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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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
10	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2143	-0-	-125	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 3 RRCID -> 086517 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4778 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14793		-0-	-0-	-14793	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10080		-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
*01	9557		-0-	-0-	-9557	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2011

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
10	3428		3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					41
11	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					41
12	3317	#	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-					41
01	3413		3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					41
02	3080		3069	-0-	-11	-0-	3069	2			N	-0-					41
03	3410		3316	-0-	-94	-0-	3316	2			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					181
*06	14B2 EXT		70	-0-	70	148	70	3			N	-0-					181
*07	14B2 EXT		44	-0-	44	192	44	3			N	-0-					181
08	14B2 EXT		44	-0-	44	236	44	3			N	-0-					181
09	14B2 EXT		42	-0-	42	278	42	3			N	-0-					181
10	14B DENY		43	-0-	43	321	43	3			N	-0-					181
11	14B DENY		54	-0-	54	375	54	3			N	-0-					181
12	INC G-10		50	-0-	50	425	50	3			N	-0-					181
*01	467	R	42	-0-	-425	-0-	42	3			N	-0-					181
*02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					181
*03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					181

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	#	500	-0-	-771	-0-	500	2			N	-0-					84
11	780	#	447	-0-	-333	-0-	447	2			N	-0-					84
12	651	#	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					84
01	651	#	320	-0-	-331	-0-	320	2			N	-0-					84
02	504	#	194	-0-	-310	-0-	194	2			N	-0-					84
03	496	#	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					84

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
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1182	3	13	9	N	12					150
11	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1101	3	11	9	N	10					160
12	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	N	9					169
01	1209	#	1045	-0-	-164	-0-	1030	3	15	9	N	14	169	1			14
02	1092	#	1056	-0-	-36	-0-	1050	3	6	9	N	5					19
03	1209	#	1073	-0-	-136	-0-	1063	3	10	9	N	9					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	#	547	-0-	-538	-0-	547	2			N	-0-					100
11	1050	#	218	-0-	-832	-0-	218	2			N	-0-					100
12	1054	#	110	-0-	-944	-0-	110	2			N	-0-					100
01	1054	#	669	-0-	-385	-0-	669	2			N	-0-					100
02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					100
*03	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 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
10	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					145
11	570	#	431	-0-	-139	-0-	365	2	66	9	N	60					205
12	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					205
01	651	#	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	191	1			67
02	588	#	528	-0-	-60	-0-	528	2			N	-0-					67
03	651	#	574	-0-	-77	-0-	532	2	42	9	N	38					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					147
11	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1444	2	20	9	N	18					165
12	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1437	2	36	9	N	33					198
01	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1387	2	43	9	N	39					237
02	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1287	2	48	9	N	44	193	1			88
*03	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11					99

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-

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
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	183	-0-	-13	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

FT. REND-ENSLEY WELL #: 1T RRCID -> 068358 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5696 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	901	-0-	-29	-0-	40	1	853	3	Y	7	97	1			27
							8	9									
11	900	#	859	-0-	-41	-0-	38	1	821	3	Y	-0-					27
12	930	#	831	-0-	-99	-0-	37	1	780	3	Y	13					40
							14	9									
01	899	#	834	-0-	-65	-0-	38	1	782	3	Y	13					53
							14	9									
02	812	#	753	-0-	-59	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					53
03	899	#	888	-0-	-11	-0-	38	1	817	3	Y	30					83
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	697	3	39	9	Y	35					35
11	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					35
12	744	#	690	-0-	-54	-0-	678	3	12	9	Y	11					46
01	744	#	673	-0-	-71	-0-	673	3			Y	-0-					46
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	654	3	31	9	Y	28					74
*03	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1142	3	13	9	Y	12					86

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
10	558	#	521	-0-	-37	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					34
11	540	#	493	-0-	-47	-0-	17	1	476	3	Y	-0-					34
12	558	#	499	-0-	-59	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					34
01	558	#	492	-0-	-66	-0-	17	1	475	3	Y	-0-					34
02	476	#	429	-0-	-47	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					34
03	527	#	482	-0-	-45	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					34

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
10	1147	#	976	-0-	-171	-0-	34	1	941	3	Y	1					10
							1	9									
11	1200	#	905	-0-	-295	-0-	31	1	871	3	Y	3					13
							3	9									
12	1209	#	948	-0-	-261	-0-	33	1	913	3	Y	2					15
							2	9									
01	1209	#	909	-0-	-300	-0-	31	1	859	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
02	980	#	765	-0-	-215	-0-	26	1	730	3	Y	8					12
							9	9									
03	961	#	818	-0-	-143	-0-	28	1	784	3	Y	5					17
							6	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
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

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
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	Y	9					15
11	662	R	662	-0-	-0-	-0-	643	3	19	9	Y	17					32
12	722	R	722	-0-	-0-	-0-	702	3	20	9	Y	18					50
01	789	R	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	Y	13	51	1			12
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	759	3	14	9	Y	13					25
*03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	851	3	26	9	Y	24					49

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
10	310	#	186	-0-	-124	-0-	93	1	93	3	N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	961	#	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	#	887	-0-	-37	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-

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

10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					126
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					126
12	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					126
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					126
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					126
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					126

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

10	775	#	709	-0-	-66	-0-	705	3	4	9	N	4					46
11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	830	3	13	9	N	12					58
12	837	#	773	-0-	-64	-0-	766	3	7	9	N	6					64
01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	N	2					66
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					68
03	868	#	821	-0-	-47	-0-	810	3	11	9	N	10					78

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

10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					174
11	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					174
12	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					174
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					174
02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					174
03	837	#	616	-0-	-221	-0-	616	3			N	-0-	2	8			174

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	403	3	11	9	N	10					60
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	390	3	14	9	N	13					73
12	430	R	430	-0-	-0-	-0-	408	3	22	9	N	20					93
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10					103
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	N	14					117
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	402	3	18	9	N	16					133

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
10	713	#	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					86
11	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					86
12	682	#	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					86
01	682	#	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					86
02	644	#	551	-0-	-93	-0-	551	2			N	-0-					86
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

10	722	R	722	-0-	-0-	-0-	671	2	51	9	N	46					86
11	677	R	677	-0-	-0-	-0-	633	2	44	9	N	40					126
12	620	#	609	-0-	-11	-0-	563	2	46	9	N	42					168
01	620	#	601	-0-	-19	-0-	571	2	30	9	N	27	70	1			125
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	553	2	50	9	N	45					170
03	620	#	614	-0-	-6	-0-	575	2	39	9	N	35					205

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

10	933	R	933	-0-	-0-	-0-	56	1	871	3	N	5					55
							6	9									
11	840	#	783	-0-	-57	-0-	54	1	725	3	N	4					59
							4	9									
12	961	#	949	-0-	-12	-0-	56	1	893	3	N	-0-					59
01	961	#	944	-0-	-17	-0-	56	1	881	3	N	6					65
							7	9									
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	50	1	851	3	N	6					71
							7	9									
03	961	#	849	-0-	-112	-0-	56	1	786	3	N	6					77
							7	9									

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

10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	#	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

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

10	806	#	783	-0-	-23	-0-	776	3	7	9	N	6					23
11	781	R	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	N	5					28
12	868	#	824	-0-	-44	-0-	804	3	20	9	N	18					46
01	868	#	835	-0-	-33	-0-	814	3	21	9	N	19					65
02	784	#	780	-0-	-4	-0-	755	3	25	9	N	23					88
03	837	#	827	-0-	-10	-0-	796	3	31	9	N	28					116

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

10	2945	#	1360	-0-	-1585	-0-	1360	2			N	-0-					64
11	2850	#	1203	-0-	-1647	-0-	1203	2			N	-0-					64
12	2945	#	689	-0-	-2256	-0-	687	2	2	9	N	2					66
01	1798	#	371	-0-	-1427	-0-	370	2	1	9	N	1					67
02	1260	#	472	-0-	-788	-0-	472	2			N	-0-					67
03	1364	#	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					67

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
10	620	#	442	-0-	-178	-0-	438	3	4	9	N	4					110
11	600	#	393	-0-	-207	-0-	389	3	4	9	N	4					114
12	620	#	331	-0-	-289	-0-	329	3	2	9	N	2					116
01	527	#	415	-0-	-112	-0-	411	3	4	9	N	4					120
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	316	3	4	9	N	4					124
03	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					124

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

10	403	#	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					20
11	390	#	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					20
12	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					20
01	341	#	268	-0-	-73	-0-	266	3	2	9	N	2					22
02	308	#	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					22
03	310	#	202	-0-	-108	-0-	200	3	2	9	N	2					24

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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-

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

10	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					15
11	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					15
12	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					15
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					15
03	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					15

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

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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

10	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1261	2	196	9	N	178	178	1			129
11	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1267	2	68	9	N	62					191
12	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	1397	2	132	9	N	120	179	1			132
01	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1294	2	149	9	N	135	180	1			87
02	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1176	2	119	9	N	108					195
*03	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1328	2	139	9	N	126	164	1			157

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
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	268	3	8	9	Y	7					7
11	436	R	436	-0-	-0-	-0-	419	3	17	9	Y	15					22
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	412	3	9	9	Y	8					30
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	413	3	9	9	Y	8	35	1			3
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	416	3	18	9	Y	16					19
*03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9	9	Y	8					27

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
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	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
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	539	2	53	9	N	48					163
11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	508	2	39	9	N	35					198
12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14					212
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	542	2	53	9	N	48	177	1			83
02	621	R	621	-0-	-0-	-0-	567	2	54	9	N	49					132
*03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	591	2	51	9	N	46					178

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
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	96	3	50	9	N	45					195
11	146	R	146	-0-	-0-	-0-	104	3	42	9	N	38	177	1			56
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	136	3	51	9	N	46					102
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	175	3	107	9	N	97					199
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	169	3	88	9	N	80	179	1			100
*03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	283	3	47	9	N	43					143

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					154
11	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					154
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					154
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					154
*02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					154
*03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					154

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

10	2170	#	1596	-0-	-574	-0-	1596	3			N	-0-					142
11	1800	#	1200	-0-	-600	-0-	1200	3			N	-0-					142
12	1612	#	1132	-0-	-480	-0-	1132	3			N	-0-					142
01	1240	#	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					142
02	1428	#	811	-0-	-617	-0-	811	3			N	-0-					142
03	1581	#	808	-0-	-773	-0-	808	3			N	-0-					142

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

10	806	#	628	-0-	-178	-0-	626	3	2	9	N	2					60
11	690	#	469	-0-	-221	-0-	463	3	6	9	N	5					65
12	589	#	483	-0-	-106	-0-	466	3	17	9	N	15					80
01	620	#	424	-0-	-196	-0-	421	3	3	9	N	3	63	1			20
02	560	#	251	-0-	-309	-0-	251	3			N	-0-					20
*03	620	#	601	-0-	-19	-0-	595	3	6	9	N	5					25

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

10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					73
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					73
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					73
01	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					73
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	213	3	3	9	N	3					76
*03	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					76

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

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	403	#	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					70
11	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					70
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					70
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					70
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					70
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					15
11	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					15
12	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					15
01	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					15
02	420	#	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					15
03	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					6
11	570	#	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					6
12	620	#	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					6
01	620	#	554	-0-	-66	-0-	554	3			Y	-0-					6
02	560	#	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					6
03	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
11	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
01	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
*03	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	461	R	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
*03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	268	-0-	-73	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					9
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	14	1	299	3	Y	6					15
							7	9									
12	434	#	375	-0-	-59	-0-	17	1	348	3	Y	9					24
							10	9									
01	403	#	268	-0-	-135	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					24
02	308	#	203	-0-	-105	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					24
03	372	#	222	-0-	-150	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					24

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
10	558	#	527	-0-	-31	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					11
11	758	R	758	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	Y	11					22
							12	9									
12	884	R	884	-0-	-0-	-0-	30	1	840	3	Y	13					35
							14	9									
01	973	R	973	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	10					45
							11	9									
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	Y	18					63
							20	9									
03	899	#	772	-0-	-127	-0-	26	1	740	3	Y	5					68
							6	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	76	1	416	3	Y	4					65
							4	9									
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	77	1	476	3	Y	26					91
							29	9									
12	540	R	540	-0-	-0-	-0-	78	1	433	3	Y	26					117
							29	9									
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	77	1	442	3	Y	18					135
							20	9									
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	70	1	393	3	Y	21					156
							23	9									
*03	592	R	592	-0-	-0-	-0-	79	1	490	3	Y	21					177
							23	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

10	2294	#	2030	-0-	-264	-0-	70	1	1960	3	Y	-0-	76	1			105
11	2130	#	1980	-0-	-150	-0-	67	1	1913	3	Y	-0-					105
12	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	80	1	2228	3	Y	-0-					105
01	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	74	1	2097	3	Y	-0-					105
02	1848	#	1807	-0-	-41	-0-	62	1	1745	3	Y	-0-					105
03	2139	#	2119	-0-	-20	-0-	70	1	1981	3	Y	62					167
							68	9									

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

10	465	#	425	-0-	-40	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
11	420	#	386	-0-	-34	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
12	434	#	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
01	434	#	387	-0-	-47	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
02	392	#	300	-0-	-92	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
03	434	#	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-

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

10	558	#	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					5
11	526	R	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					5
12	558	#	479	-0-	-79	-0-	22	1	457	3	Y	-0-					5
01	558	#	504	-0-	-54	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					5
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					5
03	558	#	486	-0-	-72	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					5

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

10	1240	#	1057	-0-	-183	-0-	182	1	875	3	N	-0-					12
11	1230	#	1135	-0-	-95	-0-	183	1	952	3	N	-0-					12
12	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	195	1	1107	3	N	-0-					12
01	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	196	1	1173	3	N	-0-					12
02	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	174	1	945	3	N	-0-					12
03	1302	#	1244	-0-	-58	-0-	179	1	1065	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

10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
02	73	R	35	-0-	-38	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

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
10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	N	2					24
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	N	4					28
12	279	#	241	-0-	-38	-0-	239	3	2	9	N	2					30
01	279	#	175	-0-	-104	-0-	173	3	2	9	N	2					32
02	252	#	112	-0-	-140	-0-	110	3	2	9	N	2					34
*03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					36

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
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2					57
11	368	R	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	N	2					59
12	372	#	364	-0-	-8	-0-	362	3	2	9	N	2					61
01	372	#	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	N	2					63
02	338	R	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					65
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					65

WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					87
11	228	R	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					88
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					89
01	248	#	227	-0-	-21	-0-	226	3	1	9	N	1					90
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					90
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	496	#	465	-0-	-31	-0-	462	3	3	9	N	3					95
11	540	#	505	-0-	-35	-0-	499	3	6	9	N	5					100
12	589	#	533	-0-	-56	-0-	527	3	6	9	N	5					105
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	544	3	4	9	N	4					109
02	532	#	494	-0-	-38	-0-	488	3	6	9	N	5					114
03	527	#	364	-0-	-163	-0-	358	3	6	9	N	5					119

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
10	713	#	506	-0-	-207	-0-	506	3			N	-0-					55
11	570	#	459	-0-	-111	-0-	459	3			N	-0-					55
12	496	#	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					55
01	496	#	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					55
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					55
*03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					55

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	2561	R	2561	-0-	-0-	-0-	2558	3	3	9	N	3					53
11	2294	R	2294	-0-	-0-	-0-	2288	3	6	9	N	5					58
12	2108	#	2049	-0-	-59	-0-	2041	3	8	9	N	7					65
01	2573	#	2150	-0-	-423	-0-	2148	3	2	9	N	2					67
02	2324	#	1889	-0-	-435	-0-	1888	3	1	9	N	1					68
03	2573	#	2331	-0-	-242	-0-	2324	3	7	9	N	6					74

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
10	248	#	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					19
11	240	#	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					19
12	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					19
01	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					19
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					19
03	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PORTWOOD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 104709 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	984	R	984	-0-	-0-	-0-	980	3	4	9	N	4					35
11	983	R	983	-0-	-0-	-0-	979	3	4	9	N	4					39
12	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1038	3	8	9	N	7					46
01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					51
02	962	R	962	-0-	-0-	-0-	952	3	10	9	N	9					60
03	1054	#	1009	-0-	-45	-0-	1000	3	9	9	N	8					68

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
10	310	#	219	-0-	-91	-0-	215	3	4	9	N	4					61
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	256	3	11	9	N	10					71
12	310	#	270	-0-	-40	-0-	244	3	26	9	N	24					95
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	271	3	13	9	N	12					107
02	280	#	252	-0-	-28	-0-	241	3	11	9	N	10					117
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	219	3	10	9	N	9					126

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011 - PLUGGED 10/27/2011

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

10	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	3	2	9	N	2					108
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	136	3	7	9	N	6					114
12	124	#	97	-0-	-27	-0-	88	3	9	9	N	8					122
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	3	2	9	N	2					124
02	140	#	57	-0-	-83	-0-	57	3			N	-0-					124
03	155	#	62	-0-	-93	-0-	60	3	2	9	N	2	114	1			12

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

10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					86
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					86
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					86
01	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					86
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					86
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					86

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

10	465	#	380	-0-	-85	-0-	373	3	7	9	N	6					88
11	420	#	380	-0-	-40	-0-	371	3	9	9	N	8					96
12	434	#	367	-0-	-67	-0-	359	3	8	9	N	7					103
01	434	#	270	-0-	-164	-0-	266	3	4	9	N	4					107
02	392	#	182	-0-	-210	-0-	182	3			N	-0-					107
03	403	#	222	-0-	-181	-0-	221	3	1	9	N	1	80	1			28

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

10	2635	#	2399	-0-	-236	-0-	2399	3			N	-0-					164
11	2550	#	2199	-0-	-351	-0-	2198	3	1	9	N	1					165
12	2356	#	1725	-0-	-631	-0-	1725	3			N	-0-					165
01	2387	#	2066	-0-	-321	-0-	2066	3			N	-0-					165
02	2156	#	1605	-0-	-551	-0-	1604	3	1	9	N	1					166
03	2387	#	1981	-0-	-406	-0-	1981	3			N	-0-					166

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					94
11	420	#	415	-0-	-5	-0-	413	3	2	9	N	2					96
12	775	#	433	-0-	-342	-0-	429	3	4	9	N	4					100
01	775	#	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-					100
02	700	#	432	-0-	-268	-0-	431	3	1	9	N	1					101
*03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					101

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
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	353	3	11	9	N	10					96
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	333	3	13	9	N	12					108
12	372	#	370	-0-	-2	-0-	345	3	25	9	N	23					131
01	372	#	291	-0-	-81	-0-	284	3	7	9	N	6					137
02	336	#	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					137
03	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	#	1936	-0-	-203	-0-	1936	2			N	-0-					89
11	2070	#	1976	-0-	-94	-0-	1976	2			N	-0-					89
12	1860	#	1010	-0-	-850	-0-	1010	2			N	-0-					89
01	1922	#	1629	-0-	-293	-0-	1628	2	1	9	N	1					90
02	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					90
*03	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3					93

375 ENERGY, INC. 753877
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
10	589	#	419	-0-	-170	-0-	416	3	3	9	N	3					147
11	570	#	410	-0-	-160	-0-	407	3	3	9	N	3					150
12	496	#	272	-0-	-224	-0-	270	3	2	9	N	2					152
01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	N	6					158
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					161
03	434	#	258	-0-	-176	-0-	257	3	1	9	N	1					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	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
10	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	248	#	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					127
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					127

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					19
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					19
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					19
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					19
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					19

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
10	992	#	937	-0-	-55	-0-	765	2	172	9	N	156	181	1			155
11	960	#	898	-0-	-62	-0-	713	2	185	9	N	168	192	1			131
12	961	#	882	-0-	-79	-0-	730	2	152	9	N	138	169	1			100
01	961	#	880	-0-	-81	-0-	719	2	161	9	N	146	179	1			67
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	661	2	208	9	N	189	192	1			64
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					64

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	638	3	111	9	N	101	1	8			153
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					153
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	563	3	24	9	N	22					175
01	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					175
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	3			N	-0-					175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	#	4229	-0-	-917	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
11	4980	#	4273	-0-	-707	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
12	4185	#	875	-0-	-3310	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	4185	#	3830	-0-	-355	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*02	3862	R	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4402	#	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	30	1			4
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	30	1			24
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					56
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			41

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

10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					107
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	92	1			40
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	79	1			42
*02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					74
*03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	42	1			59

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

10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	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 #: 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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			10
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			30
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	30	1	5
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	30	1	25
*02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			58
*03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	41	1	43

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

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			10
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			30
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	25	1	8
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	30	1	28
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			59
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	41	1	44

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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	3	N	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	3	N	-0-			-0-
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	29	1	615	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	638	-0-	638	638	29	1	609	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	596	-0-	596	1234	27	1	569	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	639	-0-	639	1873	29	1	610	3	N	-0-			-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HALSELL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 080518 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 4616 - 4634

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	2	4	9	N	4					31
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	N	4					35
12	1922	N	1547	-0-	-375	-0-	1541	2	6	9	N	5					40
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1668	2	4	9	N	4					44
02	1596	N	1491	-0-	-105	-0-	1487	2	4	9	N	4					48
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	N	4					52

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
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					110
11	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					110
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					110
01	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					110
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					110
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					110

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
10	1612	N	995	-0-	-617	-0-	899	2	96	9	N	87	172	1			27
11	1320	N	65	-0-	-1255	-0-	65	2			N	-0-					27
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	707	2	211	9	N	192	179	1			40
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	629	2	211	9	N	192	165	1			67
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					67
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1101	2	144	9	N	131	172	1			26

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
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	223	-0-	-56	-0-	216	2	7	9	N	6					112
11	270	#	238	-0-	-32	-0-	237	2	1	9	N	1					113
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					114
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					114
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					116
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	240	2	1	9	N	1					117

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					2
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					2
12	434	#	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					2
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					2
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			Y	-0-					2
03	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					2
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					2
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					2
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2
*03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					40
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					40
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					40
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					40
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					40

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					26
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					26
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					26
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					26
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					26
FORMAN					WELL #: 1	RRCID -> 224164			COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8024 - 8800				
10	873	R	873	-0-	-0-	-0-	16	1	843	2	N	13					40
							14	9										
11	750	#	503	-0-	-247	-0-	10	1	485	2	N	7					47
							8	9										
12	778	R	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	2	N	-0-					47
01	868	#	524	-0-	-344	-0-	11	1	510	2	N	3					50
							3	9										
02	784	#	725	-0-	-59	-0-	15	1	699	2	N	10					60
							11	9										
03	868	#	650	-0-	-218	-0-	12	1	630	2	N	7					67
							8	9										
HAUBOLD "B"					WELL #: 2	RRCID -> 246674			COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 8665		PERF. 7907 - 8350				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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-

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

10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1202	2	454	9	N	413	362	1			196
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	890	2	362	9	N	329	365	1			160
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1178	2	354	9	N	322	186	1			296
01	1364	N	624	-0-	-740	-0-	587	2	37	9	N	34	184	1			146
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					146
03	1364	N	571	-0-	-793	-0-	491	2	80	9	N	73	181	1			38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					99
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					99
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					99
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					99
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					74
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					74
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	N	6					80
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					80
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					106
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					106
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					106
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					106
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	303	2			N	-0-					106
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

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

10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

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

10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					194
11	750	N	485	-0-	-265 B	-0-	485	2			N	-0-					194
12	930	N	744	-0-	-186 B	-0-	744	2			N	-0-					194
01	837	N	541	-0-	-296 B	-0-	541	2			N	-0-					194
02	448	N	295	-0-	-153 B	-0-	295	2			N	-0-					194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					194

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

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					95
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					95
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					95
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					96
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1					97
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	N	1					98

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SANCO OPERATING COMPANY 747022
ANDERSON, NEAL D. WELL #: 1 RRCID -> 097877 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4589 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2010 - PLUGGED 10/21/10

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

	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
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	2	N	17					126
							19	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	2	N	12					138
							13	9									
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	9	1	1216	2	N	21					159
							23	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	N	17					176
							19	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	N	21	172	1			25
							23	9									
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	25					50
							28	9									

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

	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
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
03	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-

NYTEX PETROLEUM, INC. 616961
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SANCO OPERATING COMPANY 747022
FERGUSON, L. A. WELL #: 1351 RRCID -> 086220 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 4850 - 4859

	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) //CONT.// 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SANCO OPERATING COMPANY //CONT.// 747022
FOGG, GEORGE P. WELL #: 4 RRCID -> 092985 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
03	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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	93	1	681	2	N	-0-					9
11	810	N	491	-0-	-319	-0-	72	1	419	2	N	-0-					9
12	744	N	447	-0-	-297	-0-	66	1	381	2	N	-0-					9
01	775	N	496	-0-	-279	-0-	66	1	430	2	N	-0-					9
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	78	1	411	2	N	-0-					9
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	82	1	62	2	N	-0-					2
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	190	1	88	2	N	-0-					2
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					2
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	19	1	56	2	N	-0-					2
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	2			N	-0-	2	5			-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	420	N	96	-0-	-324	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					3
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					3
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					3
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					3
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	63	1	359	2	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	355	2	N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	58	1	333	2	N	-0-					-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	51	1	295	2	N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 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
10	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3		N	-0-			45
11	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-			45
12	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			45
01	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			45
02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	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
10	682	N	630	-0-	-52	B	-0-	630	3		N	-0-			67
11	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3		N	-0-			67
12	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	3		N	-0-			67
01	620	N	572	-0-	-48	B	-0-	572	3		N	-0-			67
02	616	N	500	-0-	-116	B	-0-	500	3		N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	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
10	465	N	404	-0-	-61	B	-0-	404	3		N	-0-			26
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-			26
12	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-			26
01	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-			26
02	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3		N	-0-			26

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			116

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
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				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
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	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
10	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	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
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					13
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					13
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					13
01	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					13
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	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
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	245	-0-	-158 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	392	N	197	-0-	-195 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	56	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	29	1	47	2	N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	372	N	75	-0-	-297 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	364	N	90	-0-	-274 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					5
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					5
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					5
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					5
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLEVUE, SOUTH (CONGL.) 06940 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 147667 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6036 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					121

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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					59
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	N	8					67
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	3	1	9	N	1					68
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					68
02	476	N	269	-0-	-207	-0-	258	3	11	9	N	10					78
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	3	19	9	N	17					95

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
10	465		125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	450		194	-0-	-256	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	465		125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGEN (CONGL) //CONT.// 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	#	1891	-0-	-2728	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	4230	#	2378	-0-	-1852	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	3069	#	2252	-0-	-817	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2759	#	1755	-0-	-1004	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1550	N	649	-0-	-901	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 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
10	6330	N	2151	-0-	-4179 B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1402	-0-	-488 B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1466	-0-	-828 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	0	N	983	-0-	983 B	983	983	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	983					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 983																	
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	NO RPT	-0-	-589 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
10	7223		5961	-0-	-1262 B	33797	5961	2			N	-0-					-0-
11	6000		4812	-0-	-1188 B	32609	4812	2			N	-0-					-0-
12	6355		6008	-0-	-347 B	32262	6008	2			N	-0-					-0-
01	0		6525	-0-	6525 B	38787	6525	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	38787					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38787																	
03	6014		NO RPT	-0-	-6014 B	32773					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
10	65069		23889	-0-	-41180	-0-	23872	2	17	9	N	15	196	1			95
11	62970		28634	-0-	-34336	-0-	28543	2	91	9	N	83					178
12	65069		35416	-0-	-29653	-0-	35294	2	122	9	N	111					289
01	36375	R	36375	-0-	-0-	-0-	36253	2	122	9	N	111					400
02	28564	R	28564	-0-	-0-	-0-	28557	2	7	9	N	6	195	1			211
03	35402	#	32221	-0-	-3181	-0-	32135	2	86	9	N	78					289

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	11663	2	771	9	N	701	653	1			225
11	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	10910	2	762	9	N	693	661	1			257
12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	10905	2	724	9	N	658	646	1			269
01	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	10476	2	726	9	N	660	643	1			286
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8785	2	656	9	N	596	641	1			241
*03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	8480	2	660	9	N	600	330	1			511

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					55
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					55
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					55
01	1581	X	987	-0-	-594	-0-	987	2			N	-0-					55
02	1484	X	732	-0-	-752	-0-	732	2			N	-0-					55
03	1643	X	844	-0-	-799	-0-	844	2			N	-0-					55

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					8
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					8
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	2	N	-0-					44
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	1	1	79	2	N	-0-					44
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					44
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					44
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					44
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	1	1	82	2	N	-0-					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
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	1	1	154	2	N	4					53
							4	9									
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	2	1	140	2	N	12					65
							13	9									
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	2	1	150	2	N	8					73
							9	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-	72	1			1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	1	1	108	2	N	7					8
							8	9									
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	1	1	75	2	N	-0-					8

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
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	259	2	N	3					116
							3	9									
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	2	1	236	2	N	8					124
							9	9									
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	2	1	178	2	N	-0-					124
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	2	1	211	2	N	21					145
							23	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	2	1	198	2	N	-0-					145
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-	107	1			38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	Y	16					54
							18	9									
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	47	1	172	2	Y	9	40	1			23
							10	9									
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	48	1	164	2	Y	4					27
							4	9									
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	48	1	179	2	Y	4					31
							4	9									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	44	1	149	2	Y	8					39
							9	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	48	1	146	2	Y	6	33	1			12
							7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	N	-0-					54
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	47	1	203	2	N	-0-					54
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	2	N	-0-					54
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	48	1	173	2	N	-0-					54
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	43	1	128	2	N	-0-					54
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	47	1	95	2	N	-0-					54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	923	-0-	-7	-0-	54	1	836	2	N	30					59
							33	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	789	2	N	34					93
							37	9									
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	53	1	826	2	N	33					126
							36	9									
01	930	N	693	-0-	-237	-0-	51	1	586	2	N	51	96	1			81
							56	9									
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	48	1	732	2	N	25					106
							28	9									
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	53	1	764	2	N	65					171
							72	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	275	-0-	-66	-0-	49	1	226	2	N	-0-					77
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	47	1	228	2	N	-0-					77
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	48	1	249	2	N	3					80
							3	9									
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	2	N	-0-					80
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	44	1	203	2	N	-0-	65	1			15
03	310	N	162	-0-	-148	-0-	48	1	114	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	335	2	N	14					65
							15	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	8					73
							9	9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	427	2	N	4					77
							4	9									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	25					102
							28	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	367	2	N	9					111
							10	9									
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	48	1	250	2	N	2					113
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	79	1	3184	2	N	28					192
							31	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	76	1	3000	2	N	6					198
							7	9									
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	81	1	2945	2	N	2					200
							2	9									
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	89	1	3746	2	N	41					241
							45	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	79	1	3270	2	N	35					276
							39	9									
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	86	1	3510	2	N	33	185	1			124
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	N	-0-					128
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					128
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	49	1	223	2	N	-0-					128
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	-0-					128
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	44	1	204	2	N	19					147
							21	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	49	1	229	2	N	-0-	131	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					14
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					14
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1					15
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					15

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	184	-0-	-932	-0-	184	2			N	-0-					101
11	630	N	154	-0-	-476	-0-	154	2			N	-0-					101
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					101
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					101
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					101
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					101

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	802	-0-	-518	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

BLACK BOX (CONGL) 08514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HAWKINS, G. A. 366830
BILBY, A. M. WELL #: 6 RRCID -> 111373 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4740 - 4747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	712	-0-	712	712	495	3	217	9	N	197	168	1			29

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1116	N	647	-0-	-469	-0-	647	2			N	-0-					92
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	N	22					114
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2228	2	42	9	N	38					152
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1740	2	23	9	N	21	161	1			12
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1540	2	18	9	N	16					28
03	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	1679	2	23	9	N	21					49

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					15
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					15
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					15
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					15
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					15
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-	167	1			17
11	375	R	375	-0-	-0-	-0-	353	3	22	9	N	20					37
12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	N	7					44
01	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					44
02	224	#	97	-0-	-127	-0-	93	3	4	9	N	4					48
03	248	#	104	-0-	-144	-0-	103	3	1	9	N	1					49

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1395	2	88	9	N	80	180	1	2	8	26
11	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1362	2	98	9	N	89					115
12	1271	#	640	-0-	-631	-0-	599	2	41	9	N	37					152
01	1488	#	618	-0-	-870	-0-	605	2	13	9	N	12					164
02	1372	#	884	-0-	-488	-0-	858	2	26	9	N	24					188
03	1519	#	1172	-0-	-347	-0-	1106	2	66	9	N	60	194	1			54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					25
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					25
12	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					25
01	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					25
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			N	-0-					25
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					101
11	1110	N	709	-0-	-401	-0-	709	3			N	-0-					101
12	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	3			N	-0-					101
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	3			N	-0-					101
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					101
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					101

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

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					24
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	132	3	12	9	N	11					35
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	3	3	9	N	3					38
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	114	3	1	9	N	1					39
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					39
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					39

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

10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					35
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	N	8					43
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	336	3	22	9	N	20					63
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	352	3	13	9	N	12					75
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	280	3	17	9	N	15					90
*03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	N	4					94

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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

10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					270
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					270
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					270
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					270
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					270
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					70
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					70
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					70
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					70
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					70
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
10	3100	N	3308	-0-	208	208	3302	2	6	9	N	5					45
11	3000	N	3001	-0-	1	209	2995	2	6	9	N	5					50
12	2609	N	2400	-0-	-209	-0-	2394	2	6	9	N	5					55
01	2852		2036	-0-	-816	-0-	2030	2	6	9	N	5					60
02	2576		2146	-0-	-430	-0-	2140	2	6	9	N	5					65
03	2852		2002	-0-	-850	-0-	1991	2	11	9	N	10					75

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
10	2291	R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					19
11	2791	R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					19
12	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					19
01	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					19
02	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					19
*03	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	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
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	211	1	155	3	N	-0-					42
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	316	1	516	3	N	5					5
							6	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	297	1	316	3	N	15					20
							17	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	258	1	335	3	N	1					21
							1	9									
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	117	1	152	3	N	-0-					21
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	639	1	676	3	N	8					29
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	R	6	-0-	-85	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					20
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					20
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					20
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					20
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					112
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					112
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					112
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					112
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					29
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					29
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					29
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					29
02	644	N	9	-0-	-635	-0-	9	3			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					51
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					51
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					51
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 074096 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					9
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					9
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					9
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					9
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					9
03	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
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					9
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					9
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					9
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	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
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	248	1	1687	3	N	-0-					181
11	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	248	1	1723	3	N	-0-					181
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	248	1	1603	3	N	-0-					181
01	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	1611	3			N	-0-					181
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	248	1	1359	3	N	-0-					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					43
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					43
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					43
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					43
03	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
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					6
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					6
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					6
03	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
10	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	3			N	-0-					34
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					34
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					34
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					34
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	231	3			N	-0-					34
03	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
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					132
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					132
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					132
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					132
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					132
03	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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					110
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					113
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					113
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	N	1					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
10	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	3			N	-0-					19
11	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-					19
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					19
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					19
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					19
03	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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	115	1	431	3	N	-0-					9
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	119	1	527	3	N	-0-					9
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	596	3	N	-0-					9
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	127	1	654	3	N	-0-					9
02	616	N	274	-0-	-342	-0-	63	1	211	3	N	-0-					9
03	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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					15
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					15
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					15
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					15
03	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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					95
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					95
12	1116	N	821	-0-	-295	-0-	821	3			N	-0-					95
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					95
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	132	1	493	3	N	-0-					54
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	130	1	574	3	N	-0-					54
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	111	1	484	3	N	-0-					54
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	121	1	626	3	N	-0-					54
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	185	1	613	3	N	-0-					54
03	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
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	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
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					39
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					39
12	682	N	185	-0-	-497	-0-	185	3			N	-0-					39
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					39
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	3			N	-0-					39
03	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
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					42
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					42
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	806	3	14	9	N	13					55
01	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					55
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	3			N	-0-					55
03	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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					137
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					137
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					137
01	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	3			N	-0-					137
02	1848	N	240	-0-	-1608	-0-	240	3			N	-0-					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 029112 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5034 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	164	2	35	9	N	32					119
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	150	2	44	9	N	40					159
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	160	2	47	9	N	43					202
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	148	2	50	9	N	45	173	1			74
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	137	2	44	9	N	40					114
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	184	2	61	9	N	55					169

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	208	2	67	3	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	65	2	201	3	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	71	2	217	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	68	2	209	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	61	2	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	64	2	197	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	2	86	3	N	-0-					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	2	104	3	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	2	112	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	2	134	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	2	137	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	2	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	2	103	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	2	15	3	N	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	2	8	3	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	992	N	551	-0-	-441	-0-	119	2	432	3	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	166	2	606	3	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	165	2	602	3	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	2	630	3	N	-0-					-0-
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	108	2	392	3	N	-0-					-0-
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	133	2	482	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	65	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	2	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	2	66	3	N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	2	63	3	N	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	2	65	3	N	-0-			-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	21	2	62	3	N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	18	2	54	3	N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	20	2	57	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-			-0-
*11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	9	2	38	3	N	-0-			-0-
*12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-			-0-
*01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	2	45	3	N	-0-			-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	2	45	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	47	2	184	3	N	-0-			-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	47	2	185	3	N	-0-			-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	42	2	166	3	N	-0-			-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	36	2	140	3	N	-0-			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	40	2	158	3	N	-0-			-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	2	189	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	2	56	3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	2	48	3	N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	2	65	3	N	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	2	63	3	N	-0-			-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	2	7	3	N	-0-			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	5	2	16	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	60	2	229	3	N	-0-			-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	68	2	261	3	N	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	86	2	331	3	N	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	78	2	299	3	N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	2	249	3	N	-0-			-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	78	2	301	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	68	2	238	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	65	2	228	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	68	2	234	3	N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	67	2	232	3	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	59	2	207	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	66	2	229	3	N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	2	31	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	2	37	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	2	51	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	2	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	2	82	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-

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

*05	14B2	EXT	390	-0-	390	390	390	3			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	390	-0-	390	780	390	3			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	377	-0-	377	1157	377	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	343	-0-	343	1500	343	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	339	-0-	339	1839	339	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	283	-0-	283	2122	283	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	331	-0-	331	2453	331	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	372	-0-	372	2825	372	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	327	-0-	327	3152	327	3			N	-0-					-0-
*02	3479	X	327	-0-	-3152	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					182
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					182
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					182
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					182
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	518	2			N	-0-					182
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					182

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					5
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					5
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	N	5					10
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	3	6	9	N	5					15
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	N	2					17
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	2022	2			N	-0-					126
11	2790	X	1869	-0-	-921	-0-	1869	2			N	-0-					126
12	2480	X	1898	-0-	-582	-0-	1898	2			N	-0-					126
01	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					126
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-					126
03	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					32
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					32
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					32
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					32
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	28	1	416	2	N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	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
10	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	146	1	1530	2	Y	-0-					104
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	146	1	1673	2	Y	7					111
							8	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	146	1	1737	2	Y	14					125
							15	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	Y	100					225
							110	9									
02	1708	N	1628	-0-	-80	-0-	146	1	1482	2	Y	-0-					225
03	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	146	1	1490	2	Y	-0-					225

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
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					91
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					91
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					91
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					91
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					91
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					91

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
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					16
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					16
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					16
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					16
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	2			N	-0-					16
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					16

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

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					18
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					18
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					18
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					18
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 02/06/1999 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
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2915	2	3	9	N	3					72
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					72
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					72
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					72
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3291	2	20	9	N	18					90
*03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					90

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
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					22
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					22
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					22
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					22
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	472	2			N	-0-					22
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	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
10	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					28
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					28
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					28
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	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
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					51
11	2250	X	1062	-0-	-1188	-0-	1062	2			N	-0-					51
12	2325	X	1009	-0-	-1316	-0-	1009	2			N	-0-					51
01	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	923	2			N	-0-					51
02	1456	X	814	-0-	-642	-0-	814	2			N	-0-					51
03	1302	X	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					51

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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					32
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					32
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					32

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
10	2232	N	1630	-0-	-602	-0-	1630	2			N	-0-					91
11	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-					91
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					91
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					91
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					91
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					91

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

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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					36
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					36
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					36
01	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					36
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					36
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					36

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
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4676	2	4	9	N	4					94
11	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	2			N	-0-					94
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4519	2	31	9	N	28	101	1			21
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	4453	2			N	-0-					21
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					21
03	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4421	2	35	9	N	32					53

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
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					16
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16
12	1488	N	798	-0-	-690	-0-	798	2			N	-0-					16
01	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					16
02	896	N	296	-0-	-600	-0-	296	2			N	-0-					16
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	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
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					68
11	1650	N	1243	-0-	-407	-0-	1243	2			N	-0-					68
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					68
01	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					68
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					68
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					68

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
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					16
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					16
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					16
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					16
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16

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
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					140
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					140
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					140
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					140
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					140
*03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5003	2	29	9	N	26	148	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					107
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1822	2	1	9	N	1					108
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-					108
01	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1613	2	13	9	N	12					120
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					120
03	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					43
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					43
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					43
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					43
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	678	2			N	-0-					43
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					43

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

10	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3527	2			N	-0-					63
11	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					63
12	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					63
01	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2			N	-0-					63
02	3304	X	2904	-0-	-400	-0-	2904	2			N	-0-					63
03	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3146	2	8	9	N	7	31	1			39

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					27
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					27
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					27
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					27

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

10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	3	1	5277	2	N	-0-					72
11	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	3	1	4893	2	N	-0-					72
12	5673	X	4777	-0-	-896	-0-	3	1	4774	2	N	-0-					72
01	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	3	1	4873	2	N	130	177	1			25
							143	9									
02	5124	X	4158	-0-	-966	-0-	3	1	4155	2	N	-0-					25
03	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	3	1	4872	2	N	-0-					25

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

10	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					42
11	5400	X	4601	-0-	-799	-0-	4601	2			N	-0-					42
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5308	2	14	9	N	13					55
01	5239	X	4509	-0-	-730	-0-	4509	2			N	-0-					55
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4894	2	37	9	N	34					89
03	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					89

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

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					50
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					50
12	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-					50
01	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					50
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					50
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	125	-0-	-464	-0-	125	2			N	-0-					24
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					24
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					24
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					24
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	352	2			N	-0-					24
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					24

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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

10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					23
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					23
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					23
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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

10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					28
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			N	-0-					28
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1697	3	1	9	N	1					29
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	3	2	9	N	2					31
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					32
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	3	2	9	N	2					34

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

10	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					36
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					36
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					36
01	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					36
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	59	3			N	-0-					36
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					36

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	9	N	1					85
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1148	3	6	9	N	5					90
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					90
01	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1144	3	6	9	N	5					95
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	3	6	9	N	5					100
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	3	13	9	N	12					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					115
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	3	11	9	N	10					125
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					125
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					125
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	155	3	10	9	N	9					134
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	267	3	21	9	N	19					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					80
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					80
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					80
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					80
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					80
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					32
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					32
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	470	3	48	9	N	44	171	1			25
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	464	3	46	9	N	42					67
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	576	3	53	9	N	48					115
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	619	3	50	9	N	45					160
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	325	3	33	9	N	30	165	1			25
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	429	3	44	9	N	40					65

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
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	359	3	57	9	N	52	160	1			13
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	269	3	64	9	N	58					71
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	295	3	65	9	N	59					130
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	345	3	57	9	N	52					182
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	314	3	52	9	N	47	174	1			55
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	178	3	39	9	N	35					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	776	3	165	9	N	150	324	1			71
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	717	3	167	9	N	152					223
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	787	3	180	9	N	164	178	1			209
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	754	3	154	9	N	140	175	1			174
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	685	3	145	9	N	132	160	1			146
03	961	N	770	-0-	-191	-0-	623	3	147	9	N	134	157	1			123

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
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					3
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					3
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					3
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					3
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					34
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					34
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					34
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					34
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					34
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					34

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
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	756	2	3	9	N	3					33
11	930	N	707	-0-	-223	-0-	699	2	8	9	N	7					40
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15					55
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					60
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					65
03	1023	N	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	N	2					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					73
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					73
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					73
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					73
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					73
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					110
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					110
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					110
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					110
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					110
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					110

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

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

10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9	3728	2	N	1						109
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	60 1 8 9	3601	2	N	7						116
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60 1 17 9	3408	2	N	15						131
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60 1 17 9	3575	2	N	15						146
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	60 1 34 9	3399	2	N	31	161	1				16
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	60 1 14 9	3778	2	N	13						29

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

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					94
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	9	1	309	2	N	-0-					94
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-					94
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1	313	2	N	-0-					94
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	10	1	319	2	N	-0-					94

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

10	744	N	290	-0-	-454	-0-	8	1	282	2	N	-0-					21
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	19	1	630	2	N	-0-					21
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	12	1	393	2	N	-0-					21
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	3	1	93	2	N	-0-					21
02	616	N	28	-0-	-588	-0-	1	1	27	2	N	-0-					21
03	403	N	45	-0-	-358	-0-	1	1	44	2	N	-0-					21

COCA COLA "C" WELL #: 2 RRCID -> 126140 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5362 - 5368

10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					22
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					22
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	92	1			-0-

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

10	496	N	311	-0-	-185	-0-	9	1	302	2	N	-0-					37
11	690	N	467	-0-	-223	-0-	14	1	453	2	N	-0-					37
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	12	1	395	2	N	-0-					37
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					37
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	8	1	269	2	N	-0-					37
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	9	1	315	2	N	-0-					37

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
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					100
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					100
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					100
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					100
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					100
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					41
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					41
12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					41
01	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					41
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					41
*03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	736	2	56	9	N	51					139
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	N	17					156
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					156
01	806	N	487	-0-	-319	-0-	487	2			N	-0-					156
02	672	N	501	-0-	-171	-0-	501	2			N	-0-					156
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					152
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	3			N	-0-					152
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	3			N	-0-					152
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					152
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL EXPORT CORPORATION 173650
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
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CONTINENTAL EXPORT CORPORATION //CONT.// 173650
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					48
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					48
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					48
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					48
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					48
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					91
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					91
12	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	3			N	-0-					91
01	496	N	25	-0-	-471	-0-	25	3			N	-0-					91
02	364	N	79	-0-	-285	-0-	79	3			N	-0-					91
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					91

CORETERRA OPERATING, LLC 178422
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					7
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					7
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK //CONT.// 178650
CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					34
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					34
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					34
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					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
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	2	17	9	N	15					70
11	1170	N	862	-0-	-308	-0-	840	2	22	9	N	20					90
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	940	2	17	9	N	15					105
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1081	2	44	9	N	40					145
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	680	2	25	9	N	23					168
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	897	2	33	9	N	30	194	1			4

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					5
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					50
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					50
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					50
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					126
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					126
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					126
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					126
02	784	N	387	-0-	-397	-0-	387	2			N	-0-					126
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	99	-0-	-800	-0-	15	1	78	3	N	5					144
							6	9									
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					144
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	212	1	373	3	N	25					169
							28	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	302	1	554	3	N	51					220
							56	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	269	1	452	3	N	49					269
							54	9									
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	296	1	487	3	N	45					314
							50	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					41
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					41
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					41
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					33
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					33
12	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	3			N	-0-					33
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					56
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					56
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					56
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					59
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					59
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					130
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					130
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					130
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					130
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					130
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					5
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					5
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					5
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					5
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	3			N	-0-					5
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	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
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	3	Y	-0-					10
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	3	Y	6					16
							7	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	3	Y	3					19
							3	9									
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	3	Y	3					22
							3	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	Y	7					29
							8	9									
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	3	Y	12	41	1			-0-
							13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	25	1	530	3	Y	-0-					15
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	24	1	497	3	Y	-0-					15
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	23	1	487	3	Y	5					20
							6	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					20
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					20

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
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1239	-0-	-1489	-0-	56	1	1183	3	Y	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	119	1	2556	3	Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	105	1	2194	3	Y	20					20
							22	9									
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	3	Y	13					33
							14	9									
02	2492	N	2010	-0-	-482	-0-	91	1	1915	3	Y	4					37
							4	9									
03	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	95	1	2040	3	Y	3	35	1			5
							3	9									

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
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	14	1	293	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
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					6
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					6
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	3	Y	-0-					6
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					6
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					6

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

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	Y	-0-					10
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-					10
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	Y	-0-					10
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	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
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	155	1	1305	3	N	22					141
							24	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	146	1	1201	3	N	21					162
							23	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	146	1	1107	3	N	19					181
							21	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	136	1	914	3	N	6					187
							7	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	127	1	926	3	N	17					204
							19	9									
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	127	1	874	3	N	17					221
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	40	1	839	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	36	1	766	3	N	9					9
							10	9									
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	35	1	731	3	N	-0-					9
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	31	1	663	3	N	-0-					9
03	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	3	Y	28					115
							31	9									
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	58	1	1256	3	Y	6					121
							7	9									
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	62	1	1291	3	Y	25					146
							28	9									
01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	60	1	1267	3	Y	29					175
							32	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	Y	23					198
							25	9									
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	3	Y	12	183	1			27
							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
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028573 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5298 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	484	1	2790	3	Y	2					30
							2	9									
11	3150	X	2216	-0-	-934	-0-	358	1	1858	3	Y	-0-					30
12	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	418	1	2410	3	Y	11					41
							12	9									
01	3255	X	1757	-0-	-1498	-0-	498	1	1247	3	Y	11	46	1			6
							12	9									
02	2940	X	1073	-0-	-1867	-0-	294	1	779	3	Y	-0-					6
03	3255	X	1385	-0-	-1870	-0-	537	1	839	3	Y	8					14
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	931	-0-	-402	-0-	297	1	634	3	Y	-0-					19
11	1080	N	800	-0-	-280	-0-	318	1	482	3	Y	-0-					19
12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	241	1	508	3	Y	-0-					19
01	930	N	768	-0-	-162	-0-	335	1	394	3	Y	35	54	1			-0-
							39	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	316	1	701	3	Y	-0-					-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	341	1	873	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	2895	N	2709	-0-	-186	-0-	473	1	2236	3	Y	-0-					12
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	480	1	2100	3	Y	-0-					12
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	407	1	2016	3	Y	-0-					12
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	411	1	1732	3	Y	-0-					12
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	348	1	1748	3	Y	-0-					12
*03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	429	1	1976	3	Y	-0-					12

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
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	657	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	673	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	612	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	674	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	527	1	573	3	Y	-0-					-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	590	1	806	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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	35	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	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
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	99	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	3	Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	91	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	80	1	1699	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	147	-0-	-318	-0-	12	1	135	3	N	-0-					4
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	11	1	115	3	N	-0-					4
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	17	1	114	3	N	-0-					4
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	-0-					4
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					4
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	305	1	1049	3	Y	-0-					2
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	279	1	1075	3	Y	-0-					2
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	283	1	1075	3	Y	-0-					2
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	350	1	932	3	Y	-0-					2
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	264	1	993	3	Y	-0-					2
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	324	1	910	3	Y	-0-					2

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

BUSEY, G. C. WELL #: 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
10	1333	N	700	-0-	-633	-0-	31	1	668	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	39	1	804	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	40	1	850	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	35	1	746	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

10	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	48	1	1030	3	N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	46	1	991	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

10	713	N	684	-0-	-29	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	N	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-

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

10	2759	X	2239	-0-	-520	-0-	613	1	1620	3	Y	5					5
							6	9									
11	2670	X	2420	-0-	-250	-0-	481	1	1939	3	Y	-0-					5
12	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	563	1	1914	3	Y	61	66	1			-0-
							67	9									
01	2759	X	2295	-0-	-464	-0-	542	1	1752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	X	1883	-0-	-609	-0-	513	1	1363	3	Y	6					6
							7	9									
03	2542	X	1377	-0-	-1165	-0-	470	1	892	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					16
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	10	1	207	3	N	-0-					16
12	527	N	214	-0-	-313	-0-	10	1	204	3	N	-0-					16
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	9	1	189	3	N	-0-					16
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	8	1	181	3	N	-0-					16
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					16

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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	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
10	527	N	288	-0-	-239	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					28
11	990	N	473	-0-	-517	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					28
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					28
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-					28
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					28
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	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
10	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	491	1	2731	3	Y	5					16
							6	9									
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	548	1	2398	3	Y	4					20
							4	9									
12	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	383	1	1499	3	Y	3					23
							3	9									
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	615	1	4540	3	Y	14					37
							15	9									
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	584	1	3653	3	Y	8					45
							9	9									
*03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	459	1	3094	3	Y	11					56
							12	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
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	3	N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	42	1	1183	3	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	N	-0-					-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	31	1	666	3	N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	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
10	2201	N	1622	-0-	-579	-0-	297	1	1325	3	Y	-0-					7
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	381	1	1087	3	Y	-0-					7
12	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	358	1	861	3	Y	-0-					7
01	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	283	1	766	3	Y	-0-					7
02	1372	N	721	-0-	-651	-0-	347	1	374	3	Y	-0-					7
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	418	1	783	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	3	Y	-0-					9
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	3	Y	-0-					9
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	15					24
							17	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	3	Y	-0-	20	1			4
02	1148	N	1089	-0-	-59	-0-	49	1	1040	3	Y	-0-					4
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	73	1	1568	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	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
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	42	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	23	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	37	1	783	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	40	1	852	3	N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	953	-0-	-139	-0-	43	1	910	3	N	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	3	N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					1
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					1
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					1
01	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	4	1	83	3	Y	17	12	1			6
							19	9									
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	3	Y	13					27
							14	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	3	Y	-0-					27
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	84	1	1752	3	Y	2					29
							2	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	3	Y	6					35
							7	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	3	Y	6	31	1			10
							7	9									
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	3	Y	4	1	1			13
							4	9									

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

*04	660	N	429	-0-	-231	-0-	19	1	409	3	Y	1					38
							1	9									
*05	589	N	504	-0-	-85	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					38
*06	540	N	513	-0-	-27	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					38
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					38
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					38
*09	510	N	348	-0-	-162	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					38
*10	620	N	296	-0-	-324	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					38
*11	570	N	278	-0-	-292	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					38
*12	372	N	173	-0-	-199	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					38
*01	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					38
*02	252	N	133	-0-	-119	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	33	1			5
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	147	3	Y	3	1	1			7
							3	9									

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

10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					8
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	-0-					8
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	3	Y	-0-					8
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	Y	7					15
							8	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	3					18
							3	9									
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	1					19
							1	9									

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

10	341	N	305	-0-	-36	-0-	101	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	99	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	102	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	97	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	90	1	164	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	57	1	1215	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	952	-0-	-248	-0-	42	1	910	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	54	1	1145	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	51	1	1075	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	51	1	1085	3	N	-0-			-0-

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

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-

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

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	809	3	Y	-0-			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	122	1	764	3	Y	-0-			-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	131	1	876	3	Y	-0-			-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	Y	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	113	1	743	3	Y	-0-			-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	131	1	873	3	Y	-0-			-0-

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

10	1116	N	850	-0-	-266	-0-	39	1	811	3	N	-0-			-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	N	-0-			-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	-0-			-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	N	-0-			-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	33	1	691	3	N	-0-			-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	780	3	N	-0-			-0-

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

10	868	N	862	-0-	-6	-0-	39	1	823	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	37	1	794	3	Y	-0-			-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	39	1	814	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	35	1	741	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	37	1	804	3	Y	-0-			-0-

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

10	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	111	1	369	3	N	-0-					15
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	65	1	220	3	Y	-0-	12	1			3
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	100	1	354	3	Y	1					4
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	Y	4					8
							4	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	97	1	264	3	Y	-0-					8
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	106	1	297	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

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
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	34	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	30	1	842	3	Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	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
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	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
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	689	3	Y	6					6
							7	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	3	Y	-0-					6
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					6
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	18	1	493	3	Y	-0-					6
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	-0-					6
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	21	1	591	3	Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	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	1860	N	527	-0-	-1333	-0-	33	1	493	3	Y	1					19
							1	9									
*05	1922	N	424	-0-	-1498	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					19
*06	1860	N	538	-0-	-1322	-0-	28	1	493	3	Y	15	34	1			-0-
							17	9									
*07	1581	N	499	-0-	-1082	-0-	31	1	468	3	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	465	-0-	-775	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	226	-0-	-1064	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	475	-0-	-982	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	354	-0-	-96	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	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
10	217	N	91	-0-	-126	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	X	1685	-0-	-1101	-0-	359	1	1305	3	Y	19					48
							21	9									
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	535	1	3267	3	Y	14					62
							15	9									
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	522	1	3074	3	Y	29					91
							32	9									
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	578	1	3242	3	Y	14					105
							15	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	359	1	2154	3	Y	-0-					105
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	543	1	2957	3	Y	21					126
							23	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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 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
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	49	1	1035	3	Y	-0-					9
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	46	1	993	3	Y	-0-					9
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	46	1	950	3	Y	-0-					9
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					9
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					9
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					9

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
10	837	N	5	-0-	-832	-0-	5	3			Y	-0-					21
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					21
12	3100	N	5059	-0-	1959	1959	232	1	4827	3	Y	-0-					21
01	3100	N	3302	-0-	202	2161	150	1	3151	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2800	N	2973	-0-	173	2334	134	1	2839	3	Y	-0-					21
*03	5405	X	3071	-0-	-2334	-0-	137	1	2934	3	Y	-0-					21

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
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					20
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					20
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	552	3	Y	-0-					20
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	26	1	537	3	Y	1					21
							1	9									
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					21
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					21

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
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	118	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	116	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	117	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	105	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	75	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	84	1	458	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	91	1	1915	3	Y	-0-					2
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	3	Y	4					6
							4	9									
12	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	84	1	1749	3	Y	1					7
							1	9									
01	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	80	1	1694	3	Y	-0-					7
02	1792	N	1487	-0-	-305	-0-	68	1	1419	3	Y	-0-					7
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	79	1	1693	3	Y	3					10
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1550	N	966	-0-	-584	-0-	115	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	117	1	903	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	79	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	70	1	577	3	Y	20					20
							22	9									
03	806	N	547	-0-	-259	-0-	52	1	495	3	Y	-0-					20

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

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-

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

10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	Y	-0-					7
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	14					21
							15	9									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	Y	-0-					21
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					21
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	26	1	537	3	Y	-0-					21
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-					21

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

10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	N	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-					-0-

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

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 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
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	3	Y	-0-			-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	9	1	186	3	Y	-0-			-0-
*03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	121	1	2566	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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	3	Y	-0-			-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	-0-			-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	3	Y	-0-			-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	Y	-0-			-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	Y	-0-			-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	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
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	3	N	-0-			-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	70	1	2017	3	N	-0-			-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	72	1	2031	3	N	-0-			-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	3	N	-0-			-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	3	N	-0-			-0-
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	73	1	2081	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	N	7			7
							8	9							
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-			7
*10	341	N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	3	N	-0-			7
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	N	-0-			7
*12	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	350	3	N	-0-			7
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	84	1	2356	3	N	4			11
							4	9							
*02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	81	1	2307	3	N	16			27
							18	9							
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	3	N	-0-			27

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
10	744	N	274	-0-	-470	-0-	13	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	172	-0-	-278	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	298	-0-	-198	-0-	10	1	288	3	Y	-0-			-0-

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 C RRCID -> 028720 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5483 - 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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-

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

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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 6 RRCID -> 028722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5264 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	24	1	504	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	21	1	451	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									

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
10	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	87	1	1837	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	78	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	85	1	1768	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	80	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	74	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					22
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	Y	-0-					22
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	640	3	Y	-0-					22
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					22
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					22
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					22

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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	N	-0-					-0-
12	775	N	316	-0-	-459	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	N	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	91	1	2555	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2424	-0-	-486	-0-	81	1	2330	3	Y	12					12
							13	9									
12	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	85	1	2373	3	Y	13	23	1			2
							14	9									
01	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	77	1	2167	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2380	X	2204	-0-	-176	-0-	99	1	2105	3	Y	-0-					2
03	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	75	1	2156	3	Y	1					1
							1	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-

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

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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	91	1	350	3	Y	-0-					99
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	109	1	432	3	Y	5					104
							6	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	458	3	Y	1					105
							1	9									
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	107	1	465	3	Y	8					113
							9	9									
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	105	1	453	3	Y	-0-	107	1			6
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	111	1	470	3	Y	5	3	1			8
							6	9									

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	496	N	367	-0-	-129	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-

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

10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	101	1	2121	3	Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3506	-0-	406	406	122	1	3384	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3615	-0-	515	921	125	1	3490	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3337	-0-	537	1458	114	1	3223	3	Y	-0-					-0-
*03	4778	X	3320	-0-	-1458	-0-	112	1	3208	3	Y	-0-					-0-

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

10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					2
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1188	3	Y	-0-					2
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	3	Y	7					9
							8	9									
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	43	1	904	3	Y	6					15
							7	9									
02	896	N	713	-0-	-183	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					15
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	34	1	709	3	Y	-0-					15

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
10	2796	N	2677	-0-	-119	-0-	122	1	2555	3	Y	-0-					2
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	96	1	2756	3	Y	-0-					2
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	139	1	2898	3	Y	-0-					2
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	111	1	2322	3	Y	-0-					2
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	78	1	2209	3	Y	10					12
							11	9									
*03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	87	1	2481	3	Y	9					21
							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
10	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	364	1	1710	3	Y	-0-					1
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	567	1	1641	3	Y	-0-					1
12	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	710	1	1232	3	Y	-0-					1
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	732	1	1703	3	Y	-0-					1
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	658	1	1490	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
03	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	700	1	1240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-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
10	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	26	1	553	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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	217	1	11	3	Y	-0-					22
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	211	1	22	3	Y	-0-					22
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	3	Y	-0-					22
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	101	1	68	3	Y	-0-					22
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	43	1	57	3	Y	-0-					22
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	54	1	66	3	Y	-0-					22

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
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	113	1	2362	3	N	8					8
							9	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	100	1	2153	3	N	5					13
							6	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1642	3	N	7					20
							8	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	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
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	382	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	350	1	944	3	Y	3					3
							3	9									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	380	1	572	3	Y	-0-					3
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	242	1	739	3	Y	-0-					3
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	289	1	649	3	Y	-0-					3
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	326	1	913	3	Y	6					9
							7	9									

POORE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 028782 COMPL. DATE 06/26/1954 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5146 - 5532

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	29	1	804	3	N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	27	1	756	3	N	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	27	1	774	3	N	-0-					-0-
02	728	N	470	-0-	-258	-0-	16	1	454	3	N	-0-					-0-
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					14
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					14
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					14
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					14
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					14
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	460	1	932	3	Y	-0-					59
11	2670	X	2582	-0-	-88	-0-	673	1	1889	3	Y	18					77
							20	9									
12	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	527	1	1768	3	Y	31					108
							34	9									
01	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	377	1	1804	3	Y	10	90	1			28
							11	9									
02	2408	X	2020	-0-	-388	-0-	332	1	1669	3	Y	17					45
							19	9									
03	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	381	1	1981	3	Y	21					66
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	3	N	-0-			-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	8	1	217	3	N	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028794 COMPL. DATE 01/28/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4554 - 5607

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-			-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	2	1	77	3	N	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-			-0-

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

10	589	N	94	-0-	-495	-0-	2	1	92	3	N	-0-			-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	23	1	483	3	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	-0-			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	N	-0-			-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	19	1	532	3	N	-0-			-0-

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

10	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			-0-

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

10	1364	N	633	-0-	-731	-0-	22	1	611	3	Y	-0-			-0-
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	28	1	821	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	500	-0-	-430	-0-	17	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	21	1	588	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	24	1	677	3	Y	-0-			-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	-0-			-0-

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

10	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	55	1	1159	3	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	77	1	1647	3	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	66	1	1376	3	Y	-0-			-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	83	1	1743	3	Y	-0-			-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	-0-			-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	81	1	1721	3	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	Y	-0-					43
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	19					62
							21	9									
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	58	1	1197	3	Y	-0-					62
*01	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	49	1	1031	3	Y	6					68
							7	9									
*02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	42	1	879	3	Y	-0-	63	1			5
03	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	46	1	986	3	Y	12	2	1			15
							13	9									

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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	6	1	129	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
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	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
10	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	51	1	1052	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	50	1	1079	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	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
10	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	131	1	1185	3	Y	15					70
							17	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	159	1	1483	3	Y	16	66	1			20
							18	9									
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1362	3	Y	16	1	1			35
							18	9									
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	129	1	1146	3	Y	22					57
							24	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	148	1	1413	3	Y	22					79
							24	9									
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1497	3	Y	21					100
							23	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
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	Y	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	Y	10					41
							11	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	4					45
							4	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	231	1	665	3	Y	5					50
							6	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	562	1	1605	3	Y	30	72	1			8
							33	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	518	1	1387	3	Y	23					31
							25	9									
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	224	1	1464	3	Y	36					67
							40	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
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	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
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	3	N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	3	N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	71	1	1473	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	67	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1328	-0-	-72	-0-	60	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	65	1	1399	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILL WELL #: 1 RRCID -> 028847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5424 - 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
10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			Y	-0-					10
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	Y	-0-					10
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	5					15
							6	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					15
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					15
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	682	-0-	-248	-0-	31	1	650	3	Y	1					56
							1	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	55	91	1			20
							61	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	Y	-0-					20
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					20
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	29	1	606	3	Y	1					21
							1	9									
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					21

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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	Y	-0-					25
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	168	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	240	1	836	3	Y	7					7
							8	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	224	1	680	3	Y	10					17
							11	9									
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	216	1	705	3	Y	5					22
							6	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	738	-0-	-502	-0-	25	1	711	3	Y	2					20
							2	9									
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	35	1	1001	3	Y	6					26
							7	9									
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	24	1	683	3	Y	4					30
							4	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	10	32	1			8
							11	9									
02	980	N	742	-0-	-238	-0-	25	1	707	3	Y	9					17
							10	9									
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	774	3	Y	3					20
							3	9									

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
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-

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

WOMACK, E. A. WELL #: 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
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	3	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	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
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	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
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	97	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	73	1	2085	3	Y	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	3	Y	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	87	1	2450	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1893	-0-	-95	-0-	64	1	1823	3	Y	5					5
							6	9									
*03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	96	1	2764	3	Y	21	26	1			-0-
							23	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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	73	1	508	3	Y	61					61
							67	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	20	76	1			5
							22	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					5
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	34					39
							37	9									

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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	3	Y	-0-					7
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	Y	-0-					7
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	Y	-0-					7
01	775	N	576	-0-	-199	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					7
02	700	N	506	-0-	-194	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					7
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	26	1	551	3	Y	8	13	1			2
							9	9									

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
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	934	-0-	-176	-0-	41	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	740	-0-	-159	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	849	-0-	-391	-0-	39	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	38	1	802	3	Y	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					3
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					3
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					3
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					3
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					3
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	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
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	171	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	153	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	159	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	157	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	165	1	240	3	Y	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	186	1	301	3	Y	-0-					-0-

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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					3
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					3
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					3
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	15	9	1			9
							17	9									
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	360	-0-	-694	-0-	16	1	334	3	Y	9					22
							10	9									
11	660	N	334	-0-	-326	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					22
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					22
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	3	Y	-0-					22
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	13	1	262	3	Y	4	24	1			2
							4	9									
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	213	1	1165	3	Y	50					70
							55	9									
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	206	1	1117	3	Y	7					77
							8	9									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	209	1	1213	3	Y	13					90
							14	9									
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	213	1	1147	3	Y	20					110
							22	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	190	1	966	3	Y	78	181	1			7
							86	9									
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	188	1	1071	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	40	1	841	3	N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	41	1	855	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	632	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	646	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	699	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	701	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	618	1	310	3	Y	-0-					-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	701	1	394	3	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
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	15	1	425	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
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	42	1	880	3	N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	3	N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	36	1	770	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	3	N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	3	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	N	-0-					-0-
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	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
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	Y	-0-					7
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					7
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					7
01	775	N	481	-0-	-294	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					7
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	782	-0-	-148	-0-	35	1	747	3	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	45	1	956	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	42	1	881	3	Y	-0-					2
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	40	1	842	3	Y	-0-					2
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-					2
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					2
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	-0-					2
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	3	Y	-0-					17
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					17
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	3	Y	-0-					17
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	40	1	833	3	Y	-0-					17
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					17
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					17

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	43	-0-	-639	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	123	-0-	-714	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029242 COMPL. DATE 12/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5399 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CRAWFORD, W. S. (TEXACO) GU WELL #: 1 RRCID -> 029247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4830 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	656	3	29	9	Y	26	19	1			7
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2176	-0-	-1234	-0-	651	1	1525	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2423	-0-	-37	-0-	630	1	1793	3	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1969	-0-	-77	-0-	651	1	1307	3	Y	10					10
							11	9									
01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	651	1	1497	3	Y	18					28
							20	9									
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	588	1	1429	3	Y	5	30	1			3
							6	9									
03	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	651	1	1690	3	Y	4	1	1			6
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					8
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					8
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-					8
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	3	N	-0-					8
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					8
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	3	N	54	44	1			18
							59	9									

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
10	1240	N	102	-0-	-1138	-0-	5	1	97	3	N	-0-					10
11	810	N	77	-0-	-733	-0-	4	1	69	3	N	4					14
							4	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	9					23
							10	9									
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					23
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					23
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	3	N	-0-					23

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
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	747	1	1374	3	Y	11					18
							12	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	733	1	1565	3	Y	-0-					18
12	2325	N	1252	-0-	-1073	-0-	708	1	544	3	Y	-0-					18
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	749	1	1398	3	Y	1					19
							1	9									
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	684	1	1431	3	Y	-0-	16	1			3
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	738	1	1193	3	Y	-0-					3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	66	1	1389	3	Y	12					12
							13	9									
11	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	51	1	1115	3	Y	-0-					12
12	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	52	1	1072	3	Y	-0-					12
01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	58	1	1208	3	Y	11					23
							12	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	4	22	1			5
							4	9									
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-

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

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	3	N	-0-					8
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					8
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					8
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					8
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	8	1	166	3	N	-0-					8
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					4
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					4
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					4
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					4
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					4
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	Y	5					9
							6	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	36	1	757	3	N	-0-					-0-
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	37	1	795	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
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	3	N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	1226	3	N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	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
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	31	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	625	-0-	-150	-0-	22	1	594	3	Y	8					8
							9	9									
*01	744	N	678	-0-	-66	-0-	23	1	647	3	Y	7					15
							8	9									
*02	644	N	463	-0-	-181	-0-	16	1	447	3	Y	-0-	14	1			1
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	689	3	Y	1					2
							1	9									

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

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	2					41
							2	9									
*05	527	N	122	-0-	-405	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					41
*06	330	N	102	-0-	-228	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					41
*07	434	N	261	-0-	-173	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					41
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					41
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					41
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					41
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					41
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					41
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					41
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-	38	1			3
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	126	1	2658	3	Y	-0-					-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	117	1	2494	3	Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	3	Y	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	104	1	2196	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	77	1	1646	3	Y	2					2
							2	9									

DAVIS, WIRT WELL #: 1 RRCID -> 034723 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5480 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	10	1	304	3	N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	10	1	282	3	N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	739	1	479	3	N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	791	1	916	3	N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	779	1	668	3	N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	588	1	921	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	433	1	453	3	N	-0-					-0-
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	664	1	986	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					11
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					2
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3					5
							3	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					5
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	393	-0-	-1002	-0-	72	1	321	3	Y	-0-					5
11	780	N	267	-0-	-513	-0-	59	1	208	3	Y	-0-					5
12	558	N	46	-0-	-512	-0-	29	1	17	3	Y	-0-					5
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	108	1	870	3	Y	-0-					5
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	131	1	1053	3	Y	-0-					5
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	146	1	952	3	Y	5					-0-
							6	9									

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
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					7
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					7
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					7
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					7
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					7
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	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
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					2
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					2
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	Y	-0-					2
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	3	Y	-0-					2
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	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
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-

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

BLUE, G. R. "A" WELL #: 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
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	21	1	49	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	66	1	141	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	70	1	179	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	39	1	96	3	N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	65	1	85	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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	20	1	555	3	N	-0-					27
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	N	-0-					27
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	597	3	N	-0-					27
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	20	1	564	3	N	-0-					27
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	19	1	520	3	N	-0-					27
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	20	1	568	3	N	24					51
							26	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	39	1	821	3	N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	37	1	797	3	N	-0-					-0-
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	28	1	787	3	N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	28	1	781	3	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	35	1	734	3	N	-0-					-0-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					9
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	-0-					9
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	98	100	1			7
							108	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	3	Y	-0-					7
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	-0-					7

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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 037031 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5797 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1147	N	712	-0-	-435	-0-	32	1	680	3	Y	-0-					16
11	1500	N	670	-0-	-830	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					16
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	37	1	789	3	Y	-0-					16
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					16
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					16
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					16

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

10	620	N	368	-0-	-252	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-

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

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	10	1	293	3	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	9	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-

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

10	558	N	460	-0-	-98	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-

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

10	682	N	390	-0-	-292	-0-	51	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	111	1	613	3	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	114	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	101	1	530	3	Y	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	114	1	588	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	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
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	14	1	409	3	N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	10	1	300	3	N	-0-					-0-
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	9	1	255	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
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	47	1	992	3	Y	2					32
							2	9									
11	1230	N	950	-0-	-280	-0-	42	1	908	3	Y	-0-					32
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	41	1	867	3	Y	-0-					32
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	38	1	803	3	Y	3					35
							3	9									
02	896	N	695	-0-	-201	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					35
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	35	1	736	3	Y	-0-					35

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
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	996	3	Y	-0-					3
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	Y	-0-					3
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	1003	3	Y	-0-					3
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	3	Y	-0-					3
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	-0-					3
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	35	1	992	3	Y	1					4
							1	9									

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

CARAWAY, B. M. WELL #: 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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	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
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	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
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	3	Y	1					23
							1	9									
11	1230	N	580	-0-	-650	-0-	26	1	553	3	Y	1					24
							1	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	3	Y	6					30
							7	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	1					31
							1	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	Y	5					36
							6	9									
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	3	Y	4					40
							4	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	3	Y	2					41
							2	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	5					46
							6	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	3	Y	6					52
							7	9									
01	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	65	1	1357	3	Y	3	49	1			6
							3	9									
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	51	1	1085	3	Y	10					16
							11	9									
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	60	1	1283	3	Y	6					22
							7	9									

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

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-

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

10	713	N	586	-0-	-127	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	94	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	46	1	113	3	Y	-0-					-0-

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

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	18	1	769	3	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	N	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	16	1	662	3	N	-0-					-0-
01	744	N	394	-0-	-350	-0-	9	1	385	3	N	-0-					-0-
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	9	1	387	3	N	-0-					-0-
03	682	N	443	-0-	-239	-0-	10	1	433	3	N	-0-					-0-

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

10	651	N	616	-0-	-35	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	24	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	96	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	36	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	136	1	554	3	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	163	1	427	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

10	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	77	1	1604	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	68	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	94	1	1968	3	Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	3	Y	8					8
							9	9									
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	3	Y	-0-					8

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

10	775	N	632	-0-	-143	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					1
11	780	N	355	-0-	-425	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					1
12	744	N	674	-0-	-70	-0-	16	1	658	3	Y	-0-					1
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	14	1	573	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					1
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					1

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

10	558	N	532	-0-	-26	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					1
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					1
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					1
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					1
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					1

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

10	744	N	681	-0-	-63	-0-	16	1	665	3	N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	15	1	638	3	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	16	1	649	3	N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	15	1	640	3	N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	N	-0-					-0-

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

10	651	N	614	-0-	-37	-0-	113	1	499	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	130	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	129	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	160	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	181	1	348	3	Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	99	1	527	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. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	36	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	45	1	962	3	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	46	1	964	3	N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	41	1	871	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1211	3	Y	40	36	1			4
							44	9									
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	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
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	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
10	1116	N	898	-0-	-218	-0-	158	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	971	-0-	-259	-0-	161	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	163	1	734	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	171	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	763	-0-	-133	-0-	150	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	170	1	704	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	205	1	837	3	Y	-0-					2
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	214	1	692	3	Y	2					4
							2	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	257	1	719	3	Y	-0-					4
01	930	N	786	-0-	-144	-0-	202	1	584	3	Y	-0-					4
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	167	1	602	3	Y	-0-					4
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	101	1	799	3	Y	-0-					4

BOOTH, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 056680 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3366 - 4630

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

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	99	1	2063	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	92	1	1988	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	97	1	2020	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	95	1	2007	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	84	1	1766	3	Y	14					14
							15	9									
*03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	3	Y	31	42	1			3
							34	9									

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
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	23	1	652	3	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	27	1	752	3	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	3	N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	23	1	665	3	N	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	25	1	720	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
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	48	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	48	1	996	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	658	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	656	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	664	1	384	3	Y	14					14
							15	9									
01	1147	N	603	-0-	-544	-0-	285	1	318	3	Y	-0-					14
*02	1288	N	385	-0-	-903	-0-	17	1	360	3	Y	7	19	1			2
							8	9									
03	1054	N	417	-0-	-637	-0-	19	1	398	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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	30	1	648	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	558	N	500	-0-	-58	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					3
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					3
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	168	1	288	3	Y	-0-					3
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	343	1	127	3	Y	-0-					3
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	330	1	329	3	Y	-0-					3
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	150	1	387	3	Y	-0-					3

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
10	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	91	1	1898	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	76	1	1627	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	76	1	1582	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	72	1	1521	3	Y	20					20
							22	9									
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	66	1	1402	3	Y	-0-	17	1			3
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	70	1	1497	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
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					1
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	44	1	945	3	Y	-0-					1
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	-0-					1
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	3	Y	-0-					1
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	1149	3	Y	-0-					1
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					1

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064791 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 6299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

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
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					3
11	420	N	110	-0-	-310	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					3
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	181	1	1264	3	Y	5					8
							6	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	139	1	1183	3	Y	-0-					8
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	3	Y	-0-					8
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	145	1	1412	3	Y	30					38
							33	9									

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

10	341	N	254	-0-	-87	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	9	1	268	3	N	-0-					-0-

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

10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

10	248	N	57	-0-	-191	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

10	775	N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					5
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	32	1	699	3	Y	-0-					5
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	3	Y	-0-					5
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	3	Y	-0-					5
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	Y	-0-					5
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	-0-					5

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	3	Y	25					81
							28	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	154	1	1578	3	Y	8					89
							9	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	228	1	1592	3	Y	10					99
							11	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	190	1	1618	3	Y	21					120
							23	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	3	Y	14					134
							15	9									
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	128	1	1254	3	Y	18					152
							20	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	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
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					9
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					9
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					9
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					9
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					9
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					9

BIRDWELL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 071222 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5368 - 5708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2012 - P&A 12-20-12

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
10	INC G-10		4222	-0-	4222	4222	144	1	4078	3	Y	-0-					80
11	INC G-10		5979	-0-	5979	10201	200	1	5760	3	Y	17					97
							19	9									
12	15809	X	5608	-0-	-10201	-0-	194	1	5400	3	Y	13					110
							14	9									
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5150	3	Y	20					130
							22	9									
02	6048	X	4815	-0-	-1233	-0-	164	1	4643	3	Y	7					137
							8	9									
03	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	168	1	4818	3	Y	11					148
							12	9									

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
10	1395	N	830	-0-	-565	-0-	320	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	858	-0-	-162	-0-	316	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	305	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	224	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	248	1	621	3	Y	-0-					-0-
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	293	1	773	3	Y	-0-					-0-

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

PHILLIPS, 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	79	1	1653	3	Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	74	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	68	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

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
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	363	1	1338	3	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	336	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	330	1	1216	3	Y	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	262	1	1303	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	332	1	867	3	Y	-0-					-0-
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	372	1	1483	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
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	106	1	485	3	Y	-0-					8
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	107	1	489	3	Y	-0-					8
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	135	1	508	3	Y	-0-					8
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	112	1	426	3	Y	-0-					8
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	455	3	Y	-0-					8
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	105	1	419	3	Y	-0-					8

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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	58	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	74	-0-	-236	-0-	12	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	16	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	Y	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	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
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	593	1	376	3	Y	-0-					49
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	575	1	365	3	Y	4					53
							4	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	605	1	330	3	Y	1					54
							1	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	608	1	429	3	Y	-0-					54
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	537	1	313	3	Y	13					67
							14	9									
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	585	1	264	3	Y	23					90
							25	9									

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

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
10	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	65	1	1835	3	Y	-0-					4
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	61	1	1765	3	Y	7					11
							8	9									
12	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	77	1	1610	3	Y	-0-					11
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	3	Y	9					20
							10	9									
02	1708	N	1683	-0-	-25	-0-	57	1	1614	3	Y	11	27	1			4
							12	9									
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1746	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	3	Y	-0-					3
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	Y	-0-					3
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					3
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	Y	-0-					3
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					3
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	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
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	138	1	829	3	Y	-0-					19
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	138	1	814	3	Y	-0-					19
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	175	1	794	3	Y	-0-					19
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	156	1	796	3	Y	-0-					19
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	131	1	719	3	Y	-0-					19
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	137	1	729	3	Y	-0-					19

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
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1549	3	8	9	Y	7					7
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	3	11	9	Y	10					17
01	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	997	3	15	9	Y	14					31
02	1456	N	1079	-0-	-377	-0-	1079	3			Y	-0-					31
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	Y	5	33	1			3

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
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					-0-
							1424	3									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1394	3									
02	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					-0-
							1131	3									
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	53	1	356	2	Y	-0-					-0-
							1538	3									

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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	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 #: 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
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	498	1	627	3	Y	14					14
							15	9									
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	497	1	700	3	Y	-0-					14
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	514	1	752	3	Y	-0-					14
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	495	1	447	3	Y	3					17
							3	9									
02	1120	N	824	-0-	-296	-0-	392	1	428	3	Y	4					21
							4	9									
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	476	1	1031	3	Y	1	17	1			2
							1	9									

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	6					10
							7	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					10
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	3	Y	1					11
							1	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	3	Y	-0-					11
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

10	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			Y	-0-					6
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					6
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					6
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					6
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					6
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					6

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					3
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					3
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					3
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					3
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					3
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	42	1	1183	3	Y	-0-					8
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	46	1	1320	3	Y	3					11
							3	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	3	Y	11					22
							12	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1273	3	Y	1					23
							1	9									
02	1288	N	1034	-0-	-254	-0-	35	1	986	3	Y	12					35
							13	9									
03	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	39	1	1114	3	Y	4					39
							4	9									

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	642	1	304	3	Y	-0-					7
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	670	1	306	3	Y	-0-					7
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	689	1	215	3	Y	-0-					7
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	693	1	295	3	Y	-0-					7
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	623	1	208	3	Y	-0-					7
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	675	1	176	3	Y	-0-					7

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	N	-0-					-0-
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	N	-0-					-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	3	Y	-0-					20
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	8					28
							9	9									
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					28
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	Y	8					36
							9	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	14					50
							15	9									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	1	51	1			-0-
							1	9									

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	14					14
							15	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	1					15
							1	9									
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	13	26	1			2
							14	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	88	1	306	3	Y	17					62
							19	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	328	3	Y	42					104
							46	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	112	1	401	3	Y	31					135
							34	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	110	1	354	3	Y	-0-					135
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	Y	67	167	1			35
							74	9									
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	493	3	Y	42					77
							46	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

10	310	N	279	-0-	-31	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	47					47
							52	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	65	1	1354	3	Y	-0-					5
11	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	61	1	1310	3	Y	-0-					5
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1289	3	Y	-0-					5
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-					5
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	54	1	1137	3	Y	-0-					5
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	59	1	1261	3	Y	-0-					5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	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
10	1085	N	720	-0-	-365	-0-	33	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	28	1	602	3	Y	1					1
							1	9									
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					1

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	141	1	988	3	Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	960	-0-	-160	-0-	91	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	98	1	954	3	Y	-0-					-0-

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
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	314	1	1643	3	Y	34					34
							37	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	540	1	1154	3	Y	-0-					34
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	758	1	1582	3	Y	-0-					34
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	755	1	1533	3	Y	3					37
							3	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	666	1	1053	3	Y	1	38	1			-0-
							1	9									
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	738	1	1513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	256	1	1244	3	N	5					5
							6	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	315	1	1469	3	N	17					22
							19	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	331	1	1769	3	N	7					29
							8	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	252	1	1405	3	N	7					36
							8	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	221	1	938	3	N	11					47
							12	9									
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	346	1	1737	3	N	20	54	1			13
							22	9									

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	274	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	179	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	285	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	48	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-
02	980	N	46	-0-	-934	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	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	750	N	726	-0-	-24	-0-	17	1	709	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	740	-0-	-97	-0-	18	1	722	3	Y	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	790	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	698	-0-	-46	-0-	17	1	681	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	558	-0-	-252	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
*10	775	N	565	-0-	-210	-0-	13	1	552	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	560	-0-	-130	-0-	13	1	547	3	Y	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	3	Y	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	13	1	535	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
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	34	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	31	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	775	N	461	-0-	-314	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	27	1	559	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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	228	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	216	1	760	3	Y	14					14
							15	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	213	1	748	3	Y	7					21
							8	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	218	1	806	3	Y	18	37	1			2
							20	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	181	1	687	3	Y	4					6
							4	9									
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	227	1	856	3	Y	3					9
							3	9									

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

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
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	Y	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	3	Y	-0-					20
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					20
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					20
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					20
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					20
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					20

OWEN-SHULKEY WELL #: 1 RRCID -> 082648 COMPL. DATE 04/22/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6368 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	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
10	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	260	1	1719	3	N	9					35
							10	9									
11	2550	N	2328	-0-	-222	-0-	374	1	1946	3	N	7					42
							8	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	360	1	1981	3	N	6					48
							7	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	415	1	1978	3	N	13					61
							14	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	406	1	1875	3	N	11	72	1			-0-
							12	9									
*03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	435	1	2385	3	N	2					2
							2	9									

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

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	134	1	872	3	Y	-0-					55
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	108	1	596	3	Y	-0-					55
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	117	1	810	3	Y	-0-					55
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	127	1	822	3	Y	3					58
							3	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	Y	4					62
							4	9									
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	131	1	822	3	Y	3					65
							3	9									

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
10	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	53	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	47	1	978	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	921	-0-	-257	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	297	-0-	-726	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	3	Y	-0-					25
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	136	1	982	3	Y	-0-					25
12	1240	N	792	-0-	-448	-0-	125	1	667	3	Y	-0-					25
01	1240	N	486	-0-	-754	-0-	85	1	401	3	Y	-0-					25
02	1036	N	551	-0-	-485	-0-	57	1	494	3	Y	-0-					25
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	121	1	952	3	Y	-0-					25

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
10	2418	N	1287	-0-	-1131	-0-	58	1	1229	3	Y	-0-					6
11	1560	N	977	-0-	-583	-0-	44	1	933	3	Y	-0-					6
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	Y	-0-					6
01	1302	N	835	-0-	-467	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					6
02	924	N	754	-0-	-170	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					6
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	893	3	Y	-0-					6

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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-					9
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-					9
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					9
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					9
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					9
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	3	N	-0-					9

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
10	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	64	1	1795	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	59	1	1695	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	63	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	61	1	1717	3	Y	5					5
							6	9									
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	52	1	1473	3	Y	2					7
							2	9									
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1745	3	Y	2					9
							2	9									

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

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
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	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
10	3658	X	2885	-0-	-773	-0-	66	1	2816	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3540	X	2649	-0-	-891	-0-	60	1	2588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	2524	-0-	-731	-0-	59	1	2465	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2136	-0-	-933	-0-	49	1	2083	3	Y	4					4
							4	9									
02	2716	X	2228	-0-	-488	-0-	51	1	2171	3	Y	5					9
							6	9									
03	2704	X	2163	-0-	-541	-0-	50	1	2113	3	Y	-0-					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
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	15	1	429	3	N	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	13	1	380	3	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	3	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	124	1	275	3	Y	5					25
							6	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	120	1	255	3	Y	-0-					25
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	124	1	265	3	Y	3					28
							3	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	120	1	273	3	Y	4					32
							4	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	112	1	244	3	Y	6					38
							7	9									
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	124	1	268	3	Y	7					45
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	43	1	905	3	Y	-0-					34
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	30	1	862	3	Y	4					38
							4	9									
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	22	1	602	3	Y	7					45
							8	9									
01	992	N	404	-0-	-588	-0-	14	1	388	3	Y	2					47
							2	9									
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	24	1	698	3	Y	3					50
							3	9									
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4					54
							4	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	45	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	58	1	1205	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	58	1	1220	3	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	56	1	1191	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	634	-0-	-420	-0-	619	3	15	9	Y	14					14
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					14
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					14
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					14

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	13	1	265	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	922	-0-	-128	-0-	41	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	49	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	48	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	46	1	988	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

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

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	3	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	3	Y	3					3
							3	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	876	3	Y	5					8
							6	9									
02	644	N	392	-0-	-252	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					8
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					8

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
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1055	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1039	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	1113	1	1241	3	Y	5					5
							6	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1105	1	1076	3	Y	17					22
							19	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	996	1	941	3	Y	6	24	1			4
							7	9									
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1091	1	796	3	Y	2	1	1			5
							2	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	27					27
							30	9									
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	Y	-0-					27
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	-0-	17	1			10
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					10
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	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
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

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

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
10	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	680	1	2575	3	Y	1					78
							1	9									
11	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	650	1	2382	3	Y	7	69	1			16
							8	9									
12	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	656	1	2035	3	Y	19					35
							21	9									
01	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	646	1	1862	3	Y	8					43
							9	9									
02	3080	X	2006	-0-	-1074	-0-	572	1	1434	3	Y	-0-	43	1			-0-
03	3255	X	1957	-0-	-1298	-0-	620	1	1325	3	Y	11	1	1			10
							12	9									

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
10	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					2
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	37	1	811	3	Y	-0-					2
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	30	1	632	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	46	1	965	3	Y	-0-					2
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-					2
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	432	1	418	2	Y	4					20
							1254	3	4	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	415	1	392	2	Y	3					23
							1174	3	3	9							
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	443	1	394	2	Y	6					29
							1181	3	7	9							
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	429	1	413	2	Y	7					36
							1239	3	8	9							
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	383	1	358	2	Y	8					44
							1073	3	9	9							
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	415	1	356	2	Y	-0-	40	1			4
							1068	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	3	Y	-0-					11
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	Y	-0-					11
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	17	1	481	3	Y	1					12
							1	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					12
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	Y	-0-					12
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					12

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

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	925	-0-	-98	-0-	42	1	882	3	Y	1					1
							1	9									
11	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	980	3	Y	11					12
							12	9									
12	1023	X	677	-0-	-346	-0-	31	1	645	3	Y	1					13
							1	9									
01	1023	X	923	-0-	-100	-0-	41	1	854	3	Y	25	31	1			7
							28	9									
02	924	X	607	-0-	-317	-0-	27	1	574	3	Y	5					12
							6	9									
*03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	6					18
							7	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	71	1	1501	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	1499	-0-	-91	-0-	67	1	1432	3	N	-0-					-0-
12	1643	X	1557	-0-	-86	-0-	71	1	1486	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	71	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1397	-0-	-31	-0-	63	1	1334	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	69	1	1471	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	3	N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1539	3	N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	3	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	N	-0-					-0-
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	3	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	198	-0-	-763	-0-	40	1	110	3	Y	44					262
							48	9									
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	122	1	698	3	Y	47	172	1			137
							52	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	131	1	795	3	Y	22					159
							24	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	730	3	Y	17					176
							19	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	Y	38					214
							42	9									
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	131	1	878	3	Y	28					242
							31	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-

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

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	8					16
							9	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-					16
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	912	3	Y	25					41
							28	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					41
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	40	1	835	3	Y	-0-					41
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	Y	11					52
							12	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-

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
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	180	1	467	3	Y	-0-					14
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	382	1	433	3	Y	-0-					14
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	575	1	349	3	Y	-0-					14
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	579	1	453	3	Y	-0-					14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	525	1	454	3	Y	24	38	1			-0-
							26	9									
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	566	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERRY-CHERRYHOMES WELL #: 2 L RRCID -> 091430 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5478 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1395	3	Y	2					2
							2	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	3	Y	-0-					2
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	-0-					2

EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5697 - 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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					30
11	1200	N	980	-0-	-220	-0-	44	1	936	3	Y	-0-					30
12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	46	1	968	3	Y	-0-					30
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	3	Y	1					31
							1	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	Y	-0-					31
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	45	1	974	3	Y	-0-					31

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
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	Y	6					72
							7	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	8					80
							9	9									
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	30	1	629	3	Y	3					83
							3	9									
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	33	1	690	3	Y	12					95
							13	9									
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	25	1	528	3	Y	4	92	1			7
							4	9									
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	Y	5	2	1			10
							6	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

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

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
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	882	1	1637	3	Y	2					7
							2	9									
11	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	244	1	1336	3	Y	-0-					7
12	1829	N	1290	-0-	-539	-0-	144	1	1146	3	Y	-0-					7
01	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	148	1	1165	3	Y	-0-					7
02	1484	N	1237	-0-	-247	-0-	133	1	1104	3	Y	-0-					7
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1494	3	Y	6					13
							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
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	49	1	1037	3	Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	3	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	3	Y	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	58	1	1241	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
10	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	112	1	2351	3	Y	-0-					2
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	121	1	2587	3	Y	-0-					2
12	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	112	1	2331	3	Y	-0-					2
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	113	1	2376	3	Y	-0-					2
02	2520	N	1957	-0-	-563	-0-	89	1	1868	3	Y	-0-					2
03	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	100	1	2133	3	Y	-0-					2

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
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					14
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					14
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					14
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					14
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					14
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					14

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	690	N	590	-0-	-100	-0-	111	1	479	3	N	-0-					20
*05	558	N	385	-0-	-173	-0-	82	1	303	3	N	-0-					20
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	N	-0-					20
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	121	1	600	3	N	-0-					20
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	384	3	N	-0-					20
*09	660	N	456	-0-	-204	-0-	106	1	350	3	N	-0-					20
*10	713	N	529	-0-	-184	-0-	112	1	417	3	N	-0-					20
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	108	1	421	3	N	-0-					20
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	110	1	433	3	N	-0-					20
*01	527	N	510	-0-	-17	-0-	108	1	402	3	N	-0-					20
*02	504	N	501	-0-	-3	-0-	102	1	399	3	Y	-0-	16	1			4
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	111	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4752	3	44	9	N	40	170	1			76
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6073	3	86	9	N	78					154
12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7352	3	65	9	N	59					213
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5479	3	68	9	N	62	173	1			102
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5748	3	83	9	N	75					177
*03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7291	3	100	9	N	91					268

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
10	1302	N	277	-0-	-1025	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	208	-0-	-812	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					3

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
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	66	1	1384	3	Y	-0-					17
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	62	1	1330	3	Y	-0-					17
12	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	62	1	1288	3	Y	-0-					17
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	3	Y	-0-					17
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	3	Y	-0-					17
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	60	1	1298	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1014	3	N	-0-					2
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	3	N	-0-					2
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-					2
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	N	-0-					2
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	-0-					2
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	47	1	999	3	N	-0-					2

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
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	319	1	882	3	Y	-0-					23
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	220	1	695	3	Y	-0-					23
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	291	1	1156	3	Y	-0-					23
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	316	1	1111	3	Y	-0-					23
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	289	1	926	3	Y	-0-					23
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	351	1	1006	3	Y	-0-					23

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

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1214	3	N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1200	3	N	-0-					-0-
12	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	3	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	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
10	1054	N	936	-0-	-118	-0-	43	1	893	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	918	-0-	-105	-0-	42	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	34	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	38	1	819	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
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	548	1	1089	3	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	428	1	828	3	Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	463	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	512	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	407	1	662	3	Y	-0-					-0-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	506	1	1116	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
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	36	1	786	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	39	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	29	1	616	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	29	1	624	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
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	3	Y	15					15
							17	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	3	Y	5					20
							6	9									
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2326	3	Y	30					50
							33	9									
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	99	1	2786	3	Y	5					55
							6	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	86	1	2455	3	Y	-0-					55
*03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	89	1	2545	3	Y	2	55	1			2
							2	9									

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
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	126	1	2651	3	Y	-0-					139
11	2670	N	2589	-0-	-81	-0-	114	1	2445	3	Y	27					166
							30	9									
12	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	115	1	2404	3	Y	-0-					166
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	106	1	2221	3	Y	8					174
							9	9									
02	2408	N	2159	-0-	-249	-0-	97	1	2054	3	Y	7					181
							8	9									
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	110	1	2348	3	Y	4					185
							4	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

10	837	N	753	-0-	-84	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	33	1	704	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	30	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	3	Y	17					17
							19	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1331	3	Y	-0-					17
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					17
02	1176	N	1173	-0-	-3	-0-	53	1	1120	3	Y	-0-					17
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	Y	2					19
							2	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	220	1	937	3	Y	-0-					12
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	211	1	893	3	Y	-0-					12
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	262	1	839	3	Y	-0-					12
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	228	1	902	3	Y	-0-					12
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	208	1	734	3	Y	3					15
							3	9									
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	287	1	893	3	Y	3					18
							3	9									

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	N	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	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
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	3	Y	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	110	56	1			54
							121	9									
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	63	1	1314	3	Y	-0-					54
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	64	1	1342	3	Y	-0-					54
02	1288	N	1263	-0-	-25	-0-	57	1	1206	3	Y	-0-					54
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	3	Y	-0-					54

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	61	1	277	3	Y	-0-					16
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	68	1	263	3	Y	-0-					16
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	3	Y	-0-					16
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	Y	6	21	1			1
							7	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	73	1	372	3	Y	13					15
							14	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	93	1	488	3	N	10					297
							11	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	89	1	369	3	N	5					302
							6	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	447	3	N	2					304
							2	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	83	1	518	3	N	17					321
							19	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	84	1	407	3	N	17					338
							19	9									
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	93	1	375	3	N	6					344
							7	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	66	1	1405	3	Y	-0-					32
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	64	1	1373	3	Y	-0-					32
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	58	1	1199	3	Y	-0-					32
01	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	51	1	1070	3	Y	-0-					32
02	1344	N	1060	-0-	-284	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					32
03	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	49	1	1041	3	Y	-0-					32

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

10	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	365	1	1314	3	Y	-0-					7
11	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	336	1	1073	3	Y	-0-					7
12	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	350	1	793	3	Y	-0-					7
01	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	278	1	897	3	Y	-0-					7
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	270	1	797	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	393	1	702	3	Y	1					8
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-			-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	55	1	1143	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	50	1	1087	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	57	1	1182	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137	3	N	-0-			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	991	-0-	-249	-0-	44	1	947	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1589	-0-	-891	-0-	72	1	1517	3	N	-0-			23
11	1830	N	1324	-0-	-506	-0-	59	1	1265	3	N	-0-			23
12	3100	N	4076	-0-	976	976	186	1	3890	3	N	-0-			23
01	3100	N	3045	-0-	-55	921	138	1	2905	3	N	2			25
							2	9							
02	2800	N	2774	-0-	-26	895	125	1	2646	3	N	3			28
							3	9							
03	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	95	1	2036	3	N	-0-			28

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	555	-0-	-468	-0-	25	1	530	3	Y	-0-			15
11	900	N	745	-0-	-155	-0-	33	1	712	3	Y	-0-			15
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	33	1	671	3	Y	-0-			15
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	Y	-0-			15
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	24	1	518	3	Y	-0-			15
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	27	1	569	3	Y	-0-			15

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	3	N	-0-			-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	N	-0-			-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	856	3	N	-0-			-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	N	-0-			-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-

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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					2
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	3	Y	-0-					2
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	-0-					2
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	-0-					2
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					2
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	36	1	758	3	Y	-0-					2

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	226	1	1469	3	Y	-0-					7
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	231	1	1448	3	Y	-0-					7
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	282	1	1349	3	Y	27					34
							30	9									
01	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	195	1	811	3	Y	-0-					34
02	1372	N	99	-0-	-1273	-0-	99	1			Y	-0-					34
03	1519	N	108	-0-	-1411	-0-	108	1			Y	-0-					34

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	96	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	182	1	780	3	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	251	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	251	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	231	1	735	3	Y	-0-					-0-
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	251	1	941	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					4
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					4
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					4
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	16	1	465	3	Y	4					8
							4	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	14	1	408	3	Y	6					14
							7	9									
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	9	1	263	3	Y	1					15
							1	9									

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	1465	3	Y	10					115
							11	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	69	1	1498	3	Y	4					119
							4	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	3					122
							3	9									
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	3	Y	11					133
							12	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	3	Y	10					143
							11	9									
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	3	Y	14					157
							15	9									

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

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	Y	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	19	1	523	3	Y	-0-			-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	Y	-0-			-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	60	1	1258	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	926	-0-	-604	-0-	41	1	885	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	52	1	1089	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	52	1	1094	3	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	51	1	1084	3	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 6278

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

10	1457	N	570	-0-	-887	-0-	26	1	544	3	Y	-0-			3
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	30	1	635	3	Y	-0-			3
12	868	N	632	-0-	-236	-0-	29	1	603	3	Y	-0-			3
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	Y	-0-			3
02	616	N	360	-0-	-256	-0-	16	1	344	3	Y	-0-			3
03	620	N	155	-0-	-465	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			3

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

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	32	1	684	3	N	-0-					11
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					11
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	35	1	744	3	N	-0-					11
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					11
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					11
03	775	N	369	-0-	-406	-0-	16	1	353	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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	444	3	10	9	Y	9					21
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	465	3	2	9	Y	2					23
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	866	3	17	9	Y	15					38
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	Y	5					43
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6					49
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	3	12	9	Y	11					60

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
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	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
10	403	N	212	-0-	-191	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					18
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	3					3
							3	9									
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					3

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
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	87	1	1838	3	Y	-0-					13
11	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	69	1	1486	3	Y	-0-					13
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	3	Y	-0-					13
01	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	71	1	1486	3	Y	-0-					13
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	52	1	1110	3	Y	10					23
							11	9									
03	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	59	1	1264	3	Y	-0-					23

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

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	84	1	2397	3	Y	10					14
							11	9									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	81	1	2328	3	Y	10					24
							11	9									
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2495	3	Y	16					40
							18	9									
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	3	Y	15					55
							17	9									
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	112	1	2380	3	Y	13					68
							14	9									
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	122	1	2614	3	Y	13					81
							14	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	42	1	1227	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	Y	-0-					-0-
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

10	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 5831

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	69	1	1954	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	55	1	1596	3	Y	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	3	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	68	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	62	1	1298	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	58	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	61	1	1274	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	60	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	54	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	59	1	1256	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
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1963	3	7	9	Y	6					42
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	3	10	9	Y	9					51
12	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	1557	3	9	9	Y	8					59
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1847	3	12	9	Y	11					70
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1644	3	9	9	Y	8					78
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	3	6	9	Y	5	70	1			13

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
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	3	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	3	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	55	1	1173	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	-0-					-0-

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

MONCRIEF, A. L. WELL #: 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
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	46	1	995	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	46	1	970	3	N	-0-					-0-
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	44	1	935	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
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
12	837	N	530	-0-	-307	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
01	713	N	539	-0-	-174	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1053	1	3302	3	Y	7					30
							8	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	1135	1	3660	3	Y	4					34
							4	9									
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1165	1	3621	3	Y	1					35
							1	9									
*01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	539	1	3689	3	Y	7	4	1			38
							8	9									
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	443	1	3116	3	Y	-0-					38
*03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	669	1	4786	3	Y	9					47
							10	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

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

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	3	Y	-0-					22
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1237	3	Y	-0-					22
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	-0-					22
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	37	1	781	3	Y	3					25
							3	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	3					28
							3	9									
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	Y	-0-					28

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	79	1	202	3	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	121	1	635	3	N	-0-					-0-
12	558	N	350	-0-	-208	-0-	55	1	295	3	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	117	1	436	3	N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	138	1	542	3	N	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	48	1	178	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
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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	3	N	-0-					-0-
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	3	N	6					6
							7	9									

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
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					32
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	1					33
							1	9									
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					33
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					33
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					33
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					33

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
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	Y	-0-					7
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	35	1	743	3	Y	1					8
							1	9									
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					8
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	25	1	683	3	Y	-0-					8
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					8
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					8

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

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
01	775	N	575	-0-	-200	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	445	-0-	-330	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	-0-					-0-
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	-0-					-0-

WALKER, JOHN W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 109467 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4983 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					8
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					8
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					8
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					8
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					8
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					8

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
10	2821	X	1670	-0-	-1151	-0-	163	1	1507	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1626	-0-	-1104	-0-	158	1	1468	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	163	1	1558	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3102	-0-	2	2	226	1	2865	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
02	2478	N	2476	-0-	-2	-0-	190	1	2283	3	Y	3					10
							3	9									
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	191	1	2116	3	Y	-0-					10

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1574	3	Y	1					16
							1	9									
11	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	58	1	1250	3	Y	-0-					16
12	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	43	1	1208	3	Y	-0-					16
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	49	1	1391	3	Y	7					23
							8	9									
02	1232	N	959	-0-	-273	-0-	33	1	926	3	Y	-0-					23
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	Y	6					29
							7	9									

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	10	1	216	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
10	1364	N	984	-0-	-380	-0-	44	1	940	3	N	-0-					20
11	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	60	1	1297	3	N	18					38
							20	9									
12	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	58	1	1200	3	N	12					50
							13	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	N	36					86
							40	9									
02	1288	N	813	-0-	-475	-0-	36	1	770	3	N	6					92
							7	9									
03	1271	N	349	-0-	-922	-0-	15	1	332	3	N	2					94
							2	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	200	1	2244	3	Y	-0-					33
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	208	1	2531	3	Y	4					37
							4	9									
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	203	1	2284	3	Y	5					42
							6	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	195	1	2145	3	Y	9					51
							10	9									
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	3	Y	4	47	1			8
							4	9									
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	209	1	2482	3	Y	1	1	1			8
							1	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	19	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	19	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	19	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-

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

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

10	T. A.		618	-0-	618	618	79	1	539	3	Y	-0-					14
11	T. A.		430	-0-	430	1048	38	1	392	3	Y	-0-					14
12	1661	X	613	-0-	-1048	-0-	77	1	536	3	Y	-0-					14
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					14
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	3	Y	-0-					14
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	3	Y	11					19
							12	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	3					22
							3	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	3	Y	2					24
							2	9									
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	66	1	1381	3	Y	4					28
							4	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	3	Y	14					42
							15	9									
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	68	1	1460	3	Y	11					53
							12	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1080	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1043	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1077	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1074	1	425	3	Y	10					10
							11	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	972	1	411	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1075	1	449	3	Y	-0-					2

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

10	527	N	517	-0-	-10	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	3	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	24	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					-0-

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

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	3	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	3	Y	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	3	Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	79	1	1674	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	76	1	1628	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	77	1	1598	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	78	1	1644	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1365	-0-	-231	-0-	62	1	1303	3	N	-0-					-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1553	3	Y	7					18
							8	9									
11	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	60	1	1284	3	Y	5					23
							6	9									
12	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	52	1	1071	3	Y	4					27
							4	9									
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	61	1	1287	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
02	1260	N	930	-0-	-330	-0-	42	1	888	3	Y	-0-					-0-
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	710	3	Y	-0-					3
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	3	Y	-0-					3
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	707	3	Y	-0-					3
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	-0-					3
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					3
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	354	1	2032	3	Y	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	607	1	1811	3	Y	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	766	1	1757	3	Y	-0-					-0-
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	781	1	2078	3	Y	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	708	1	1944	3	Y	-0-					-0-
*03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	772	1	2252	3	Y	-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. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	99	1	2073	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	3	N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	94	1	1968	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	84	1	1763	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	92	1	1965	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		942	-0-	942	942	32	1	910	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		472	-0-	472	1414	21	1	451	3	N	-0-					-0-
12	2466	X	1052	-0-	-1414	-0-	48	1	1004	3	N	-0-					-0-
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	N	-0-					-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	83	1	1753	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	76	1	1628	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	85	1	1764	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	82	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	80	1	1720	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	438	1	431	3	Y	-0-					3
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	433	1	476	3	Y	-0-					3
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	416	1	320	3	Y	-0-					3
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	356	1	471	3	Y	-0-					3
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	378	1	398	3	Y	-0-					3
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	426	1	384	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	38	1	799	3	Y	-0-					43
11	1860	N	611	-0-	-1249	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					43
12	1798	N	729	-0-	-1069	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					43
01	837	N	563	-0-	-274	-0-	26	1	537	3	Y	-0-					43
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	3	Y	-0-					43
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1842	3	Y	2					45
							2	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	33	1	688	3	Y	2					6
							2	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					6
12	1581	N	950	-0-	-631	-0-	43	1	907	3	Y	-0-					6
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	3	Y	-0-					6
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	96	1	2019	3	Y	-0-					6
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	99	1	2096	3	Y	137	135	1			8
							151	9									

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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

MEEK, OTIS WELL #: 2 RRCID -> 114736 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5187 - 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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					12
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					12
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					12
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	25	3	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	83	1	1760	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	40	1	1156	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	824	-0-	-447	-0-	29	1	795	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	44	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	3	N	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	3	N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	126	1	2639	3	Y	-0-					10
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	130	1	2784	3	Y	4					14
							4	9									
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	127	1	2632	3	Y	4					18
							4	9									
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2738	3	Y	4					22
							4	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2351	3	Y	2					24
							2	9									
*03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	24					-0-
							26	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	3	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-

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

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	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	134	1	971	3	Y	-0-					32
*05	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	159	1	1624	3	Y	-0-					32
*06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	139	1	1317	3	Y	-0-					32
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	165	1	1490	3	Y	-0-					32
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	171	1	1643	3	Y	-0-					32
*09	1470	N	1076	-0-	-394	-0-	135	1	941	3	Y	-0-					32
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	165	1	1525	3	Y	-0-					32
*11	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	157	1	1438	3	Y	-0-					32
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	156	1	1327	3	Y	-0-					32
*01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	153	1	1372	3	Y	-0-					32
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	153	1	1531	3	Y	-0-	29	1			3
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

10	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	114	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	164	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	160	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	139	1	837	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	156	1	929	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

10	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	100	1	1166	3	Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	175	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	180	1	1841	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	178	1	1775	3	Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	153	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 7 RRCID -> 115748 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 4607 - 5716

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR, CORA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 115750 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 5182 - 6277

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	3	Y	-0-					8
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	3	Y	-0-					8
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	5					13
							6	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	-0-					13
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	7					20
							8	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	3	Y	2					22
							2	9									

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	159	-0-	-89	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	3	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	5					5
							6	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	3	Y	-0-					5
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					5
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	1	1	1			5
							1	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
10	775	N	657	-0-	-118	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	33	1	669	3	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	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
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	18	1	576	3	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	591	3	N	-0-					-0-
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	18	1	550	3	N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	684	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	23	1	732	3	N	-0-					-0-

KOENINGER, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 115759 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5246 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KRELL, EMMA WELL #: 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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	356	1	1194	3	Y	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	578	1	1389	3	Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	747	1	1366	3	Y	2					2
							2	9									
01	1395	N	855	-0-	-540	-0-	690	1	165	3	Y	-0-					2
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	643	1	571	3	Y	31	33	1			-0-
							34	9									
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	684	1	608	3	Y	2	1	1			1
							2	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
10	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	616	1	1179	3	Y	-0-					2
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	593	1	970	3	Y	-0-					2
12	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	613	1	1010	3	Y	-0-					2
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	601	1	1182	3	Y	-0-					2
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	561	1	1241	3	Y	-0-					2
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	621	1	1405	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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	31	1	657	3	Y	3					3
							3	9									
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	22	1	613	3	Y	5					8
							6	9									
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	16	1	454	3	Y	2					10
							2	9									
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	5					15
							6	9									

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
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	220	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	144	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	297	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	554	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	532	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	617	1	24	3	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
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	220	1	717	3	N	-0-					1
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	203	1	669	3	N	-0-					1
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	253	1	632	3	N	-0-					1
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	225	1	683	3	N	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	211	1	607	3	N	-0-					1
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	211	1	659	3	N	-0-					1

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

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	140	1	3943	3	N	-0-	86	1			15
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	124	1	3427	3	N	7					22
							8	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	105	1	2866	3	N	-0-					22
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	124	1	3500	3	N	-0-					22
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	N	5					27
							6	9									
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	209	1	4354	3	N	13					40
							14	9									
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	95	1	1986	3	N	-0-					40
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	189	1	4058	3	N	62	82	1			20
							68	9									
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	194	1	4037	3	N	5					25
							6	9									
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	185	1	3872	3	N	35					60
							39	9									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	154	1	3243	3	N	25					85
							28	9									
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	173	1	3695	3	N	16					101
							18	9									

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	3	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	60	1	1231	3	N	-0-					107
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-					107
*08	1240	N	950	-0-	-290	-0-	44	1	906	3	N	-0-					107
*09	1290	N	901	-0-	-389	-0-	41	1	860	3	N	-0-					107
*10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	40	1	852	3	N	-0-					107
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	42	1	911	3	N	-0-					107
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	943	3	N	-0-					107
*01	899	N	884	-0-	-15	-0-	40	1	844	3	N	-0-					107
*02	896	N	686	-0-	-210	-0-	31	1	655	3	Y	-0-	92	1			15
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	37	1	786	3	Y	17	2	1			30
							19	9									

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

10	930	X	425	-0-	-505	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	299	-0-	-601	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	94	-0-	-836	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	147	-0-	-473	-0-	5	1	116	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
02	392	X	123	-0-	-269	-0-	4	1	105	3	Y	13					15
							14	9									
03	434	X	320	-0-	-114	-0-	10	1	308	3	Y	2					17
							2	9									

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	3	N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	34	1	712	3	N	-0-					-0-
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	29	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	45	1	950	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	39	1	798	3	N	-0-					-0-
01	930	N	701	-0-	-229	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	409	-0-	-281	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	9	1	207	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	713	N	332	-0-	-381	-0-	15	1	315	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	19	1	570	3	N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	18	1	495	3	N	-0-					-0-
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	20	1	556	3	N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	16	1	464	3	N	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	464	-0-	-187	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
11	660	N	206	-0-	-454	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
12	651	N	275	-0-	-376	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
01	465	N	276	-0-	-189	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-

BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 117058 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5282 - 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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
							183	3									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
							168	3									
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
							180	3									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							152	3									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							159	3									

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	24	1	521	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
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	43	1	914	3	Y	4					7
							4	9									
11	960	N	789	-0-	-171	-0-	35	1	753	3	Y	1					8
							1	9									
12	961	N	803	-0-	-158	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					8
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	42	1	895	3	Y	2					10
							2	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	Y	-0-					10
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	2					12
							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
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	26	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	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
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	158	3	15	9	Y	14					14
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					14
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					14
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	370	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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU WELL #: 4 RRCID -> 117770 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5701 - 5854

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

10	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	66	1	1395	3	Y	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	95	1	2025	3	Y	5					5
							6	9									
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	99	1	2069	3	Y	5					10
							6	9									
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1885	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	3	Y	6					14
							7	9									
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	86	1	1837	3	Y	4					18
							4	9									

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	3	N	-0-					7
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					7
12	620	N	247	-0-	-373	-0-	11	1	236	3	N	-0-					7
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	3	N	-0-					7
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	N	-0-					7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1664	3	Y	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	72	1	1512	3	Y	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	970	-0-	-542	-0-	44	1	926	3	Y	-0-					-0-
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	91	1	1922	3	Y	-0-					-0-

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

ROHRER-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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

10	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	106	1	2233	3	Y	-0-					2
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	122	1	2610	3	Y	-0-					2
12	2945	N	2639	-0-	-306	-0-	121	1	2518	3	Y	-0-					2
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	114	1	2410	3	Y	20					22
							22	9									
02	2548	N	2119	-0-	-429	-0-	96	1	2023	3	Y	-0-					22
03	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	108	1	2303	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

10	651	N	455	-0-	-196	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					10
							303	3									
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					10
							323	3									
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					10
							355	3									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					10
							445	3									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					10
							386	3									
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					10
							416	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					15
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					15
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					15
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					15
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					15
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	19					34
							21	9									

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	57	1	1203	3	Y	-0-					12
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	3	Y	3					15
							3	9									
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	3	Y	-0-					15
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	3	Y	-0-					15
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1129	3	Y	20					35
							22	9									
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	52	1	1114	3	Y	-0-					35

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

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2189	3	Y	-0-					1
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	91	1	1961	3	Y	-0-					1
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1851	3	Y	4					5
							4	9									
01	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	88	1	1851	3	Y	1					6
							1	9									
02	1904	N	1767	-0-	-137	-0-	79	1	1687	3	Y	1					7
							1	9									
03	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	86	1	1841	3	Y	-0-					7

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	71	1	2000	3	Y	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	79	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	72	1	2011	3	Y	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2126	-0-	-30	-0-	72	1	2054	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	70	1	2005	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	256	1	7215	3	Y	6					6
							7	9									
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	248	1	7157	3	Y	9					15
							10	9									
12	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	230	1	6427	3	Y	8					23
							9	9									
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	246	1	6908	3	Y	21	44	1			-0-
							23	9									
02	6188	X	5368	-0-	-820	-0-	183	1	5185	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	215	1	6144	3	Y	-0-					-0-

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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					91
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			Y	-0-					91
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1					92
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6					98
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	259	3	1	9	Y	1					99
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1					100

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
10	3751	X	1941	-0-	-1810	-0-	88	1	1853	3	N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	163	1	3502	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	171	1	3561	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	132	1	2775	3	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	154	1	3264	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	107	1	3044	3	N	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	3	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	768	-0-	-379	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	783	-0-	-488	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	803	-0-	-345	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	926	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	3	Y	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	40	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	41	1	1129	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	40	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	36	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	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
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					15
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	-0-					15
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	-0-					15
01	682	N	476	-0-	-206	-0-	21	1	452	3	Y	3					18
							3	9									
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					18
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	4					22
							4	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
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-					7
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	Y	1					8
							1	9									
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	28	1	770	3	Y	-0-					8
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	2					10
							2	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	713	3	Y	15					25
							17	9									
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	24	1	696	3	Y	20	42	1			3
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	189	1	1390	3	Y	-0-					14
11	1530	N	1132	-0-	-398	-0-	141	1	991	3	Y	-0-					14
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	185	1	1437	3	Y	80					94
							88	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	200	1	1649	3	Y	14					108
							15	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	189	1	1707	3	Y	36					144
							40	9									
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	202	1	1712	3	Y	166	149	1			161
							183	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

10	1333	N	425	-0-	-908	-0-	16	1	85	2	Y	-0-					1
							324	3									
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					1
							263	3									
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					1
							299	3									
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					1
							227	3									
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					1
							120	3									
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					1
							264	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					7
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					7
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					7
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					7
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	16	1	343	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					97
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					97
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					97
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					97
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					97
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					97

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

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	3	N	-0-					46
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	N	-0-					46
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	N	-0-					46
01	992	N	224	-0-	-768	-0-	11	1	213	3	N	-0-					46
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	14	1	393	3	N	-0-					46
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	20	1	420	3	N	-0-					46

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	N	-0-					26
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	32	1	699	3	N	-0-					26
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	3	N	-0-					26
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	33	1	697	3	N	-0-					26
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	29	1	628	3	N	-0-					26
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	3	N	-0-					26

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	48	1	1009	3	Y	-0-					7
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	45	1	954	3	Y	-0-					7
12	1178	N	398	-0-	-780	-0-	18	1	378	3	Y	2					9
							2	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					9
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
10	2976	X	666	-0-	-2310	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1695	-0-	-1125	-0-	76	1	1619	3	N	-0-					-0-
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	3	N	-0-					-0-
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1156	-0-	-440	-0-	52	1	1104	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	58	1	1232	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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					15
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					15
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					15
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					15
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	642	3	29	9	Y	26	33	1			8
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	3	18	9	Y	16	1	1			23

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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	3	Y	11					20
							12	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	42	1	1199	3	Y	-0-					20
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	47	1	1306	3	Y	24					44
							26	9									
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	42	1	1189	3	Y	16					60
							18	9									
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	33	1	931	3	Y	3					63
							3	9									
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	12					75
							13	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
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	3	Y	14					20
							15	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	3	Y	12					32
							13	9									
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1805	3	Y	15					47
							17	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	17	55	1			9
							19	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	3	Y	11					20
							12	9									
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1559	3	Y	15					35
							17	9									

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
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	350	1	1160	3	Y	9					26
							10	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	373	1	1044	3	Y	7	33	1			-0-
							8	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	352	1	1162	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	337	1	1157	3	Y	5					12
							6	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	318	1	1032	3	Y	7					19
							8	9									
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330	1	1149	3	Y	8					27
							9	9									

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

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
							74	3									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
							72	3									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							73	3									

SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	890	-0-	-257	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
12	558	N	170	-0-	-388	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
01	899	N	71	-0-	-828	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	31	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	34	1	964	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	86	1	1790	3	Y	13					19
							14	9									
11	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	78	1	1670	3	Y	9					28
							10	9									
12	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	85	1	1765	3	Y	10					38
							11	9									
01	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	79	1	1661	3	Y	13					51
							14	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	3	Y	10					61
							11	9									
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	3	Y	11					72
							12	9									

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

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	775	N	294	-0-	-481	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	149	1	1162	3	Y	-0-					1
11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	137	1	1012	3	Y	-0-					1
12	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	138	1	1015	3	Y	-0-					1
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	144	1	1076	3	Y	-0-					1
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	124	1	886	3	Y	-0-					1
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	138	1	978	3	Y	-0-					1

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	3	Y	3					9
							3	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	3	Y	4					13
							4	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	3	Y	3					16
							3	9									
01	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	60	1	1257	3	Y	2					18
							2	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	3	Y	5					23
							6	9									
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	88	1	1879	3	Y	4					27
							4	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

10	558	N	486	-0-	-72	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-

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

WAGGONER 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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					42
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-					42
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					42
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					42
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					42
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	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
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	3	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	3	N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	N	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					13
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					13
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					13
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3	9	Y	3	13	1			3
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	264	3	1	9	Y	1					4
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					139
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					139
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					139
*07	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					139
*08	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					139
*09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					139
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					139
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					139
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					139
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					139
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	133	1			6
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	492	3	3	9	Y	3	3	1			6

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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	3	Y	48					48
							53	9									
11	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	52	1	1120	3	Y	4	52	1			-0-
							4	9									
12	1550	N	852	-0-	-698	-0-	39	1	812	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	Y	-0-					-0-

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
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	280	3	4	9	Y	4					79
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	201	3	1	9	Y	1					80
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	331	3	7	9	Y	6					86
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	245	3	7	9	Y	6					92
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					92
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					92

DRYDEN, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 128628 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4775 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	211	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	233	1	1302	3	Y	14					14
							15	9									
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	234	1	1087	3	Y	-0-					14
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	198	1	817	3	Y	14					28
							15	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	226	1	1236	3	Y	52	68	1			12
							57	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	242	1	1202	3	Y	4	2	1			14
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					17
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					17
12	744	N	466	-0-	-278	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					17
01	775	N	376	-0-	-399	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					17
02	728	N	372	-0-	-356	-0-	16	1	350	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	Y	-0-					3

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
10	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	80	1	1687	3	N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	3	N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	85	1	1765	3	N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1139	-0-	-457	-0-	51	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	80	1	1709	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	11					25
							12	9									
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					25
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					25
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	5					30
							6	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					30
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					30

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	311	1	608	3	N	-0-					87
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	285	1	346	3	N	-0-					87
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	171	1	456	3	N	-0-					87
01	930	N	620	-0-	-310	-0-	254	1	366	3	N	-0-					87
02	588	N	302	-0-	-286	-0-	164	1	138	3	N	-0-					87
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	185	1	153	3	N	-0-					87

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	14	-0-	-1257	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	91	1	1965	3	N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	87	1	1798	3	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1635	3	N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-					-0-
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	3	N	-0-					-0-

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

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	562	-0-	-68	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					42
*05	620	N	518	-0-	-102	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					42
*06	570	N	405	-0-	-165	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					42
*07	589	N	418	-0-	-171	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					42
*08	527	N	404	-0-	-123	-0-	18	1	386	3	Y	-0-					42
*09	420	N	342	-0-	-78	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					42
*10	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					42
*11	390	N	316	-0-	-74	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					42
*12	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					42
*01	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					42
*02	308	N	243	-0-	-65	-0-	11	1	232	3	Y	-0-	29	1			13
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	262	3	Y	1	1	1			13
							1	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	58	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	76	1	1618	3	Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	55	1	1554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	69	1	1458	3	Y	3					3
							3	9									
*03	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	74	1	1574	3	Y	39	20	1	22	6	-0-
							43	9									

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	3	N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	3	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	N	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	3	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	889	3	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	3	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	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
10	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	51	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	52	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	45	1	956	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	49	1	1046	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1965	3	Y	-0-					38
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	101	1	2165	3	Y	4					42
							4	9									
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	Y	-0-					42
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	95	1	2003	3	Y	2	39	1			5
							2	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1530	3	Y	-0-					5
*03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	3	Y	5					-0-
							6	9									

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
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	135	1	901	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	131	1	869	3	Y	10					10
							11	9									
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	133	1	825	3	Y	-0-					10
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	132	1	807	3	Y	-0-					10
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	115	1	749	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	130	1	793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	63	-0-	-185	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
11	240	N	57	-0-	-183	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	N	-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 #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	372 N	315	-0-	-57	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
11	360 N	219	-0-	-141	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
12	310 N	208	-0-	-102	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196 N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	6	1	152	3	N	5					5
						6	9									

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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

10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	-0-					24
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					24
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					24
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					24
02	560 N	533	-0-	-27	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					24
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	19	1	528	3	Y	-0-					24

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-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 #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	35	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	686	-0-	-182	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	-0-					-0-
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	3	Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	33	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	35	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	22	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	680	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

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
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	33	1	694	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
10	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	122	1	2579	3	Y	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	115	1	2470	3	Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	106	1	2203	3	Y	7					7
							8	9									
01	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	120	1	2534	3	Y	-0-					7
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	107	1	2269	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
*03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	124	1	2639	3	Y	1	1	1			9
							1	9									

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
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	10	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	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
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					6
11	480	N	369	-0-	-111	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					6
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					6
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					6
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	1					7
							1	9									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					2
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					2
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					2
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	-0-					2
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	3	Y	-0-					2
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	53	1	1482	3	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	46	1	1336	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	46	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	35	1	994	3	Y	-0-					-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 133541 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5414 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	109	1	326	3	N	-0-					119
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	103	1	303	3	N	-0-					119
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	99	1	391	3	N	5					124
							6	9									
*01	434	N	418	-0-	-16	-0-	55	1	277	3	N	78	65	1			137
							86	9									
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	396	3	N	-0-	28	1			109
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	101	1	548	3	N	24					133
							26	9									

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
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	472	1	1105	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	582	1	481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	469	1	818	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	364	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	258	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	938	-0-	-333	-0-	148	1	790	3	Y	-0-					-0-

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

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	-0-					13
11	570	N	417	-0-	-153	-0-	18	1	399	3	N	-0-					13
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	23	1	490	3	N	-0-					13
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	N	-0-					13
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					13
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	3	N	-0-					13

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1291	3	Y	2					38
							2	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	59	1	1264	3	Y	4					42
							4	9									
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	Y	4					46
							4	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	Y	-0-					46
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	Y	3					49
							3	9									
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	36	1	767	3	Y	-0-	46	1			3

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
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	33	1	182	2	N	-0-					-0-
							694	3									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	N	-0-					-0-
							667	3									
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	33	1	179	2	N	-0-					-0-
							684	3									
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							677	3									
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	29	1	158	2	N	-0-					-0-
							605	3									
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	31	1	177	2	N	-0-					-0-
							677	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-

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

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	55	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	43	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	46	1	989	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	106	1	2991	3	N	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	117	1	2511	3	N	-0-					-0-
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	101	1	2118	3	N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	3	N	-0-					-0-
*03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	3	N	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

10	527	N	454	-0-	-73	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-

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

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	77	1	1611	3	Y	-0-					37
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	3	Y	-0-					37
12	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	74	1	1539	3	Y	-0-					37
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	-0-					37
02	1568	N	1208	-0-	-360	-0-	55	1	1153	3	Y	-0-					37
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1608	3	Y	-0-					37

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	188	1	3945	3	Y	-0-					41
11	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	168	1	3603	3	Y	-0-					41
12	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	168	1	3496	3	Y	-0-					41
01	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	121	1	3423	3	Y	4	41	1			4
							4	9									
02	3724	X	2580	-0-	-1144	-0-	87	1	2493	3	Y	-0-					4
03	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	100	1	2859	3	Y	-0-					4

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
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	128	1	733	3	Y	-0-					13
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	122	1	693	3	Y	4					17
							4	9									
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	128	1	719	3	Y	-0-					17
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	123	1	693	3	Y	1					18
							1	9									
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	113	1	620	3	Y	-0-					18
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	125	1	688	3	Y	-0-					18

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	88	1	1865	3	Y	10					19
							11	9									
11	1980	N	1665	-0-	-315	-0-	73	1	1585	3	Y	6					25
							7	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	3	Y	3					28
							3	9									
01	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	78	1	1632	3	Y	7					35
							8	9									
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	58	1	1224	3	Y	11					46
							12	9									
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	16					62
							18	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	7	1	283	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	N	-0-					-0-

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

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	84	1	1778	3	Y	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	3	Y	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	Y	37	19	1			18
							41	9									
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	3	Y	-0-					18

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	101	1	2840	3	Y	-0-					-0-
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	95	1	2720	3	Y	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	92	1	2556	3	Y	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	3	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	80	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	88	1	2526	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	3	Y	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	51	1	1429	3	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	886	-0-	-323	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	897	-0-	-167	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					2
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					2
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					2
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					2
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					2
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					2

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

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1485	3	Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1215	3	Y	3					3
							3	9									
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	4					7
							4	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	160	1	3358	3	Y	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	101	1	2901	3	Y	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	112	1	3133	3	Y	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	111	1	3123	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	93	1	2633	3	Y	-0-					-0-
*03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	107	1	3063	3	Y	-0-					-0-

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

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

10	775	N	702	-0-	-73	-0-	32	1	670	3	N	-0-					-0-
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	29	1	633	3	N	-0-					-0-
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

10	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	65	1	1357	3	Y	15					74
							17	9									
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	60	1	1281	3	Y	16					90
							18	9									
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	64	1	1331	3	Y	3					93
							3	9									
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	64	1	1346	3	Y	7					100
							8	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	18					118
							20	9									
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	15					133
							17	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

10	899	N	775	-0-	-124	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					12
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					12
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	35	1	717	3	Y	-0-					12
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	31	1	638	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					12
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					12

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	69	1	1435	3	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	31	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	Y	-0-					-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	541	1	2324	3	Y	-0-					22
11	2550	X	1873	-0-	-677	-0-	463	1	1410	3	Y	-0-					22
12	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	492	1	1373	3	Y	-0-					22
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	643	1	2746	3	Y	-0-	14	1			8
02	2380	X	1372	-0-	-1008	-0-	506	1	866	3	Y	-0-					8
03	2635	X	1576	-0-	-1059	-0-	673	1	903	3	Y	-0-					8

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

10	496	N	443	-0-	-53	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					67
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					67
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	432	3	Y	6					73
							7	9									
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					73
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					73
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	13	1	282	3	Y	2					75
							2	9									

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					14
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					14
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					14
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					14
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					14
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-					14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	214	1	825	3	Y	1					32
							1	9									
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	182	1	765	3	Y	1					33
							1	9									
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	237	1	659	3	Y	1					34
							1	9									
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	168	1	790	3	Y	1					35
							1	9									
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	139	1	658	3	Y	3					38
							3	9									
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	157	1	937	3	Y	2					40
							2	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	3	Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	162	1	3404	3	Y	-0-					14
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	155	1	3349	3	Y	-0-					14
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	165	1	3459	3	Y	-0-					14
01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	154	1	3253	3	Y	24	35	1			3
							26	9									
02	3220	X	3004	-0-	-216	-0-	135	1	2862	3	Y	6					9
							7	9									
03	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	150	1	3209	3	Y	5					14
							6	9									

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
10	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	55	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	71	1	1517	3	Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1173	-0-	-311	-0-	53	1	1117	3	Y	3					3
							3	9									
03	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					3

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	3	Y	-0-					3
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	3	Y	-0-					3
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	3	Y	-0-					3
01	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	84	1	1750	3	Y	3					6
							3	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	1					7
							1	9									
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	82	1	1758	3	Y	3					10
							3	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	260	-0-	-205	-0-	254	1	6	3	Y	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	175	1	465	3	Y	-0-					2
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	144	1	319	3	Y	-0-					2
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	130	1	271	3	Y	-0-					2
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	118	1	237	3	Y	-0-					2
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	144	1	291	3	Y	-0-					2

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

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	3	Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	56	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	31	1	860	3	Y	-0-					13
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	31	1	886	3	Y	7					20
							8	9									
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	7	1	213	3	Y	2					22
							2	9									
01	899	N	530	-0-	-369	-0-	18	1	495	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	22	1	642	3	Y	6					12
							7	9									
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	729	3	Y	1					13
							1	9									

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	40	1	846	3	Y	1					26
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	Y	-0-					26
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	36	1	758	3	Y	2					28
							2	9									
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					28
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					28
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	24	1	702	3	Y	-0-					28

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
10	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	224	1	2825	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	253	1	2859	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	255	1	2799	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	222	1	2840	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2523	-0-	-389	-0-	190	1	2333	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	219	1	2714	3	Y	12					12
							13	9									

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
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	3	Y	-0-					1
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	-0-					1
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	Y	-0-					1
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	3	Y	-0-					1
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					1

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
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-

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

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	4					12
							4	9									
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	2					14
							2	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14
01	527	N	175	-0-	-352	-0-	7	1	160	3	Y	7					21
							8	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	3					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	890	-0-	-580	-0-	30	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	35	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	32	1	931	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	3	Y	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1645	3	Y	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	3	Y	50					50
							55	9									
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	3	Y	8	43	1			15
							9	9									

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	268	1	568	3	Y	-0-					72
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	256	1	541	3	Y	-0-					72
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	267	1	551	3	Y	1					73
							1	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	266	1	544	3	Y	1					74
							1	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	261	1	566	3	Y	2					76
							2	9									
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	271	1	592	3	Y	-0-					76

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	20					20
							22	9									
01	837	N	670	-0-	-167	-0-	31	1	636	3	Y	3					23
							3	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	628	3	Y	3	23	1			3
							3	9									
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	31	1	660	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	3	Y	1					109
							1	9									
11	1470	N	1193	-0-	-277	-0-	53	1	1132	3	Y	7					116
							8	9									
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	63	1	1309	3	Y	7					123
							8	9									
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	66	1	1395	3	Y	13					136
							14	9									
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	49	1	1045	3	Y	7					143
							8	9									
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	59	1	1271	3	Y	9					152
							10	9									

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

10	868	N	839	-0-	-29	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	722	-0-	-115	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	3	Y	3					17
							3	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	927	3	Y	20					37
							22	9									
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	3	Y	8					45
							9	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1094	3	Y	30					75
							33	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	33	1	928	3	Y	18					93
							20	9									
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	Y	18					111
							20	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	52	1	1103	3	N	-0-					21
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	3	N	-0-					21
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	55	1	1144	3	N	-0-					21
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	51	1	1056	3	N	-0-					21
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	35	1	738	3	N	-0-					21
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					21

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	3	Y	6					20
							7	9									
11	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	56	1	1203	3	Y	-0-					20
12	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	59	1	1226	3	Y	-0-					20
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	62	1	1301	3	Y	5					25
							6	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	3	Y	2					27
							2	9									
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	42	1			1
							18	9									

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

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	52	1	1105	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	48	1	1029	3	Y	1					1
							1	9									
12	1302	N	479	-0-	-823	-0-	22	1	456	3	Y	1					2
							1	9									
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					2
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					2
03	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

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
10	1085	N	947	-0-	-138	-0-	32	1	915	3	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	3	Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	42	1	898	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
03	930	N	314	-0-	-616	-0-	14	1	299	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 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
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	78	1	435	3	Y	-0-					12
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	105	1	376	3	Y	-0-					12
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	166	1	327	3	Y	-0-					12
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	107	1	296	3	Y	-0-					12
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	146	1	292	3	Y	1					13
							1	9									
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	236	1	223	3	Y	-0-					13

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
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	-0-					-0-

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
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	396	3	Y	1					13
							1	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	Y	-0-					13
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	104	1	344	3	Y	14					27
							15	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	189	1	548	3	Y	1					28
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-					28
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	2					30
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	24					53
							26	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	6					59
							7	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					59
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	358	3	Y	3					62
							3	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	23	75	1			10
							25	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	369	3	Y	4	2	1			12
							4	9									

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

10	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	95	1	1994	3	Y	18	3	1			15
							20	9									
11	2100	X	2068	-0-	-32	-0-	91	1	1969	3	Y	7	1	1			21
							8	9									
12	2263	X	1438	-0-	-825	-0-	65	1	1366	3	Y	6					27
							7	9									
01	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	91	1	1914	3	Y	33					60
							36	9									
02	1932	N	1844	-0-	-88	-0-	80	1	1701	3	Y	57					117
							63	9									
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	-0-					117

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

10	589	N	523	-0-	-66	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-

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

BAKER, B. E. WELL #: 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
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	3	N	-0-					112
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1255	3	N	-0-					112
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	3	N	-0-					112
*08	1023	N	733	-0-	-290	-0-	34	1	699	3	N	-0-					112
*09	1320	N	705	-0-	-615	-0-	32	1	673	3	N	-0-					112
*10	1147	N	747	-0-	-400	-0-	34	1	713	3	N	-0-					112
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	3	N	-0-					112
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	N	-0-					112
*01	744	N	725	-0-	-19	-0-	33	1	692	3	N	-0-					112
*02	700	N	598	-0-	-102	-0-	27	1	571	3	Y	-0-	107	1			5
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	30	1	633	3	Y	4	3	1			6
							4	9									

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	5	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	11					69
							12	9									
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	3	Y	-0-					69
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	3	Y	-0-	65	1			4
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	70	1	1449	3	Y	-0-	2	1			2
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	3	Y	-0-					2
*10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	70	1	1473	3	Y	-0-					2
*11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	64	1	1382	3	Y	-0-					2
*12	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	64	1	1324	3	Y	-0-					2
*01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	65	1	1354	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	54	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1338	3	Y	61					61
							67	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

10	899	N	847	-0-	-52	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	27	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	26	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	24	1	712	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	566	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	555	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	940	-0-	-114	-0-	571	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	798	-0-	-411	-0-	271	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	19	1	538	3	Y	-0-					-0-
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 141612 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5715 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	35	1	996	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	40	1	1126	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	840	-0-	-276	-0-	29	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	30	1	854	3	Y	-0-					-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	943	-0-	-111	-0-	32	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	738	1	1187	3	Y	5					21
							6	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	706	1	985	3	Y	-0-					21
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	727	1	942	3	Y	-0-					21
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	735	1	1119	3	Y	18					39
							20	9									
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	657	1	874	3	Y	3	39	1			3
							3	9									
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	725	1	922	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	Y	-0-					10
11	330	N	153	-0-	-177	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					10
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					10
01	341	N	46	-0-	-295	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					10
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	9					19
							10	9									
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	8					27
							9	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	1187	3	Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2					19
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4					23
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	379	3	2	9	Y	2					25
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	325	3	2	9	Y	2					27
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	385	3	2	9	Y	2					29
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					29

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

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					37
11	1050	N	565	-0-	-485	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					37
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					37
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	3	Y	-0-					37
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	4					41
							4	9									
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	17					58
							19	9									

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
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	32	1	2739	3	N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	29	1	2497	3	N	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	33	1	2715	3	N	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	22	1	923	3	N	-0-					-0-
02	868	N	345	-0-	-523	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
03	961	N	328	-0-	-633	-0-	15	1	313	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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	10	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	49	1	1374	3	Y	4					7
							4	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	Y	5					12
							6	9									
12	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	53	1	1480	3	Y	4					16
							4	9									
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	48	1	1366	3	Y	4					20
							4	9									
02	1344	N	885	-0-	-459	-0-	30	1	846	3	Y	8					28
							9	9									
03	1550	N	889	-0-	-661	-0-	29	1	829	3	Y	28					-0-
							31	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	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
10	1550	N	753	-0-	-797	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	47	1	978	3	Y	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	Y	-0-					-0-

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					20
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-	17	1			3
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					3
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	472	3	2	9	Y	2					5
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			Y	-0-					5
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

10	465	N	218	-0-	-247	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	3					3
							3	9									
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	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

10	837	N	785	-0-	-52	-0-	35	1	750	3	N	-0-					-0-
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					2
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					2
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					2
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	53	1	1109	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	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
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					14
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-					14
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	30	1	829	3	Y	-0-					14
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					14
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					14
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	29	1	814	3	Y	-0-					14

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1197	3	Y	-0-					5
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	3	Y	-0-					5
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	3	Y	-0-					5
01	1240	N	792	-0-	-448	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					5
02	1092	N	432	-0-	-660	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					5
03	1116	N	487	-0-	-629	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					5

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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					2
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					2
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					2
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					2
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					2
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					2

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

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	810	N	796	-0-	-14	-0-	36	1	757	3	Y	3					16
							3	9									
*05	589	N	221	-0-	-368	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					16
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	Y	-0-					16
*07	837	N	182	-0-	-655	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					16
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					16
*09	600	N	284	-0-	-316	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					16
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					16
*11	390	N	246	-0-	-144	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					16
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					16
*01	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					16
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-	16	1			-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					162
11	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	3			Y	-0-	157	1			5
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4	3	1			6
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	492	3	13	9	Y	12					18
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5					23
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	435	3	8	9	Y	7					30

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
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	352	1	1066	3	N	40	168	1			140
							44	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	324	1	993	3	N	34					174
							37	9									
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	297	1	1037	3	N	49					223
							54	9									
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	351	1	964	3	N	53	169	1			107
							58	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	499	1	981	3	N	38					145
							42	9									
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	592	1	1054	3	N	40					185
							44	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	Y	-0-					-0-
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	157	1	3312	3	Y	-0-					15
11	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	132	1	2840	3	Y	8					23
							9	9									
12	3596	X	3064	-0-	-532	-0-	140	1	2924	3	Y	-0-					23
01	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	140	1	2945	3	Y	-0-					23
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	131	1	2770	3	Y	18					41
							20	9									
03	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	149	1	3162	3	Y	8					49
							9	9									

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					6
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					6
							289	3									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					6
							295	3									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					6
							286	3									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					6
							276	3									
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	1					7
							294	3	1	9							

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	21					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					7
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	-0-					7
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					7
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					7
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					7
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	15					22
							17	9									

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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	5					5
							6	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	8					13
							9	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	1					14
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					3
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					3

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

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
10	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	75	1	1595	3	Y	5					38
							6	9									
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	109	1	2351	3	Y	4					42
							4	9									
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	3	Y	15					57
							17	9									
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	3	Y	7					64
							8	9									
*02	2044	N	588	-0-	-1456	-0-	27	1	561	3	Y	-0-	58	1			6
03	2263	N	788	-0-	-1475	-0-	35	1	750	3	Y	3	1	1			8
							3	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
10	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	126	1	2651	3	Y	-0-					28
11	2700	N	2678	-0-	-22	-0-	119	1	2557	3	Y	2					30
							2	9									
12	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	127	1	2628	3	Y	2					32
							2	9									
01	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	126	1	2635	3	Y	5					37
							6	9									
02	2492	N	2480	-0-	-12	-0-	112	1	2361	3	Y	6					43
							7	9									
*03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	3	Y	25	65	1			3
							28	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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	108	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	81	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	83	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	80	1	309	3	Y	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	96	1	346	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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	934	-0-	-182	-0-	129	1	791	3	Y	13	173	1			42
							14	9									
11	1080	N	752	-0-	-328	-0-	87	1	659	3	Y	5					47
							6	9									
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	131	1	858	3	Y	3					50
							3	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	122	1	819	3	Y	13					63
							14	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	119	1	802	3	Y	15					78
							17	9									
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	Y	24					102
							26	9									

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

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	26	1	741	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	23	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	3	Y	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	30	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	25					89
							28	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					89
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	Y	65					154
							72	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	37					191
							41	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					191
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	30	176	1			45
							33	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3606	-0-	506	506	92	1	3514	2	Y	-0-					-0-
11	3820	X	3314	-0-	-506	-0-	85	1	3229	2	Y	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	93	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	79	1	2994	2	Y	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	67	1	2610	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2391	-0-	-213	-0-	63	1	2328	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	3	Y	5					20
							6	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1637	3	Y	6					26
							7	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	3	Y	7					33
							8	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	10					43
							11	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1454	3	Y	7					50
							8	9									
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	1	42	1			9
							1	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

10	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	316	3	N	1					2
							1	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					2
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					2
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	275	3	N	-0-					2
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	N	-0-					2
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	260	3	N	-0-					2

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

10	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					12
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					12
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					12
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					12
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					12
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					12

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	211	1	1062	3	Y	1					22
							1	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	266	1	851	3	Y	2					24
							2	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	263	1	1084	3	Y	1					25
							1	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	214	1	1059	3	Y	1					26
							1	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	256	1	838	3	Y	4					30
							4	9									
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	261	1	1049	3	Y	2					32
							2	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	-0-					30
11	1410	N	871	-0-	-539	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					30
12	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					30
01	1147	N	779	-0-	-368	-0-	35	1	744	3	Y	-0-					30
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	19	1	513	3	Y	1					31
							1	9									
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1493	3	Y	8	38	1			1
							9	9									

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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	31	1	653	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	500	-0-	-250	-0-	22	1	478	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	494	-0-	-219	-0-	17	1	477	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	422	-0-	-260	-0-	19	1	403	3	Y	-0-			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	-0-			-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	Y	-0-			17
11	570	N	373	-0-	-197	-0-	17	1	356	3	Y	-0-			17
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	3	Y	-0-			17
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	19	1	407	3	Y	-0-			17
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-			17
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-			17

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1	1552	3	Y	-0-			10
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	68	1	1461	3	Y	-0-			10
12	1488	N	1092	-0-	-396	-0-	37	1	1055	3	Y	-0-			10
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	3	Y	-0-			10
02	1344	N	1116	-0-	-228	-0-	38	1	1078	3	Y	-0-			10
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-			10

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	225	1	2537	3	Y	-0-			-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	324	1	1550	3	Y	-0-			-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	328	1	1543	3	Y	-0-			-0-
01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	334	1	1641	3	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	260	1	928	3	Y	-0-			-0-
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	334	1	1671	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
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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					1
11	600	N	464	-0-	-136	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					1
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					1
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					1
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	Y	7					10
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					10
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					10
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	2	54	9	Y	49	44	1			15
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	358	2	42	9	Y	38	1	1			52

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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	3	Y	-0-					22
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	1					23
							1	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	3					26
							3	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	1					27
							1	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					27
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	10					37
							11	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	180	1	1820	3	Y	-0-					11
11	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	163	1	1620	3	Y	-0-					11
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	185	1	1989	3	Y	-0-					11
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	170	1	1677	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	155	1	1575	3	Y	-0-					11
03	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	176	1	1873	3	Y	-0-					11

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	309	1	948	3	N	-0-					-0-
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	235	1	744	3	N	8					8
							9	9									
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	189	1	732	3	N	-0-					8
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	257	1	917	3	N	-0-					8
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	159	1	636	3	N	32					40
							35	9									
03	930	N	927	-0-	-3	-0-	172	1	753	3	N	2					42
							2	9									

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
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	19					19
							21	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					19
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	Y	65					84
							72	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	3	Y	97	129	1			52
							107	9									
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	51					103
							56	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	36	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	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
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	677	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	6029	-0-	3029	3029	481	1	5548	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6063	-0-	2963	5992	464	1	5599	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4407	-0-	1307	7299	602	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	10748	X	3449	-0-	-7299	-0-	681	1	2768	3	Y	-0-					-0-
*03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	733	1	2523	3	Y	-0-					-0-

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

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	733	1	2403	3	Y	20					130
							22	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	728	1	2209	3	Y	22					152
							24	9									
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	720	1	2186	3	Y	6					158
							7	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	706	1	2104	3	Y	29					187
							32	9									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	676	1	1978	3	Y	27					214
							30	9									
*03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	736	1	2238	3	Y	26	178	1			62
							29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	23	1	677	3	Y	-0-					2
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					2
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					2
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	24	1	669	3	Y	-0-					2
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	23	1	662	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	22	1	620	3	Y	-0-					7
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	19	1	558	3	Y	-0-					7
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	736	3	Y	5					12
							6	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	-0-					12
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	5					17
							6	9									
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	21	1	612	3	Y	27	39	1			5
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

10	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	96	1	2015	3	Y	-0-					18
11	2520	X	1824	-0-	-696	-0-	81	1	1743	3	Y	-0-					18
12	2573	X	1892	-0-	-681	-0-	87	1	1805	3	Y	-0-					18
01	2511	X	1820	-0-	-691	-0-	82	1	1738	3	Y	-0-					18
02	2156	X	1548	-0-	-608	-0-	70	1	1478	3	Y	-0-					18
03	2108	X	1771	-0-	-337	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-					18

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					2
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					2
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	3	Y	-0-					2
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	-0-					2
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					2
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					2

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

10	1116	N	711	-0-	-405	-0-	25	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	29	1	851	3	Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	196	1	1641	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	244	1	1599	3	Y	24					24
							26	9									
12	2015	N	1756	-0-	-259	-0-	287	1	1469	3	Y	-0-					24
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	300	1	1745	3	Y	11					35
							12	9									
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	261	1	1378	3	Y	28	63	1			-0-
							31	9									
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1593	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					8
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					8
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					8
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	95	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1301	-0-	-139	-0-	92	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1309	-0-	-458	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1295	-0-	-472	-0-	93	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1226	-0-	-370	-0-	85	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	94	1	1202	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

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	221	1	2037	3	Y	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	222	1	1821	3	Y	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	202	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	210	1	1975	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	194	1	1807	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	227	1	1957	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	610	-0-	-10	-0-	27	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	19	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	423	-0-	-197	-0-	14	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	358	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	304	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	397	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	536	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	424	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-

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

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	105	1	299	3	Y	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	81	1	208	3	Y	-0-					2
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	54	1	83	3	Y	-0-					2
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	81	1	152	3	Y	-0-					2
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	79	1	160	3	Y	-0-					2
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	91	1	177	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
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					23
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					23
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	13	1	363	3	Y	-0-					23
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					23
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					23
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	12	1	324	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
10	992	N	658	-0-	-334	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					21
11	870	N	469	-0-	-401	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					21
12	899	N	366	-0-	-533	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					21
01	651	N	313	-0-	-338	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					21
02	448	N	216	-0-	-232	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					21
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					21

LEWIS, I. P. "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 201192 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5103 - 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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	86	1	144	3	Y	2					12
							2	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	94	1	152	3	Y	4					16
							4	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	96	1	144	3	Y	2					18
							2	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	96	1	136	3	Y	5					23
							6	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	81	1	100	3	Y	2					25
							2	9									
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	88	1	99	3	Y	-0-					25

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
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	530	-0-	-310	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	591	-0-	-215	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	-0-					-0-

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203573 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 5988 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

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
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	119	1	3367	3	Y	-0-					20
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	111	1	3188	3	Y	-0-					20
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	3	Y	-0-					20
01	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	102	1	2888	3	Y	-0-					20
02	2940	X	2301	-0-	-639	-0-	78	1	2223	3	Y	-0-					20
03	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	110	1	3141	3	Y	-0-					20

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
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	26	1	564	3	Y	35					35
							39	9									
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	3	Y	-0-					35
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					35
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	24	1	519	3	Y	9	44	1			-0-
							10	9									
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	120	1	2525	3	Y	35					35
							39	9									
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	113	1	2430	3	Y	-0-					35
12	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	118	1	2461	3	Y	-0-					35
01	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	115	1	2422	3	Y	2					37
							2	9									
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	103	1	2179	3	Y	37	74	1			-0-
							41	9									
03	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	113	1	2412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1734	3	Y	-0-					121
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	3	Y	-0-					121
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	-0-					121
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	45	1	1275	3	Y	-0-					121
02	1204	N	641	-0-	-563	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					121
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	44	1	1271	3	Y	-0-					121

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
10	4340	X	4316	-0-	-24	-0-	148	1	4168	3	Y	-0-					10
11	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	138	1	3974	3	Y	-0-					10
12	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	146	1	4067	3	Y	19					29
							21	9									
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	143	1	4050	3	Y	-0-					29
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	119	1	3379	3	Y	-0-					29
03	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	126	1	3622	3	Y	1					30
							1	9									

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

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	132	1	2782	3	Y	1					8
							1	9									
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	127	1	2725	3	Y	2					10
							2	9									
12	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	130	1	2722	3	Y	18					28
							20	9									
01	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	133	1	2797	3	Y	7	3	1			32
							8	9									
02	2688	X	2539	-0-	-149	-0-	114	1	2419	3	Y	5					37
							6	9									
03	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	131	1	2801	3	Y	5					42
							6	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
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	119	1	3369	3	Y	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	119	1	3425	3	Y	17					17
							19	9									
12	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	99	1	2764	3	Y	9					26
							10	9									
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	92	1	2597	3	Y	21	42	1			5
							23	9									
02	2632	X	2423	-0-	-209	-0-	83	1	2329	3	Y	10					15
							11	9									
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	89	1	2559	3	Y	2					17
							2	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-					2
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	32	1	1356	3	Y	-0-					2
12	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	32	1	1366	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	28	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	26	1	1096	3	Y	-0-					2
03	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	29	1	1220	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
10	2728	N	2578	-0-	-150	-0-	117	1	2461	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2182	-0-	-398	-0-	97	1	2085	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	115	1	2399	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	113	1	2377	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	111	1	2382	3	Y	-0-					-0-

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
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	345	1	2861	3	Y	-0-					22
11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	488	1	1618	3	Y	-0-					22
12	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	606	1	2299	3	Y	-0-					22
01	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	456	1	2143	3	Y	-0-					22
02	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	429	1	2243	3	Y	1					23
							1	9									
03	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	63	1	2694	3	Y	2					25
							2	9									

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

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	273	1	1261	3	Y	1					31
							1	9									
11	1710	N	1369	-0-	-341	-0-	354	1	1014	3	Y	1					32
							1	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	342	1	1859	3	Y	1					33
							1	9									
01	3100	N	3250	-0-	150	150	483	1	2766	3	Y	1					34
							1	9									
02	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	398	1	2118	3	Y	-0-					34
*03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	474	1	2578	3	Y	-0-					34

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

10	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	94	1	1975	3	Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	3	Y	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	73	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	63	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	70	1	1974	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

10	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	44	1	1880	3	N	-0-					15
11	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	41	1	1739	3	N	-0-					15
12	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	46	1	1901	3	N	-0-					15
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	49	1	2061	3	N	-0-					15
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					15
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	50	1	2152	3	N	-0-					15

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	482	1	1851	2	Y	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	452	1	1746	2	Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	443	1	1630	2	Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	448	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	423	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	481	1	1728	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	353	1	5463	3	N	39					114
							43	9									
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	325	1	5027	3	N	-0-					114
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	375	1	5889	3	N	22					136
							24	9									
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	366	1	5745	3	N	34					170
							37	9									
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	293	1	4426	3	N	19					189
							21	9									
*03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	363	1	5763	3	N	35	27	1			197
							39	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	557	1	11709	3	Y	-0-					14
11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	533	1	11453	3	Y	-0-					14
12	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	420	1	11728	3	Y	-0-					14
01	12059	X	12039	-0-	-20	-0-	413	1	11626	3	Y	-0-					14
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	371	1	10537	3	Y	-0-					14
03	12059	X	11820	-0-	-239	-0-	399	1	11421	3	Y	-0-					14

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

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
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	129	1	788	3	N	-0-					100
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	123	1	715	3	N	-0-					100
12	961	N	760	-0-	-201	-0-	120	1	640	3	N	-0-					100
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	112	1	625	3	N	-0-					100
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	78	1	466	3	N	-0-					100
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	87	1	544	3	N	-0-					100

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
10	1054	N	682	-0-	-372	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					27
11	1140	N	503	-0-	-637	-0-	17	1	480	3	Y	5					32
							6	9									
12	1178	N	72	-0-	-1106	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					32
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					32
02	476	N	223	-0-	-253	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					32
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					32

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					5
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					5
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					5
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					5
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					5

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
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	3	Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	966	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3418	-0-	-922	-0-	156	1	3262	3	Y	-0-					32
11	4200	X	2332	-0-	-1868	-0-	104	1	2216	3	Y	11					43
							12	9									
12	4340	X	2197	-0-	-2143	-0-	100	1	2096	3	Y	1					44
							1	9									
01	4154	X	2448	-0-	-1706	-0-	111	1	2317	3	Y	18					62
							20	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	188	1	3967	3	Y	15					77
							17	9									
*03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	178	1	3780	3	Y	30					107
							33	9									

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	199	3	64	9	Y	58	53	1			5
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	Y	16	16	1			5
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					5
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	206	3	57	9	Y	52					57
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					57
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	171	3	1	9	Y	1	42	1			12

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	71	1	486	3	Y	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	96	1	539	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
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	69	1	1925	3	Y	-0-					12
11	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	64	1	1844	3	Y	-0-					12
12	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	67	1	1875	3	Y	18					30
							20	9									
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	65	1	1830	3	Y	9					39
							10	9									
02	1792	N	1452	-0-	-340	-0-	49	1	1403	3	Y	-0-					39
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	65	1	1850	3	Y	-0-					39

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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	Y	11					15
							12	9									
11	750	N	571	-0-	-179	-0-	26	1	544	3	Y	1					16
							1	9									
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	23	1	650	3	Y	-0-					16
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					16
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-					16
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	Y	-0-					16

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
10	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	161	1	3392	3	Y	8					8
							9	9									
11	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	149	1	3203	3	Y	-0-					8
12	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	154	1	3208	3	Y	17					25
							19	9									
01	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	153	1	3203	3	Y	20					45
							22	9									
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	142	1	2996	3	Y	-0-					45
03	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	157	1	3348	3	Y	29					74
							32	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	732	-0-	-632	-0-	17	1	712	3	Y	3					24
							3	9									
11	1050	N	720	-0-	-330	-0-	17	1	701	3	Y	2					26
							2	9									
12	961	N	539	-0-	-422	-0-	12	1	527	3	Y	-0-					26
01	744	N	375	-0-	-369	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					26
02	672	N	142	-0-	-530	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					26
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					26

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
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	274	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	283	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	310	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	217	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	206	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	250	1	795	2	N	-0-					-0-

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 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
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	439	1	1653	3	Y	3					36
							3	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	372	1	1499	3	Y	3					39
							3	9									
12	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	302	1	1480	3	Y	-0-					39
01	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	271	1	1609	3	Y	-0-					39
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	194	1	1447	3	Y	-0-					39
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	203	1	1799	3	Y	-0-					39

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
10	2170	N	696	-0-	-1474	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	921	-0-	-279	-0-	41	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	65	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	178	1	3731	3	Y	-0-					2
11	3870	X	3749	-0-	-121	-0-	167	1	3582	3	Y	-0-					2
12	4030	X	2620	-0-	-1410	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					2
01	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	92	1	2590	3	Y	-0-					2
02	3640	X	2070	-0-	-1570	-0-	93	1	1971	3	Y	5					7
							6	9									
*03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	230	1	4898	3	Y	-0-					7

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
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	416	1	2094	3	Y	-0-					20
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	423	1	2210	3	Y	-0-					20
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	397	1	2034	3	Y	2					22
							2	9									
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	381	1	2195	3	Y	7					29
							8	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	431	1	2109	3	Y	-0-					29
*03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	485	1	2275	3	Y	6					35
							7	9									

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	124	1	3497	3	Y	-0-					13
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	103	1	2963	3	Y	-0-					13
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	121	1	3368	3	Y	-0-					13
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3063	3	Y	-0-					13
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	149	1	3156	3	Y	-0-					13
*03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	102	1	2929	3	Y	2					15
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 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
10	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	40	1	1677	3	Y	7					17
							8	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	-0-					17
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	38	1	1584	3	Y	3					20
							3	9									
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	35	1	1483	3	Y	10					30
							11	9									
02	1568	N	1182	-0-	-386	-0-	27	1	1152	3	Y	3					33
							3	9									
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	38	1	1658	3	Y	9					42
							10	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	481	1	1989	3	Y	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	430	1	1839	3	Y	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	438	1	1913	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	459	1	1499	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1700	-0-	-204	-0-	421	1	1279	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	466	1	1414	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

10	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	1650	X	1389	-0-	-261	-0-	62	1	1327	3	Y	-0-					-0-
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	74	1	1591	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	59	1	1277	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	2					2
							2	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-					2
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	62	1	1323	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	114	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	80	1	1716	3	Y	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	118	1	2463	3	Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	3	Y	-0-					-0-
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

10	279	N	113	-0-	-166	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	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-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	15	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	39	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	181	-0-	-284	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3034	-0-	-1244	-0-	764	1	2268	3	Y	2					48
							2	9									
11	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	911	1	3005	3	Y	8					56
							9	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	814	1	3578	3	Y	9					65
							10	9									
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	694	1	3573	3	Y	18					83
							20	9									
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	524	1	3432	3	Y	3					86
							3	9									
*03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	767	1	4247	3	Y	10					96
							11	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	922	1	2321	3	Y	-0-					-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	887	1	2059	3	Y	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	924	1	2341	3	Y	-0-					-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	893	1	2130	3	Y	-0-					-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	786	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	748	1	2036	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
10	1953	N	24	-0-	-1929	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					15
11	2490	N	1515	-0-	-975	-0-	51	1	1463	3	Y	1					16
							1	9									
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	93	1	2578	3	Y	1					17
							1	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	3	Y	-0-					17
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	3	Y	3					20
							3	9									
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	86	1	2440	3	Y	17					37
							19	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	48	1	2028	3	Y	-0-					3
11	2760	X	240	-0-	-2520	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					3
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					3
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					3
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					3
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3

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
10	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	121	1	2552	3	Y	7					25
							8	9									
11	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	103	1	2210	3	Y	-0-					25
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2526	3	Y	9					34
							10	9									
01	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	111	1	2313	3	Y	20					54
							22	9									
02	2156	N	1743	-0-	-413	-0-	78	1	1646	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
03	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	116	1	2488	3	Y	4	2	1			7
							4	9									

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
10	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	670	1	609	3	Y	2					19
							2	9									
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	663	1	650	3	Y	1					20
							1	9									
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	631	1	588	3	Y	2					22
							2	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	695	1	639	3	Y	22					44
							24	9									
02	1232	N	1167	-0-	-65	-0-	635	1	532	3	Y	-0-					44
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	680	1	602	3	Y	5					49
							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
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	547	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	688	1	1153	3	Y	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	578	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	371	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	455	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	504	1	1022	3	Y	-0-					-0-

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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	193	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	207	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	234	1	785	2	Y	18					18
							20	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	221	1	700	2	Y	-0-					18
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	646	2	Y	-0-					18
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	235	1	696	2	Y	-0-					18

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
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	3	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	730	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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7					7
							8	9									
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	1					8
							1	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	1018	1	7868	3	N	3					82
							3	9									
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1218	1	8609	3	N	12					94
							13	9									
12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	894	1	8030	3	N	15					109
							17	9									
01	8897	X	8503	-0-	-394	-0-	813	1	7552	3	Y	125	83	1			61
							138	9									
02	9184	X	6059	-0-	-3125	-0-	601	1	5428	3	Y	27					88
							30	9									
03	10168	X	7066	-0-	-3102	-0-	687	1	6379	3	Y	-0-					88

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
10	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	47	1	1328	3	Y	-0-					52
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	58	1	1654	3	Y	-0-					52
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	48	1	1364	3	Y	-0-					52
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	45	1	1269	3	Y	-0-					52
02	1540	N	1112	-0-	-428	-0-	37	1	1075	3	Y	-0-					52
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	41	1	1169	3	Y	-0-					52

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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					30
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					30
12	465	N	250	-0-	-215	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					30
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					30
02	476	N	222	-0-	-254	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					30
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					30

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

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
10	3627	X	3027	-0-	-600	-0-	641	1	2378	3	Y	7					20
							8	9									
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	669	1	2931	3	Y	-0-					20
12	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	705	1	2533	3	Y	2					22
							2	9									
01	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	620	1	2164	3	Y	-0-					22
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	656	1	3175	3	Y	-0-					22
*03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	730	1	3701	3	Y	-0-					22

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
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	924	1	1654	3	Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	888	1	1537	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	428	1	1592	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	499	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1707	-0-	-421	-0-	365	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	903	1	1363	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
10	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	51	1	1437	3	Y	-0-					29
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1784	3	Y	-0-					29
12	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	64	1	1766	3	Y	-0-					29
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	3	Y	-0-					29
02	1736	N	193	-0-	-1543	-0-	193	1			Y	-0-					29
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					29

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
10	3348	X	2109	-0-	-1239	-0-	96	1	2013	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	90	1	1916	3	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	98	1	2028	3	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	94	1	1978	3	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1891	-0-	-97	-0-	84	1	1777	3	Y	27					27
							30	9									
03	2139	X	2023	-0-	-116	-0-	91	1	1932	3	Y	-0-	22	1			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
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	696	1	1557	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	883	1	1667	3	Y	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	242	1	1744	3	Y	-0-					-0-
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	764	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1690	-0-	-102	-0-	360	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	911	1	1501	3	Y	-0-					-0-

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
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	683	1	2402	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	647	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	637	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	636	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	626	1	2568	2	N	-0-					-0-
*03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	667	1	3240	2	N	-0-					-0-

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

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1338	3	N	12			167
							13	9							
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	3	N	15			182
							17	9							
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	53	1	1107	3	N	8			190
							9	9							
01	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	56	1	1183	3	N	22			212
							24	9							
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	51	1	1088	3	N	13			225
							14	9							
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	N	12			237
							13	9							

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

10	403	N	329	-0-	-74	-0-	8	1	321	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	8	1	309	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	10	1	393	3	Y	-0-			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	489	3	Y	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-			-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	710	1	3678	2	Y	-0-			113
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	683	1	3484	2	Y	-0-			113
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	674	1	3538	2	Y	15			128
							17	9							
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	669	1	3546	2	Y	-0-			128
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	602	1	3180	2	Y	-0-			128
*03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	677	1	3227	2	Y	-0-			128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

10	4030	X	3141	-0-	-889	-0-	402	1	2739	3	Y	-0-			5
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	472	1	4239	3	Y	-0-			5
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	417	1	3073	3	Y	-0-			5
01	3348	X	2376	-0-	-972	-0-	354	1	2022	3	Y	-0-			5
02	3640	X	2864	-0-	-776	-0-	378	1	2486	3	Y	-0-			5
03	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	463	1	3040	3	Y	4			9
							4	9							

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	530	1	2864	3	Y	-0-			-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	540	1	2374	3	Y	-0-			-0-
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	577	1	1471	3	Y	-0-			-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	633	1	2840	3	Y	-0-			-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	369	1	1549	3	Y	-0-			-0-
*03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	544	1	2353	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	4547	-0-	-1839	-0-	105	1	4442	3	Y	-0-					31
11	6180	X	4461	-0-	-1719	-0-	101	1	4360	3	Y	-0-					31
12	6200	X	4527	-0-	-1673	-0-	106	1	4418	3	Y	3					34
							3	9									
01	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	94	1	3957	3	Y	-0-					34
02	4256	X	4092	-0-	-164	-0-	94	1	3988	3	Y	9					43
							10	9									
*03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	111	1	4770	3	Y	5					48
							6	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	5731	-0-	-1399	-0-	132	1	5599	3	Y	-0-					131
11	6750	X	5712	-0-	-1038	-0-	129	1	5580	3	Y	3					134
							3	9									
12	6572	X	5802	-0-	-770	-0-	135	1	5639	3	Y	25					159
							28	9									
01	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	106	1	4472	3	Y	33					192
							36	9									
02	5516	X	4533	-0-	-983	-0-	103	1	4418	3	Y	11	120	1			83
							12	9									
03	5890	X	5378	-0-	-512	-0-	122	1	5228	3	Y	25					108
							28	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	565	1	6186	3	Y	2					51
							2	9									
11	5310	X	5030	-0-	-280	-0-	464	1	4556	3	Y	9					60
							10	9									
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	481	1	5424	3	Y	7					67
							8	9									
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	535	1	5222	3	Y	11	56	1			22
							12	9									
02	4956	X	3839	-0-	-1117	-0-	471	1	3362	3	Y	5					27
							6	9									
03	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	506	1	4505	3	Y	7					34
							8	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					41
11	1350	X	81	-0-	-1269	-0-	1	1	80	3	N	-0-					41
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	127	1	5343	3	N	11					52
							12	9									
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	129	1	5420	3	Y	47	38	1			21
							52	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	84	1	3547	3	Y	6					27
							7	9									
*03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	85	1	3628	3	Y	4					31
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	1002	1	4394	3	Y	1					19
							1	9									
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	930	1	3940	3	Y	1					20
							1	9									
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	1032	1	5566	3	Y	2					22
							2	9									
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	979	1	4156	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	898	1	3672	3	Y	3					10
							3	9									
*03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	982	1	5970	3	Y	3					13
							3	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

10	8959	X	8366	-0-	-593	-0-	193	1	8173	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7462	-0-	-668	-0-	170	1	7292	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	6096	-0-	-2305	-0-	143	1	5953	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	5821	-0-	-2580	-0-	135	1	5686	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	5254	-0-	-2334	-0-	121	1	5133	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	6098	-0-	-2272	-0-	139	1	5959	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	595	1	2349	3	Y	-0-					1
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	702	1	2658	3	Y	-0-					1
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	555	1	2173	3	Y	-0-					1
01	2945	N	2200	-0-	-745	-0-	489	1	1711	3	Y	-0-					1
02	2744	X	2420	-0-	-324	-0-	581	1	1839	3	Y	-0-					1
03	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	663	1	2140	3	Y	-0-					1

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	221	1	4639	3	Y	-0-					33
*05	4495	X	3774	-0-	-721	-0-	132	1	3642	3	Y	-0-					33
*06	4350	X	3924	-0-	-426	-0-	183	1	3741	3	Y	-0-	32	1			1
*07	4495	X	4354	-0-	-141	-0-	198	1	4156	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	4495	X	3627	-0-	-868	-0-	125	1	3502	3	Y	-0-					-0-
*09	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	163	1	3403	3	Y	-0-					-0-
*10	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	173	1	3634	3	Y	-0-					-0-
*11	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	168	1	3617	3	Y	-0-					-0-
*12	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	171	1	3578	3	Y	-0-					-0-
*01	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	162	1	3405	3	Y	-0-					-0-
*02	3528	X	3160	-0-	-368	-0-	107	1	3053	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	165	1	3525	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

10	6851	X	4568	-0-	-2283	-0-	105	1	4463	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	5364	-0-	-1026	-0-	121	1	5243	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	4492	-0-	-1832	-0-	105	1	4387	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	114	1	4778	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4374	-0-	-638	-0-	100	1	4274	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4504	-0-	-1045	-0-	103	1	4401	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
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	140	1	5951	3	Y	6	84	1			29
							7	9									
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	128	1	5495	3	Y	32	26	1			35
							35	9									
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	118	1	4896	3	Y	-0-					35
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	117	1	4933	3	Y	2					37
							2	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	102	1	4376	3	Y	18					55
							20	9									
*03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	125	1	5356	3	Y	15					70
							17	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
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	8	1	325	3	Y	-0-					8
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	-0-					8
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					8
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					8
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					8
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	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
10	4712	X	3681	-0-	-1031	-0-	84	1	3597	3	Y	-0-					1
11	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	86	1	3709	3	Y	31					32
							34	9									
12	4433	X	2778	-0-	-1655	-0-	65	1	2713	3	Y	-0-					32
01	3968	X	2321	-0-	-1647	-0-	53	1	2225	3	Y	39	39	1			32
							43	9									
02	3584	X	2166	-0-	-1418	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					32
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	75	1	3231	3	Y	-0-					32

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
10	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	105	1	4435	3	Y	-0-					24
11	4770	X	4341	-0-	-429	-0-	98	1	4243	3	Y	-0-					24
12	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	108	1	4519	3	Y	-0-					24
01	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	97	1	4095	3	Y	18					42
							20	9									
02	4172	X	3674	-0-	-498	-0-	85	1	3589	3	Y	-0-					42
03	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	98	1	4220	3	Y	-0-					42

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
10	11935	X	7152	-0-	-4783	-0-	245	1	6907	3	N	-0-					82
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	378	1	10870	3	N	-0-					82
12	11842	X	10169	-0-	-1673	-0-	352	1	9817	3	N	-0-					82
01	11842	X	9712	-0-	-2130	-0-	333	1	9379	3	N	-0-					82
02	10696	X	7930	-0-	-2766	-0-	270	1	7660	3	N	-0-					82
03	11625	X	8787	-0-	-2838	-0-	297	1	8490	3	N	-0-					82

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
10	2821	X	2116	-0-	-705	-0-	560	1	1556	3	Y	-0-					122
11	2730	X	2006	-0-	-724	-0-	551	1	1453	3	Y	2					124
							2	9									
12	2697	X	1798	-0-	-899	-0-	542	1	1256	3	Y	-0-					124
01	2666	X	1547	-0-	-1119	-0-	441	1	1106	3	Y	-0-					124
02	2128	X	1239	-0-	-889	-0-	306	1	933	3	Y	-0-					124
03	2108	X	1201	-0-	-907	-0-	285	1	916	3	Y	-0-					124

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	88	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	90	1	2243	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2369	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	89	1	2226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	83	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5342	-0-	-765	-0-	123	1	5209	3	Y	9					32
							10	9									
11	5910	X	5323	-0-	-587	-0-	120	1	5188	3	Y	14					46
							15	9									
12	5890	X	5019	-0-	-871	-0-	117	1	4891	3	Y	10					56
							11	9									
01	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	119	1	5004	3	Y	13					69
							14	9									
02	4956	X	4354	-0-	-602	-0-	100	1	4248	3	Y	5					74
							6	9									
03	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	110	1	4718	3	Y	37	111	1			-0-
							41	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5779	-0-	-638	-0-	147	1	5632	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5798	-0-	-412	-0-	150	1	5648	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5997	-0-	-420	-0-	157	1	5840	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5809	-0-	-143	-0-	149	1	5660	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5171	-0-	-233	-0-	129	1	5042	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	145	1	5351	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	197	1	4147	3	Y	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	172	1	3701	3	Y	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	130	1	3625	3	Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	115	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	104	1	2932	3	Y	-0-					-0-
*03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	119	1	3421	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
10	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	70	1	2955	3	Y	1					26
							1	9									
11	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	65	1	2830	3	Y	-0-					26
12	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	70	1	2908	3	Y	1					27
							1	9									
01	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	61	1	2579	3	Y	3	18	1			12
							3	9									
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	58	1	2485	3	Y	-0-					12
03	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	62	1	2673	3	Y	-0-					12

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1057	-0-	-2167	-0-	25	1	1032	3	N	-0-					54
11	3120	X	1104	-0-	-2016	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					54
12	3224	X	951	-0-	-2273	-0-	23	1	928	3	N	-0-					54
01	2666	X	1921	-0-	-745	-0-	45	1	1876	3	N	-0-					54
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	N	-0-					54
*03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	2016	3	N	-0-					54

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3405	-0-	-501	-0-	79	1	3325	3	N	1					45
							1	9									
11	3750	X	3257	-0-	-493	-0-	74	1	3180	3	N	3					48
							3	9									
12	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	80	1	3341	3	N	9					57
							10	9									
01	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	73	1	3060	3	Y	25	23	1			33
							28	9									
02	3164	X	2646	-0-	-518	-0-	60	1	2583	3	Y	3					36
							3	9									
03	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	72	1	3080	3	Y	3					39
							3	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10702	-0-	-1202	-0-	246	1	10435	3	Y	19					243
							21	9									
11	11430	X	10078	-0-	-1352	-0-	228	1	9827	3	Y	21					264
							23	9									
12	11408	X	10311	-0-	-1097	-0-	240	1	10019	3	Y	47	137	1			174
							52	9									
01	11005	X	9993	-0-	-1012	-0-	231	1	9729	3	Y	30					204
							33	9									
02	9912	X	8704	-0-	-1208	-0-	200	1	8493	3	Y	10					214
							11	9									
03	10695	X	9952	-0-	-743	-0-	226	1	9694	3	Y	29	40	1			203
							32	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5119	-0-	-833	-0-	118	1	5001	3	N	-0-					164
11	5760	X	5037	-0-	-723	-0-	114	1	4914	3	N	8					172
							9	9									
12	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	114	1	4752	3	N	8	36	1			144
							9	9									
01	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	114	1	4791	3	N	-0-					144
02	4844	X	4161	-0-	-683	-0-	95	1	4047	3	N	17					161
							19	9									
03	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	110	1	4702	3	N	133	149	1			145
							146	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19933	X	14393	-0-	-5540	-0-	331	1	14062	3	N	-0-					-0-
11	19290	X	12691	-0-	-6599	-0-	287	1	12404	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	10142	-0-	-9791	-0-	237	1	9905	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	9382	-0-	-5002	-0-	217	1	9165	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	8055	-0-	-4937	-0-	185	1	7851	3	N	17					17
							19	9									
03	14384	X	9791	-0-	-4593	-0-	223	1	9568	3	N	-0-					17

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
10	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	724	1	5998	3	Y	7					42
							8	9									
11	6720	X	6221	-0-	-499	-0-	706	1	5507	3	Y	7					49
							8	9									
12	6851	X	6848	-0-	-3	-0-	627	1	6213	3	Y	7					56
							8	9									
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	683	1	7193	3	Y	21					77
							23	9									
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	662	1	7260	3	Y	9	72	1			14
							10	9									
*03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	308	1	7218	3	Y	9	2	1			21
							10	9									

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
10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	228	1	8729	2	Y	-0-					-0-
11	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	224	1	8474	2	Y	-0-					-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	232	1	8617	2	Y	-0-					-0-
01	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	220	1	8385	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	200	1	7805	2	Y	-0-					-0-
*03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	225	1	8281	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
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	93	1	1961	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	83	1	1784	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	88	1	1821	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	72	1	1539	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1252	-0-	-670	-0-	56	1	1196	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					12
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					12
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					12
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					12
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					12
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					12

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	728	1	549	2	N	-0-					32
							1632	3									
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	703	1	513	2	N	-0-					32
							1527	3									
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	724	1	513	2	N	-0-					32
							1521	3									
01	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	595	1	256	2	N	-0-					32
							759	3									
02	1988	N	878	-0-	-1110	-0-	53	1	208	2	N	-0-					32
							617	3									
03	2201	N	1015	-0-	-1186	-0-	20	1	251	2	N	-0-					32
							744	3									

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

10	9579	X	8535	-0-	-1044	-0-	197	1	8336	3	N	2					108
							2	9									
11	9270	X	6785	-0-	-2485	-0-	153	1	6630	3	N	2					110
							2	9									
12	9579	X	8016	-0-	-1563	-0-	187	1	7829	3	N	-0-					110
01	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	160	1	6747	3	N	42					152
							46	9									
02	7700	X	6215	-0-	-1485	-0-	141	1	6007	3	N	61					213
							67	9									
03	8525	X	7739	-0-	-786	-0-	176	1	7563	3	N	-0-					213

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

*06	0		34282	-0-	34282	146957	813	1	33469	3	N	-0-					30
*07	179945	X	32988	-0-	-146957	-0-	760	1	32185	3	N	39					69
							43	9									
08	35278	X	28223	-0-	-7055	-0-	655	1	27553	3	N	14					83
							15	9									
09	34140	X	25104	-0-	-9036	-0-	582	1	24509	3	N	12					95
							13	9									
10	35278	X	24597	-0-	-10681	-0-	564	1	23999	3	N	31	68	1			58
							34	9									
11	34140	X	12638	-0-	-21502	-0-	286	1	12352	3	N	-0-					58
12	35278	X	24300	-0-	-10978	-0-	568	1	23732	3	N	-0-					58
01	24583	X	21035	-0-	-3548	-0-	487	1	20548	3	N	-0-					58
02	23436	X	17915	-0-	-5521	-0-	410	1	17473	3	N	29					87
							32	9									
03	24583	X	19132	-0-	-5451	-0-	434	1	18622	3	N	69					156
							76	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

10	806	N	497	-0-	-309	-0-	497	2			N	-0-					6
11	900	N	394	-0-	-506	-0-	394	2			N	-0-					6
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	N	-0-					6
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					6
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					6
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	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

10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028944 COMPL. DATE 07/17/1959 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					17
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					17
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					17
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					17
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	135	2	173	9	N	157	157	1			-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	689	-0-	-841	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 030436 COMPL. DATE 06/30/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		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
CUNNIUS WELL #: 1A RRCID -> 050502 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6095 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 070442 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					7
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					7
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					7
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					7
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					124
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					124
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					124
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					124
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					124
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	620	-0-	-430	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL WELL #: 2 RRCID -> 093795 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5364 - 5367

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1703	-0-	-257	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					137
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			N	-0-					137
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					137
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					137
02	1372	N	1204	-0-	-168	-0-	1204	2			N	-0-					137
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					137

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
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					16
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					16
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					16
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					16
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	407	2			N	-0-					16
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					56
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					39
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					39
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					39
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	-0-					29
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	121	1	1049	2	Y	-0-					29
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	4					33
							4	9									
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	154	1	963	2	Y	3					36
							3	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	Y	1					37
							1	9									
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1034	2	Y	1					38
							1	9									

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
10	1116	N	565	-0-	-551	-0-	66	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	129	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	173	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	120	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	36	-0-	-1140	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	954	-0-	-1092	-0-	96	1	858	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	Y	-0-					48
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					48
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					48
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	Y	-0-					48
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	75	1	393	2	Y	-0-					48
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	51	1	460	2	Y	-0-					48

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					43
11	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					43
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					43
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					43
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	55	1	929	2	Y	-0-					122
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	Y	-0-					122
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	55	1	762	2	Y	5					127
							6	9									
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	52	1	667	2	Y	9					136
							10	9									
02	952	N	631	-0-	-321	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					136
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	50	1	664	2	Y	-0-					136

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					27
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					27
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					27
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	51					78
							56	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	3					81
							3	9									
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					81

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
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					47
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					47
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					47
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					47
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					47
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	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
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	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
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					31
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					31
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					31
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					31
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					52
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					52
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					52
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					52
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	25	1	294	2	N	-0-					52
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	43	1	431	2	N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					33
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					33
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 168870 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5087 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	18044	-0-	14944	26076	17970	2	74	9	N	67					146
11	3000	N	16233	-0-	13233	39309	16180	2	53	9	N	48	175	1			19
12	54944	X	15635	-0-	-39309	-0-	15582	2	53	9	N	48					67
01	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15446	2	107	9	N	97					164
02	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12928	2	29	9	N	26	175	1			15
*03	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13488	2	26	9	N	24					39

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
10	0	W	3129	-0-	3129	9349	43	1	3086	2	N	-0-					22
11	0	W	2917	-0-	2917	12266	40	1	2877	2	N	-0-					22
12	15484	X	3218	-0-	-12266	-0-	117	1	3101	2	N	-0-					22
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	116	1	2966	2	N	-0-					22
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	126	1	2749	2	N	-0-					22
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	80	1	2996	2	N	-0-					22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1320	-0-	-1036	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3716	-0-	616	616	3716	2			N	-0-					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	73	2	25	3	N	-0-					112
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	2	27	3	N	-0-					112
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	92	2	32	3	N	-0-					112
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	73	2	25	3	N	-0-					112
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	87	2	30	3	N	-0-					112

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					33
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					33
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					33
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					33
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	458	2			N	-0-					33
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					149
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					149
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					149
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					149
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					149
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					36
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					36
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					36
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					36
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					53
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					53
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					53
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					53
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					53
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					33
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					33
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					43
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					43
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					43
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					43
02	896	N	756	-0-	-140	-0-	756	2			N	-0-					43
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					5
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					5
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					5
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					5
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					20
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					20
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					19
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					19
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					19
01	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					19
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					19
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

10	930	N	879	-0-	-51	-0-	171	1	708	2	N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	194	1	671	2	N	-0-					-0-
12	930	N	662	-0-	-268	-0-	119	1	543	2	N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	774	2	N	-0-					-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	119	1	457	2	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	97	1	550	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

10	3100	N	419	-0-	-2681	3167	419	3			Y	-0-					3
11	3000	N	859	-0-	-2141	1026	859	3			Y	-0-					3
12	1962	N	936	-0-	-1026	-0-	936	3			Y	-0-					3
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					3
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					3
03	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			Y	-0-					3

GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	N	3					35
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	550	3	2	9	N	2					37
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	3	1	9	N	1					38
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					39
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	479	3	1	9	N	1					40
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					30
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					30
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					30
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					30
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					30
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	3	13	9	N	12					116
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1392	3	11	9	N	10					126
12	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1158	3	13	9	N	12					138
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	N	10					148
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1291	3	9	9	N	8					156
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1169	3	4	9	N	4					160

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
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	3	18	9	N	16					106
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1203	3	13	9	N	12					118
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	3	11	9	N	10					128
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	3	13	9	N	12					140
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1114	3	9	9	N	8					148
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1252	3	50	9	N	45	172	1			21

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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					13
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					13
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					13
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					13
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					13
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					13
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					13
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					13
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	N	6					55
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8					63
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	231	3	8	9	N	7					70
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					76
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	208	3	2	9	N	2					78
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					79

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
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2300	3	10	9	N	9					40
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	3	9	9	N	8					48
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2221	3	7	9	N	6					54
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2239	3	8	9	N	7					61
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1983	3	6	9	N	5					66
*03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2113	3	3	9	N	3					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					167
11	1350	X	1046	-0-	-304	-0-	1046	2			Y	-0-					167
12	1395	X	1175	-0-	-220	-0-	1173	2	2	9	Y	2					169
01	1519	X	1077	-0-	-442	-0-	1069	2	8	9	Y	7	98	1			78
02	1372	X	1104	-0-	-268	-0-	1098	2	6	9	Y	5					83
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					83

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					25
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					25
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1432	2	9	9	Y	8					33
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	Y	5					38
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	2	4	9	Y	4					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					163
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					163
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					164
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					164
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					10
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7					17
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	965	2	7	9	N	6					23
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					33
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	857	2	69	9	N	63					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	2	11	9	N	10					163
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2291	2	21	9	N	19					182
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	N	10					192
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1291	2	11	9	N	10					202
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	N	8					210
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					210

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					105
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					6
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					6
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					6
*03	253	N	253	-0-	-0-	-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
10	341	S	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					40
11	294	S	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					40
12	310	S	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
01	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					40
02	280	S	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					40
*03	275	S	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-					35
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	N	-0-					35
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	N	-0-					35
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					35
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	70	1	742	3	N	-0-					93
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	135	1	1403	3	N	2					95
							2	9									
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	N	-0-					95
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	594	3	N	4					99
							4	9									
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	798	3	N	1					100
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	15	1	1079	3	N	-0-					106
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	888	3	N	-0-					106
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	910	3	N	-0-					106
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	3	N	-0-					106
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	N	-0-					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					124
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					124
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					124
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					124
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					124
03	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
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	3	N	-0-					29
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	N	-0-					29
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	N	-0-					29
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-					29
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3115	X	-0-	-0-	-3115	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	N	-0-					21
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	136	3	N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	179	1	1706	3	N	-0-					22
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	94	1	830	3	N	-0-					22
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	113	1	875	3	N	-0-					22
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	165	1	1430	3	N	-0-					22
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	132	1	1052	3	N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	3	N	-0-					50
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	30	1	2183	3	N	-0-					50
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	31	1	2143	3	N	-0-					50
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	31	1	1981	3	N	-0-					50
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	27	1	1708	3	N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	15	1	1808	3	Y	16					148
							18	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	3	Y	15					163
							17	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	3	Y	-0-	147	1			16
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15	1	982	3	Y	-0-					16
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	13	1	948	3	Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY		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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					89
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					89
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					89
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					89
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					2
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					2
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					2
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HUNT OPERATING, LLC 416525
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
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

10	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	4					57
							4	9									
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	10	1	481	2	N	2					59
							2	9									
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	9	1	341	2	N	4					63
							4	9									
01	527	N	280	-0-	-247	-0-	8	1	272	2	N	-0-					63
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	6	1	175	2	N	-0-					63
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					63

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

10	279	N	205	-0-	-74	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	6	1	229	2	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
03	217	N	99	-0-	-118	-0-	1	1	98	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

10	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	23	1	2647	2	N	-0-					51
11	DLQ G-10		2517	-0-	2517	5187	18	1	2499	2	N	-0-					51
12	7562	X	2375	-0-	-5187	-0-	18	1	2357	2	N	-0-					51
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	18	1	2383	2	N	-0-					51
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	15	1	2000	2	N	-0-					51
*03	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	16	1	1835	2	N	-0-					51

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

10	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	64	1	1096	3	N	15	22	1			55
							17	9									
11	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	61	1	1007	3	N	-0-	10	1			45
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	63	1	940	3	N	41	65	1			21
							45	9									
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	63	1	995	3	N	69	35	1			55
							76	9									
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	58	1	913	3	N	27	35	1			47
							30	9									
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	65	1	873	3	N	35	34	1			48
							39	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

10	310	N	72	-0-	-238	-0-	1	1	71	2	N	-0-					21
11	420	N	105	-0-	-315	-0-	1	1	104	2	N	-0-					21
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	1	1	77	2	N	5					26
							6	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					26
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	1	1	61	2	N	-0-					26
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	300	183	1			195
							330	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	569	2	N	186	194	1			187
							205	9									
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	N	189	186	1			190
							208	9									
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	15	1	576	2	N	184	126	1			248
							202	9									
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	14	1	364	2	N	125	123	1			250
							138	9									
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	172	185	1			237
							189	9									

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	49	1	2071	2	N	-0-	37	1			27
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	50	1	2339	2	N	14					41
							15	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	2	N	7					48
							8	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53	1	1791	2	N	3					51
							3	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	47	1	1481	2	N	4					55
							4	9									
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	N	4					59
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-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
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1181	3	N	15	22	1			55
							17	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	64	1	1198	3	N	-0-	10	1			45
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	3	N	41	65	1			21
							45	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	3	N	69	35	1			55
							76	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	3	N	27	35	1			47
							30	9									
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	3	N	35	34	1			48
							39	9									

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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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
TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	18	1	750	2	N	-0-					51
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	16	1	768	2	N	1					52
							1	9									
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	15	1	649	2	N	-0-					52
01	775	N	558	-0-	-217	-0-	16	1	542	2	N	-0-					52
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	16	1	502	2	N	3					55
							3	9									
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					55

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	791	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	8	1	758	2	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	9	1	783	2	N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	9	1	786	2	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	N	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	2	1	263	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	2	N	-0-					-0-
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	2	N	-0-					70
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	N	-0-					70
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	4	1	322	2	N	2					72
							2	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					72
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	N	-0-					72
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-					72

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	12	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	12	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	13	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	11	1	1004	2	N	-0-					-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	13	1	1136	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	306	2	12	9	N	11					48
11	330	N	89	-0-	-241	-0-	85	2	4	9	N	4					52
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	235	2	12	9	N	11					63
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	308	2	15	9	N	14					77
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	325	2	24	9	N	22					99

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

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
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					19
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	N	1					20
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	4					24
							4	9									
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	21	1			4
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	2	1	264	2	N	-0-					4

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	727	693	1			34
							800	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	427	368	1			93
							470	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	320	186	1			227
							352	9									
01	1612	N	818	-0-	-794	-0-	53	1	593	2	N	156	194	1			189
							172	9									
02	1344	N	646	-0-	-698	-0-	48	1	500	2	N	89	175	1			103
							98	9									
03	992	N	782	-0-	-210	-0-	53	1	612	2	N	106					209
							117	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					140
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					140
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					140
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					140
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					140
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					36
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					36
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					36
01	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					36
02	448	N	186	-0-	-262	-0-	186	2			N	-0-					36
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	N	2					21
11	1080	N	708	-0-	-372	-0-	704	3	4	9	N	4					25
12	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1051	3	4	9	N	4					29
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	3	3	9	N	3					32
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10					42
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	3	11	9	N	10					52

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					56
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					56
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					56
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					56
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					56
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	965	3	33	9	N	30					120
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					140
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	3	11	9	N	10					150
01	992	N	710	-0-	-282	-0-	676	3	34	9	N	31	176	1			5
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	859	3	15	9	N	14					19
03	992	N	772	-0-	-220	-0-	750	3	22	9	N	20					39

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1475	3	10	9	N	9					79
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1343	3	7	9	N	6					85
12	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1451	3	6	9	N	5					90
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1408	3	22	9	N	20					110
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	3	26	9	N	24	129	1			5
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1430	3	15	9	N	14					19

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					6
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	36					42
							40	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	25					67
							28	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	3					70
							3	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	1					71
							1	9									
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	7	1	79	3	N	-0-					71

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			N	-0-					30
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3			N	-0-					30
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1215	3	33	9	N	30					60
01	1178	N	730	-0-	-448	-0-	722	3	8	9	N	7					67
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	976	3	4	9	N	4	63	1			8
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1115	3	2	9	N	2					10

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					21
11	600	N	365	-0-	-235	-0-	365	3			N	-0-					21
12	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					21
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					21
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					21
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					14
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					14
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	461	3	N	-0-					14
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					14
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	-0-					14
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					48
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					48
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					48
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
02	224	N	24	-0-	-200	-0-	24	3			N	-0-					48
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					10
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-					10
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					10
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					10
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	3	6	9	N	5					25
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	830	3	6	9	N	5					30
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	930	3	6	9	N	5					35
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	885	3	11	9	N	10					45
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	760	3	17	9	N	15					60
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	893	3	11	9	N	10					70

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
10	651	N	426	-0-	-225	-0-	415	3	11	9	N	10					85
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	3	11	9	N	10					95
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	584	3	22	9	N	20					115
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	363	3	11	9	N	10					125
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	554	3	17	9	N	15					140
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	565	3	6	9	N	5					145

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
10	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2971	3	17	9	N	15					20
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3031	3	33	9	N	30					50
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3055	3	33	9	N	30					80
01	2635	X	1960	-0-	-675	-0-	1910	3	50	9	N	45					125
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2630	3	59	9	N	54	174	1			5
*03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3062	3	28	9	N	25					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	797	-0-	-412	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	518	-0-	-712	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	525	-0-	-653	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	80	1	716	2	N	1					58
							1	9									
11	840	N	548	-0-	-292	-0-	44	1	503	2	N	1					59
							1	9									
12	651	N	294	-0-	-357	-0-	29	1	263	2	N	2					61
							2	9									
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	70	1	630	2	N	3					64
							3	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	2					66
							2	9									
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	712	2	N	1					67
							1	9									

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	83	1	751	2	N	-0-					99
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	46	1	527	2	N	-0-					99
12	775	N	575	-0-	-200	-0-	57	1	518	2	N	-0-					99
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1	984	2	N	-0-					99
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	91	1	1049	2	N	-0-					99
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	106	1	1223	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	58	1	525	2	N	-0-					58
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	56	1	507	2	N	-0-					58
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					58
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	58	1	519	2	N	-0-					58
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	50	1	452	2	N	-0-					58
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	56	1	509	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					81
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					81
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					81
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	907	2			N	-0-					81
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	702	-0-	-290	-0-	70	1	631	2	N	1					43
							1	9									
11	990	N	483	-0-	-507	-0-	39	1	443	2	N	1					44
							1	9									
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	43	1	384	2	N	1					45
							1	9									
01	713	N	280	-0-	-433	-0-	28	1	251	2	N	1					46
							1	9									
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	23	1	267	2	N	-0-	38	1			8
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					19
11	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-					19
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					19
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					35
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					35
12	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					35
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					35
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			N	-0-					35
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					41
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	20	1	231	2	N	-0-					41
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-					41
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	20	1	203	2	N	-0-					41
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					126
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	947	-0-	-324	-0-	81	1	866	2	N	-0-					131
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	78	1	841	2	N	2					133
							2	9									
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	81	1	880	2	N	6					139
							7	9									
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	81	1	786	2	N	14					153
							15	9									
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	73	1	767	2	N	8					161
							9	9									
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	81	1	714	2	N	17	158	1			20
							19	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	599	1	1239	2	N	-0-					36
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	551	1	1091	2	N	-0-					36
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	569	1	1109	2	N	-0-					36
01	1829	N	1157	-0-	-672	-0-	454	1	703	2	N	-0-					36
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	519	1	1018	2	N	-0-					36
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	583	1	1141	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					34
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					34
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					34
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					34
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					34
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					19
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					19
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	207	1	1053	2	N	-0-					44
11	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	200	1	874	2	N	-0-					44
12	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	207	1	934	2	N	-0-					44
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	207	1	866	2	N	-0-					44
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	187	1	850	2	N	-0-					44
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	207	1	881	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

	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
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					40
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					40
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					40
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					40
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	237	2	N	6					74
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					74
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					74
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					74
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	2	N	-0-					74
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					74

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

	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
10	1023	N	712	-0-	-311	-0-	712	2			N	-0-					7
11	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-					7
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					7
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					7
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					7
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					7

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					45
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					45
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					45
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					45
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					16
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	7					131
							8	9									
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	78	1	1654	2	N	6					137
							7	9									
12	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	81	1	1584	2	N	3					140
							3	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	81	1	1707	2	N	14					154
							15	9									
02	1624	N	1481	-0-	-143	-0-	73	1	1401	2	N	6					160
							7	9									
03	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	81	1	1281	2	N	3					163
							3	9									

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	81	1	504	2	N	11					128
							12	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	78	1	459	2	N	10					138
							11	9									
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	81	1	466	2	N	9					147
							10	9									
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	81	1	436	2	N	31	159	1			19
							34	9									
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	73	1	417	2	N	1					20
							1	9									
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	81	1	386	2	N	7					27
							8	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	2	15	9	N	14					168
11	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	1202	2	13	9	N	12					180
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1083	2	15	9	N	14					194
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1186	2	20	9	N	18					212
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1177	2	18	9	N	16	185	1			43
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1417	2	31	9	N	28					71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					18
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					18
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					18
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					18
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					60
11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					60
12	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					60
01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					60
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					60
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					56
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					56
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					56
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					109
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					109
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					109
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					109
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					109
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					109

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					17
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					17
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					17
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					17
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					19
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					19
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					19
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					13
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					13
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					13
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					13
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					13
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	81	1	1006	2	N	-0-					113
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	941	2	N	49					162
							54	9									
12	1054	N	621	-0-	-433	-0-	81	1	540	2	N	-0-					162
01	1054	N	498	-0-	-556	-0-	81	1	417	2	N	-0-					162
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	73	1	646	2	N	-0-					162
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					162

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
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	81	1	115	2	N	-0-					48
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	78	1	102	2	N	-0-					48
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	81	1	74	2	N	-0-					48
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	73	1	98	2	N	-0-					48
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	81	1	124	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					51
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					51
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					51
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					51
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					17
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	2	19	9	N	17					34
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					34
01	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					34
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					34
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					34

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
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	2	N	-0-					89
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	95	1	1223	2	N	2					91
							2	9									
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	104	1	1285	2	N	2					93
							2	9									
12	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	96	1	1160	2	N	-0-					93
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	N	-0-	22	1			71
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1366	2	N	1					72
							1	9									
03	1271	N	490	-0-	-781	-0-	41	1	447	2	N	2					74
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1023	N	445	-0-	-578	-0-	442	2	3	9	N	3			33
11	1170	N	632	-0-	-538	-0-	628	2	4	9	N	4			37
12	1240	N	748	-0-	-492	-0-	741	2	7	9	N	6			43
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5			48
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	674	2	15	9	N	14			62
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8			70

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-			31
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	2	N	-0-			31
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-			31
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	N	-0-			31
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	N	-0-			31
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	2	N	-0-			31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	83	1	1983	2	N	-0-			24
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	86	1	2184	2	N	-0-			24
12	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	87	1	1823	2	N	-0-			24
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	85	1	1755	2	N	-0-			24
02	2128	N	1674	-0-	-454	-0-	78	1	1596	2	N	-0-			24
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1967	2	N	-0-			24

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			19
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			19
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			19
01	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-			19
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	2			N	-0-			19
03	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			N	-0-			19

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

10	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-			30
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			30
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-			30
01	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-			30
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-			30
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					44
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	315	2	165	9	N	150					194
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	432	2	80	9	N	73					267
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	439	2	61	9	N	55	171	1			151
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	653	2	66	9	N	60					211

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					116
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					116
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					116
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					116
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					116
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					116

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
10	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-					56
11	630	N	330	-0-	-300	-0-	330	2			N	-0-					56
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					56
01	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-					56
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	164	2			N	-0-					56
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					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
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					50
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					50
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					50
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					50
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					50
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					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
10	1147	N	771	-0-	-376	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	178	1	367	2	N	-0-					35
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	153	1	301	2	N	-0-					35
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	173	1	338	2	N	-0-					35
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	217	1	338	2	N	-0-					35
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	160	1	313	2	N	-0-					35
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	136	1	266	2	N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					83
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					83
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					83
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					83
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					83
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					18
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					18
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					18
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					18
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					18
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3					80
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					85
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	714	2	9	9	N	8					93
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6					99
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	617	2	9	9	N	8					107
03	713	N	465	-0-	-248	-0-	458	2	7	9	N	6					113

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
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					22
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					22
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	692	2	2	9	N	2					24
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					29
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					34
03	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	-0-					87
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	N	-0-					87
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					87
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					87
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					87
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					87

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					22
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					22
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					22
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					14
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					14
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					14
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					16
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					16
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					6
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					6
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					6
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					6
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					6
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	1					49
							1	9									
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	78	1	727	2	N	1					50
							1	9									
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	81	1	751	2	N	-0-					50
01	1023	N	835	-0-	-188	-0-	81	1	751	2	N	3					53
							3	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	N	4					57
							4	9									
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	81	1	727	2	N	5					62
							6	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	822	2	3	9	N	3					40
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					40
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					40
01	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					40
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	618	2			N	-0-					40
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	59	1	1558	2	N	-0-					63
11	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	57	1	1389	2	N	-0-					63
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	59	1	1463	2	N	-0-					63
01	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	59	1	1358	2	N	-0-					63
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	53	1	1255	2	N	-0-					63
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	59	1	1342	2	N	13					76
							14	9									

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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1016	2	28	9	N	25					107
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	900	2	45	9	N	41					148
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					163
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	882	2	56	9	N	51	174	1			40
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	N	17					57
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	960	2	22	9	N	20					77

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					51
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					51
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					51
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					51

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	71	1	369	2	N	74	174	1			75
							81	9									
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	69	1	346	2	N	30					105
							33	9									
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	71	1	307	2	N	17					122
							19	9									
01	527	N	263	-0-	-264	-0-	71	1	185	2	N	6					128
							7	9									
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	64	1	238	2	N	10					138
							11	9									
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	71	1	306	2	N	22					160
							24	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	N	8					90
							9	9									
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	78	1	1268	2	N	-0-					90
12	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	80	1	1188	2	N	3					93
							3	9									
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	81	1	1250	2	N	4					97
							4	9									
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	73	1	971	2	N	-0-					97
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-					97

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					19
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					19
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					19
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					19
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	2	N	-0-					64
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	526	2	N	-0-					64
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	81	1	542	2	N	-0-					64
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	81	1	237	2	N	-0-					64
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	2	N	-0-					64
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	683	-0-	-557	-0-	683	2			N	-0-					92
11	1080	N	732	-0-	-348	-0-	732	2			N	-0-					92
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					92
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					92
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					92
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					32
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					32
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					32
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	N	1					33
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					34
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					36

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
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					43
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					43
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					43
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					43
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					43
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					94
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					94
12	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-					94
01	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					94
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					94
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

10	713	N	375	-0-	-338	-0-	78	1	297	2	N	-0-					27
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453	2	N	-0-					27
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	-0-					27
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					27
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	70	1	357	2	N	-0-					27
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	78	1	413	2	N	-0-					27

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	81 3	1 9	1826	2	N	3					88
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	78 6	1 9	1768	2	N	5					93
12	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	81 4	1 9	1785	2	N	4					97
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	81 12	1 9	1416	2	N	11					108
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	73 1	1 9	1622	2	N	1					109
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1789	2	N	14					123

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	N	6					117
11	1080	N	914	-0-	-166	-0-	910	2	4	9	N	4					121
12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	881	2	6	9	N	5					126
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	949	2	7	9	N	6					132
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	2	8	9	N	7					139
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					141

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

10	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	81	1	1299	2	N	-0-					20
11	1800	N	1271	-0-	-529	-0-	78	1	1193	2	N	-0-					20
12	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	81	1	1406	2	N	-0-					20
01	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					20
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	73	1	1159	2	N	-0-					20
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	81	1	1385	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					54
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					54
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					54
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					26
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					26
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					26
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					26
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					58
12	892	X	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					59
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					59
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					59
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					59

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					31
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					31
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					31
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					31
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	81	1	161	2	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	78	1	144	2	N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	81	1	136	2	N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	81	1	141	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	73	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	81	1	125	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 072692 COMPL. DATE 08/22/1977 TOTAL DEPTH 5539 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	82	1	1970	2	N	10					39
							11	9									
11	2250	N	1986	-0-	-264	-0-	74	1	1899	2	N	12					51
							13	9									
12	2449	N	1742	-0-	-707	-0-	78	1	1643	2	N	19					70
							21	9									
01	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	80	1	1643	2	N	17					87
							19	9									
02	1848	N	1521	-0-	-327	-0-	71	1	1435	2	N	14					101
							15	9									
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	2	N	19					120
							21	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	N	-0-					54
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	31	1	469	2	N	-0-					54
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	37	1	495	2	N	-0-					54
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					54
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	2	N	-0-					54
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	N	-0-					54

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	138	1	2028	2	N	2					44
							2	9									
11	2280	N	2088	-0-	-192	-0-	129	1	1956	2	N	3					47
							3	9									
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	133	1	1765	2	N	12					59
							13	9									
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	2	N	10					69
							11	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	122	1	1784	2	N	7					76
							8	9									
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1989	2	N	7					83
							8	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					70
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					70
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					70
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					70
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					70
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 6 RRCID -> 075532 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 6067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					60
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1	4	7	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/11

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 3 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011 - PLUGGED 12/27/11

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
10	1364	N	826	-0-	-538	-0-	818	2	8	9	N	7					85
11	1200	N	764	-0-	-436	-0-	756	2	8	9	N	7					92
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	2	9	9	N	8					100
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	637	2	14	9	N	13					133
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	724	2	15	9	N	14					147

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					19
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					19
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					19
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					19
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					19
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					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
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					101
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					101
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					101
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					101
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					101
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					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
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					56
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					56
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					56
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					56
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					56
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					26
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					26
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					26
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					26
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					30
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-					30
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					30
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					19
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					19
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					19
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					19
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					19
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					19

TAYLOR, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	81	1	1350	2	N	24					124
							26	9									
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	78	1	1289	2	N	27					151
							30	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	N	26					177
							29	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1338	2	N	60	172	1			65
							66	9									
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	73	1	1198	2	N	33					98
							36	9									
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	81	1	1300	2	N	32					130
							35	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

10	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					33
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			N	-0-					33
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					33
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					33
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					33
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					87
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					87
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					87
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					87
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	2			N	-0-					87
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					87

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

10	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	81	1	58	2	N	2					80
							2	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	N	12					92
							13	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	81	1	1429	2	N	25					117
							28	9									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	N	35					152
							39	9									
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	24					176
							26	9									
03	1550	N	1086	-0-	-464	-0-	81	1	990	2	N	14					190
							15	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					28
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					28
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					28
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					28
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900	N	553	-0-	-347	-0-	68	1	484	2	N	1					153
							1	9									
*10	837	N	836	-0-	-1	-0-	95	1	738	2	N	3					156
							3	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	1					157
							1	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-					157
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	92	1	671	2	N	2	18	1			141
							2	9									
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	-0-	106	1			35
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	87	1	590	2	N	3					38
							3	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	311	1	643	2	N	-0-					74
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	340	1	674	2	N	-0-					74
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	352	1	686	2	N	-0-					74
01	961	N	660	-0-	-301	-0-	259	1	401	2	N	-0-					74
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	300	1	590	2	N	-0-					74
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	357	1	697	2	N	-0-					74

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	257	1	1862	2	N	22					192
							24	9									
*10	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	230	1	1798	2	N	35					227
							39	9									
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	268	1	1975	2	N	28					255
							31	9									
12	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	255	1	1858	2	N	27	178	1			104
							30	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	250	1	1826	2	N	7	43	1			68
							8	9									
02	2128	N	1820	-0-	-308	-0-	221	1	1576	2	N	21					89
							23	9									
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	282	1	1915	2	N	30					119
							33	9									

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					19
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					19
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					19
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					19
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	147	1	1050	2	N	14					128
							15	9									
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	166	1	1199	2	N	-0-					128
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	205	1	1598	2	N	-0-					128
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	158	1	1161	2	N	-0-					128
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	186	1	1361	2	N	-0-					128
*01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	176	1	1279	2	N	-0-	28	1			100
*02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	142	1	1013	2	N	-0-	71	1			29
03	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	166	1	1131	2	N	4					33
							4	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					69
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					69
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					69
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					69
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	2			N	-0-					69
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	136	1	1054	2	N	34					220
							37	9									
11	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	134	1	979	2	N	22					242
							24	9									
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	129	1	950	2	N	27	175	1			94
							30	9									
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	137	1	995	2	N	12	25	1			81
							13	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	137	1	982	2	N	17					98
							19	9									
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	165	1	1116	2	N	38					136
							42	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	2	N	-0-					107
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	-0-					107
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	N	-0-					107
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	2					109
							2	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	2	N	1					110
							1	9									
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	81	1	1555	2	N	-0-					110

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	391	1	809	2	N	-0-					19
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	385	1	761	2	N	-0-					19
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	417	1	812	2	N	-0-					19
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	595	1	923	2	N	-0-					19
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	360	1	707	2	N	-0-					19
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	410	1	803	2	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	553	2	31	9	N	28					186
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	517	2	43	9	N	39					225
12	589	N	421	-0-	-168	-0-	396	2	25	9	N	23	181	1			67
01	589	N	287	-0-	-302	-0-	287	2			N	-0-					67
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	389	2			N	-0-					67
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					67

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					70
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					70
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					70
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					70
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	936	2			N	-0-					70
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					70

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	81	1	51	2	N	-0-					28
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	73	1	52	2	N	-0-					28
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3432	2	4	9	N	4					114
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3214	2	2	9	N	2					116
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					116
01	2325	X	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			N	-0-					116
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2948	2	11	9	N	10					126
*03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3164	2	15	9	N	14					140

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

10	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					22
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					22
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					22
01	1240	N	995	-0-	-245	-0-	973	2	22	9	N	20					42
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	N	20					62
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					82

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					54
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					54
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					54
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	645	2	1	9	N	1					55
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	541	2	2	9	N	2					57
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					57

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					64
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	704	2	N	-0-					54
11	750	N	666	-0-	-84	-0-	78	1	588	2	N	-0-					54
12	806	N	489	-0-	-317	-0-	81	1	408	2	N	-0-					54
01	775	N	507	-0-	-268	-0-	81	1	426	2	N	-0-					54
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	N	-0-					54
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-					54

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

10	806	N	638	-0-	-168	-0-	224	1	414	2	N	-0-					67
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	217	1	507	2	N	-0-					67
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	224	1	488	2	N	-0-					67
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	224	1	393	2	N	-0-					67
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	203	1	418	2	N	-0-					67
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	224	1	503	2	N	-0-					67

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					20
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					20
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					20
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					20
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					20
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	81	1	1111	2	N	106	174	1			89
							117	9									
11	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	78	1	951	2	N	73					162
							80	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	87	170	1			79
							96	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	101					180
							111	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1048	2	N	87					267
							96	9									
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	N	83	215	1			135
							91	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					30
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					30
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					30
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					62
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					62
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					62
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					62
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					60
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

10	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					33
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					33
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					33
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					33
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					33

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 12 RRCID -> 128212 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5240 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	992	N	843	-0-	-149	-0-	842	2	1	9	N	1					40
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					40
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					42
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					42
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					42
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	814	2	2	9	N	2					44

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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	34	1	501	2	N	-0-					15
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	-0-					15
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	34	1	456	2	N	-0-					15
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	N	-0-					15
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	31	1	458	2	N	-0-					15
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

10	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					35
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					35
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					35
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					35
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

10	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	N	-0-					77
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	16	1	243	2	N	-0-					77
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	N	-0-					77
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					77
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	11	1	162	2	N	-0-					77
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					34
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					34
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					34
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					213
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					213
06	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1160	2			N	-0-					213
07	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-	190	1			23
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					23
09	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					23
10	1147	N	198	-0-	-949	-0-	198	2			N	-0-					23
11	1530	N	164	-0-	-1366	-0-	164	2			N	-0-					23
12	1054	N	165	-0-	-889	-0-	165	2			N	-0-					23
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					23
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					23
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					25

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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	66	1	968	2	N	27	161	1			39
							30	9									
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	50	1	760	2	N	8					47
							9	9									
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	50	1	664	2	N	18					65
							20	9									
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	N	19					84
							21	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	712	2	N	11					95
							12	9									
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	33					128
							36	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

10	589	N	541	-0-	-48	-0-	81	1	460	2	N	-0-					29
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	78	1	459	2	N	-0-					29
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	81	1	434	2	N	-0-					29
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	81	1	324	2	N	-0-					29
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	73	1	331	2	N	-0-					29
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	81	1	370	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					62
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					62
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					62
01	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					62
02	1036	N	834	-0-	-202	-0-	834	2			N	-0-					62
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					64
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					64
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					64
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					64
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					64
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-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
10	713	N	452	-0-	-261	-0-	81	1	371	2	N	-0-					29
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	78	1	586	2	N	-0-					29
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	81	1	514	2	N	-0-					29
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	81	1	377	2	N	-0-					29
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	73	1	344	2	N	-0-					29
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	81	1	471	2	N	-0-					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
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					29
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					29
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					29
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					29
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					29
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					76
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					76
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					76
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					76
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					27
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					27
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					27
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					27
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	321	2			N	-0-					27
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					6
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					6
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					6
01	1147	N	841	-0-	-306	-0-	841	2			N	-0-					6
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	946	2			N	-0-					6
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					6

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
10	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					49
11	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	1841	2	45	9	N	41					90
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1774	2	55	9	N	50					140
01	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	1181	2	54	9	N	49	168	1			21
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					21
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	2	10	9	N	9					30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156449 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 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
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	146	1	661	2	N	-0-					40
11	840	N	728	-0-	-112	-0-	141	1	587	2	N	-0-					40
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	146	1	593	2	N	-0-					40
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	146	1	491	2	N	-0-					40
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	132	1	499	2	N	-0-					40
03	744	N	250	-0-	-494	-0-	146	1	104	2	N	-0-					40

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
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					30
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					30
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					30
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					30
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					30
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					10
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					10
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					10
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					10
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					22
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					22
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					22
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					22
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					23
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					23
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-					23
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	N	6					29
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4					33
03	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1120	2	3	9	N	3					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1789	2			N	-0-					172
11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	1740	2	2	9	N	2					174
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15					189
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1766	2	6	9	N	5					194
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	1521	2	6	9	N	5					199
03	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1682	2	9	9	N	8					207

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1333	2	6	9	N	5					195
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1282	2	14	9	N	13	181	1			27
12	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-					27
01	1333	N	839	-0-	-494	-0-	839	2			N	-0-					27
02	1204	N	1055	-0-	-149	-0-	1055	2			N	-0-					27
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					37

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	555	-0-	-313	-0-	181	1	374	2	N	-0-					64
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	178	1	353	2	N	-0-					64
12	930	N	439	-0-	-491	-0-	149	1	290	2	N	-0-					64
01	558	N	344	-0-	-214	-0-	135	1	209	2	N	-0-					64
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	161	1	318	2	N	-0-					64
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	174	1	343	2	N	-0-					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

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

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	2			N	-0-					65
11	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	2143	2			N	-0-					65
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-					65
01	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	1582	2			N	-0-					65
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			N	-0-					65
03	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2023	2	2	9	N	2					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10					215
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2					217
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	690	2	8	9	N	7	173	1			51
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					51
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					51
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					51

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

10	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					72
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					72
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					72
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					72
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					72
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					5
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					5
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					5
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					121
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					121
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					121
01	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-					121
02	1848	N	1592	-0-	-256	-0-	1586	2	6	9	N	5					126
03	2263	N	817	-0-	-1446	-0-	817	2			N	-0-					126

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1023	N	669	-0-	-354	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
11	840	N	652	-0-	-188	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	35	1	584	3	N	-0-					-0-
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	621	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
10	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	531	1	1269	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1399	-0-	-671	-0-	500	1	899	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	538	1	1233	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	533	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	474	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	537	1	1137	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
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					60
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					60
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					60
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					60
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					60
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					60

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	465	1	1322	3	N	6					23
							7	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	450	1	1319	3	N	5					28
							6	9									
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	465	1	1420	3	N	-0-					28
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	465	1	1322	3	N	-0-					28
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	420	1	1250	3	N	-0-					28
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	465	1	1343	3	N	-0-					28

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
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	465	1	178	3	N	7					58
							8	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	450	1	334	3	N	-0-					58
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	465	1	412	3	N	2					60
							2	9									
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	465	1	310	3	N	1					61
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	420	1	364	3	N	-0-					61
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	465	1	247	3	N	-0-					61

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
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4708	3	30	9	Y	27					57
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4521	3	3	9	Y	3					60
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4462	3	14	9	Y	13					73
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4299	3	55	9	Y	50					123
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3933	3	59	9	Y	54					177
03	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4242	3	3	9	Y	3					180

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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	465	1	539	3	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	450	1	508	3	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	465	1	646	3	N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	465	1	593	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	420	1	538	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	465	1	336	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
10	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	520	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	522	1	1308	3	N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	542	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	536	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1636	-0-	-72	-0-	488	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	530	1	1021	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
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	3	13	9	N	12					63
11	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	1741	3			N	-0-					63
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	3	1	9	N	1					64
01	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2089	3	1	9	N	1					65
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					65
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	1710	3			N	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	790	3	15	9	N	14					43
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15					58
12	899	N	807	-0-	-92	-0-	797	3	10	9	N	9					67
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	730	3	9	9	N	8					75
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	653	3	10	9	N	9					84
03	806	N	421	-0-	-385	-0-	412	3	9	9	N	8					92

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
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	593	1	2468	3	N	-0-					-0-
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	574	1	2240	3	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	568	1	1730	3	N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	576	1	2000	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2823	-0-	23	23	555	1	2268	3	N	-0-					-0-
*03	2883	N	2860	-0-	-23	-0-	608	1	2252	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
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	3	2	9	N	2					32
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					32
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					32
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					32
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1821	3	66	9	N	60					92
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2					94

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
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	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
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	472	1	132	3	N	18					125
							20	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	458	1	144	3	N	16					141
							18	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	474	1	159	3	N	10					151
							11	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	481	1	294	3	N	26	83	1			94
							29	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	430	1	166	3	N	34					128
							37	9									
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	482	1	275	3	N	31					159
							34	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	593	1	2465	3	N	-0-					21
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	575	1	2252	3	N	1					22
							1	9									
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	602	1	2306	3	N	3					25
							3	9									
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	599	1	2401	3	N	3					28
							3	9									
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	517	1	1634	3	N	2					30
							2	9									
03	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	578	1	1784	3	N	3					33
							3	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

10	1488	N	928	-0-	-560	-0-	488	1	440	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1042	-0-	-428	-0-	481	1	561	3	N	-0-					-0-
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	476	1	186	3	N	-0-					-0-
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	471	1	111	3	N	-0-					-0-
02	980	N	476	-0-	-504	-0-	423	1	53	3	N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	471	1	99	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	493	3	9	9	N	8	22	1			12
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	451	3	10	9	N	9					21
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	460	3	7	9	N	6					27
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	456	3	9	9	N	8	21	1			14
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	3	9	9	N	8					22
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	3	7	9	N	6					28

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					15
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					15
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					15
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					15
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	46	3			N	-0-					15
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	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
10	992	X	213	-0-	-779	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	960	X	213	-0-	-747	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	992	X	242	-0-	-750	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					87
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					87
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					87
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					87
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					1
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					93
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	4					97
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3					100
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7					107
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					112
03	93	N	73	-0-	20	-0-	71	2	2	9	N	2					114

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

10	248	N	182	-0-	66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

10	589	N	503	-0-	86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	810	N	460	-0-	350	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

10	1023	N	1014	-0-	9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	875	-0-	145	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1011	-0-	12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					103
11	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	2			N	-0-					103
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					103
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					103
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					103
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					178
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					178
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					178
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					178
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					178
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					178

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
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	838	-0-	-1052	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	874	-0-	-645	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

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

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					82
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					82
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					82
01	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	3			N	-0-					82
02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-					82
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	3			N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					155
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					155
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					155
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	131	3	3	9	N	3					158
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	220	3	2	9	N	2					160
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2					162

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					161
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2741	3	31	9	N	28					189
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2831	3	21	9	N	19	171	1			37
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					37
*02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2791	3	46	9	N	42					79
*03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2923	3	20	9	N	18					97

PURSLEY, JOHN 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	N	-0-					-0-
01	899	N	775	-0-	-124	-0-	62	1	713	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	2	N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: A 1 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010 - P&A EFF 11/24/10

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					214
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					214
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					214
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					104
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					105
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					106
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					107
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					107
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					110

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	930	N	406	-0-	-524	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					19
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					19
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					19
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					19
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	3			N	-0-					19
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					19

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
10	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	520	3	4	9	N	4					42
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					42
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					42
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	N	4					46
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					49
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	N	6					55

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NASH, A. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 129771 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5332 - 5936

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

10	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	3			N	-0-					33
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					33
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					33
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	809	3	6	9	N	5					38
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					38
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	736	3	3	9	N	3					102
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	667	3	2	9	N	2					104
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	618	3	9	9	N	8					112
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	574	3	17	9	N	15					127
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	531	3	6	9	N	5					132
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	552	3	8	9	N	7					139

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

10	1333	N	49	-0-	-1284	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	N	-0-					35
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	N	-0-					35
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	16	1	655	3	N	-0-					35
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	11	1	447	3	N	5					40
							6	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	13	1	531	3	N	2					42
							2	9									
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	15	1	626	3	N	1					43
							1	9									

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	3	N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	23	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	23	1	950	3	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	20	1	825	3	N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	21	1	896	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" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140609 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5521 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	503	-0-	-520	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

MOONEY, DAN "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141322 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	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
10	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					48
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					48
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					50
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					50
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-					50
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					50

ROGERS, T. G. WELL #: 4 RRCID -> 146228 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5341 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANEY WELL #: 6 RRCID -> 149064 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6424

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

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560

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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					33
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					33
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					33
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					33
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					33
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	913	3	2	9	N	2					35

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					88
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	3	2	9	N	2					90
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	3	6	9	N	5					95
01	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1279	3	8	9	N	7					102
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1222	3	4	9	N	4					106
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7					113

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

ALLGOOD WELL #: 1 RRCID -> 153330 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 7 RRCID -> 154175 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5996 - 6410

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

10	589	N	259	-0-	-330	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	3	11	9	N	10					10
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	670	3	11	9	N	10					20
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					52
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					52
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					52
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					52
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					52
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2465	3	6	9	N	5					38
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2391	3	8	9	N	7					45
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2327	3	6	9	N	5					50
01	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2458	3	3	9	N	3					53
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	3	15	9	N	14					67
*03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2945	3	9	9	N	8					75

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173535 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 5110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					125
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					125
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					125
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			N	-0-					125
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	402	3			N	-0-					125
03	713	N	372	-0-	-341	-0-	372	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	3			N	-0-					88
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					88
12	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	3			N	-0-					88
01	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					88
02	504	N	15	-0-	-489	-0-	15	3			N	-0-					88
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					37
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					37
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					37
01	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					37
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					37
03	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	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
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					58
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					58
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					58
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					58
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					58
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					58

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
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					34
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					34
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					34
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	3	3	9	N	3	3	8			36
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					36
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3	3	8			36
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3	3	8			36
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	422	3	1	9	N	1					37
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	N	4	3	8			41

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 1 RRCID -> 029142 COMPL. DATE 12/08/1958 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6253 - 6268

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY, JOHN, "A" WELL #: 1 RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011 - PLUGGED 04/04/11

WILEY B-1 WELL #: 1 RRCID -> 029145 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6093 - 6218

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	3	18	9	N	16					100
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1197	3	10	9	N	9					109
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	3	10	9	N	9					118
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1253	3	41	9	N	37	62	1			93
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1016	3	17	9	N	15					108
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1267	3	17	9	N	15					123

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

10	961	N	958	-0-	-3	-0-	932	3	26	9	N	24					76
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	981	3	22	9	N	20					96
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1023	3	50	9	N	45					141
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	953	3	47	9	N	43	134	1			50
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	769	3	32	9	N	29					79
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	3	31	9	N	28					107

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

10	279	N	147	-0-	-132	-0-	138	3	9	9	N	8					48
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	358	3	21	9	N	19					67
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12					79
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					86
02	364	N	201	-0-	-163	-0-	188	3	13	9	N	12					98
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	293	3	7	9	N	6					104

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

10	2201	N	1072	-0-	-1129	-0-	1072	3			N	-0-					84
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					84
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1716	3	14	9	N	13					97
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	3	4	9	N	4					101
02	1008	N	718	-0-	-290	-0-	718	3			N	-0-					101
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1567	3	35	9	N	32	97	1			36

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					96
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					96
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					96
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					96
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	479	3			N	-0-					96
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	3			N	-0-					117
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-					117
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					117
01	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	3			N	-0-					117
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	206	3			N	-0-					117
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					117

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					22
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					22
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					22
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					22
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					22
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					22

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					39
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					39
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					39
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					39
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					39

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	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

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
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	N	1					54
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	N	3					57
12	1023	N	477	-0-	-546	-0-	471	3	6	9	N	5					62
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	467	3	2	9	N	2					64
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	439	3	8	9	N	7					71
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	N	2					73

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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					35
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					35
12	651	N	311	-0-	-340	-0-	311	3			N	-0-					35
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					35
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					35
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					10
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					10
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					10
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					10
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	3			N	-0-					10
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					167
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					167
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					167
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					167
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					167
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					10
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					10
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					10
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					10
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					10
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					28
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					28
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					28
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					28
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	3			N	-0-					28
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					28

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1					22
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	3	8	9	N	7					29
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	N	6					35
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	240	3	7	9	N	6					41
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	3					44
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	223	3	12	9	N	11					55

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

10	2418	X	2068	-0-	-350	-0-	1618	3	450	9	N	409	370	1			195
11	2340	X	2008	-0-	-332	-0-	1528	3	480	9	N	436	547	1			84
12	2418	X	1924	-0-	-494	-0-	1495	3	429	9	N	390	368	1			106
01	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1497	3	444	9	N	404	170	1			340
02	1876	N	1644	-0-	-232	-0-	1335	3	309	9	N	281	371	1			250
03	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1226	3	262	9	N	238	356	1			132

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

10	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					45
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					45
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					45
01	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					45
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	959	3			N	-0-					45
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					45

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

10	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: 2 RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011 - PLUGGED 2/24/11

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					18
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					18
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					18
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					18
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	333	3			N	-0-					18
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					54
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					54
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					54
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					54
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	409	3			N	-0-					54
03	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					20
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					20
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					20
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20

SINGLETON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 080344 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6287 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					19
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					19
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					19
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					21
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					21
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					21
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					21
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					21
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					21

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
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-	81	1			27
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					27
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					27
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					27
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	3			N	-0-					27
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					27

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
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					25
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					25
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					25
01	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	3			N	-0-					25
02	784	N	313	-0-	-471	-0-	313	3			N	-0-					25
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					108
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	3			N	-0-					108
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					108
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					108
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	519	3			N	-0-					108
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13					121

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					148
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	1483	3			N	-0-					148
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					148
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					148
02	1372	N	960	-0-	-412	-0-	960	3			N	-0-					148
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1043	3	1	9	N	1					57
11	1020	N	816	-0-	-204	-0-	807	3	9	9	N	8					65
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	3	11	9	N	10					75
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	972	3	1	9	N	1					76
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	653	3			N	-0-					76
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					76

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					195
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	3			N	-0-					195
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2					197
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	219	3	19	9	N	17					214
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					214
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-	2	8			214

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					151
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					151
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					151
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					151
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	1012	3			N	-0-					151
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					23
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					23
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					23
01	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	3			N	-0-					23
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1529	3	22	9	N	20					43
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1882	3	3	9	N	3					46

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
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-	106	1			-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

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
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					38
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					38
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					38
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					38
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	N	4					26
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					29
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	231	3	2	9	N	2					31
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1					32
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2					34
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					34

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
10	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					128
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	3			N	-0-					128
12	992	N	710	-0-	-282	-0-	710	3			N	-0-					128
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	3			N	-0-					128
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					128
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					151
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					151
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					151
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	3			N	-0-					151
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	796	3	1	9	N	1					152
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					23
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					23
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					23
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					23
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					23
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
10	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			N	-0-					14
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					14
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					14
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					14
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					14
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1298	3	23	9	N	21					159
11	1350	N	475	-0-	-875	-0-	469	3	6	9	N	5					164
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1272	3	3	9	N	3	145	1			22
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1307	3	18	9	N	16					38
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1018	3	24	9	N	22					60
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1249	3	15	9	N	14					74

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
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					49
11	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	3			N	-0-					49
12	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1463	3	6	9	N	5					54
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	3	9	9	N	8					62
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1455	3	14	9	N	13					75
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1602	3	10	9	N	9					84

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
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					59
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					59
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					59
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					59
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					59
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12

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
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					17
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					17
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					17
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					17
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

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
10	930	N	493	-0-	-437	-0-	493	3			N	-0-					60
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					60
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					60
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	3	13	9	N	12					72
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					72
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	835	3	32	9	N	29					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
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					45
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					45
12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					45
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1885	3	20	9	N	18					63
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	1641	3	12	9	N	11					74
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1858	3	41	9	N	37	94	1			17

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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	N	9					112
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	317	3	9	9	N	8					120
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					120
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	303	3	9	9	N	8					128
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	276	3	24	9	N	22					150
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	N	9					159

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					36
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					36
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					36
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					36
02	784	N	311	-0-	-473	-0-	311	3			N	-0-					36
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					30
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					30
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					30
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					30
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					30
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					30

MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011 - PLUGGED 10/24/11

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					49
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					49
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					49
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					49
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					49

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

10	496	N	426	-0-	-70	-0-	420	3	6	9	N	5	2	8			36
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	N	4					40
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	245	3	13	9	N	12	2	8			50
01	434	N	141	-0-	-293	-0-	128	3	13	9	N	12	2	8			60
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	326	3	2	9	N	2					62
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	182	3	2	9	N	2	2	8			64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	429	3	2	9	N	2					117
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					118
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	454	3	6	9	N	5					123
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10					133
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	402	3	12	9	N	11					144
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	3	20	9	N	18					162

SINGLETON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 146239 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6360 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	84	3	6	9	N	5					114
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	79	3	6	9	N	5					119
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	44	3	39	9	N	35					154
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	154	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					101
11	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	3			N	-0-					101
12	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			N	-0-					101
01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					101
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					101
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					101

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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					120
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					120
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					120
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					120
02	812	N	553	-0-	-259	-0-	551	3	2	9	N	2					122
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	3	11	9	N	10					132

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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					99
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					99
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					99
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					99
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					99
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					99

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					90
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					90
12	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	3			N	-0-					90
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	3			N	-0-					90
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					90
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					51
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					51
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					51
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					51
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					51
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					51

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	3			N	-0-					14
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					14
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					14
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					102
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					102
12	961	N	697	-0-	-264	-0-	697	3			N	-0-					102
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	3			N	-0-					102
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					102
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					102

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
10	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	3			N	-0-					195
11	1170	N	693	-0-	-477	-0-	693	3			N	-0-					195
12	1209	N	191	-0-	-1018	-0-	191	3			N	-0-					195
01	1023	N	250	-0-	-773	-0-	250	3			N	-0-					195
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	195	3			N	-0-					195
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					195

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					132
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					132
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					132
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					132
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3			N	-0-					132
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					132

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	195	1			-0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

10	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3			N	-0-					49
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1568	3	3	9	N	3					52
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					52
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					52
02	1456	N	1272	-0-	-184	-0-	1272	3			N	-0-					52
03	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1468	3	15	9	N	14					66

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

10	1209	N	203	-0-	-1006	-0-	203	3			N	-0-					31
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					31
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					31
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					31
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					31
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	3			N	-0-					35
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3			N	-0-					35
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					35
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-					35
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					35
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					126
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	62	1			66
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10					76
*01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					76
*02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					76
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					76

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

10	3844	X	2955	-0-	-889	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8			152
11	3570	X	2849	-0-	-721	-0-	2849	3			N	-0-					152
12	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	2771	3	4	9	N	4	4	8			152
01	3162	X	2302	-0-	-860	-0-	2298	3	4	9	N	4	4	8			152
02	2800	X	2097	-0-	-703	-0-	2097	3			N	-0-					152
03	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	2173	3			N	-0-	4	8			152

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					7
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					7
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					7
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	2			N	-0-					7
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					7

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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					80
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					80
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					80
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					80
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					80
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					28
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					28
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					28
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					28
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					28

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					41
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					41
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					41
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					41
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					41
03	558	N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-					41

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

10	2054	N	1343	-0-	-711	-0-	1343	2			N	-0-					7
11	2580	N	626	-0-	-1954	-0-	626	2			N	-0-					7
12	2666	X	737	-0-	-1929	-0-	737	2			N	-0-					7
01	2666	X	610	-0-	-2056	-0-	610	2			N	-0-					7
02	2408	X	487	-0-	-1921	-0-	487	2			N	-0-					7
03	1333	X	702	-0-	-631	-0-	702	2			N	-0-					7

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					88
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1					89
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					89
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	2	8	9	N	7					96
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	N	2					98
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	N	5					103

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					19
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					19
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					19
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					19
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					19
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					26
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	N	5					31
12	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					31
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	N	8					39
02	756	N	262	-0-	-494	-0-	260	2	2	9	N	2					41
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	N	4					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					62
11	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					62
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					62
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					62
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-					62
03	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	2			N	-0-					62

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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					22
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					22
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					22
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					22
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					22
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					30
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					31
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					31
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					31
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					31
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					33

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					29
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					29
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
02	924	N	558	-0-	-366	-0-	558	2			N	-0-					29
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					29

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					34
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					34
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					34
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					34
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					34
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					34

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					58
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					58
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					58
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					58
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					58
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	915	2	2	9	N	2					12
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	983	2	4	9	N	4					16
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					18
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					24
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					29
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					34

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
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1625	2	3	9	N	3					35
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					35
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	2	1	9	N	1					36
01	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1443	2	7	9	N	6					42
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	N	1					43
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	N	3					46

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
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					49
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					49
12	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					49
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					49
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					49
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					49

WAGGONER, MARIE "F" WELL #: 1 RRCID -> 106243 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6379 - 6420

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					86
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	2			N	-0-					86
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					86
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	880	2	2	9	N	2					88
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	2			N	-0-					88
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					90

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					50
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					50
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					50
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					50
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					50
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	899	N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	868	N	243	-0-	-625	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-

OATS WELL #: 1 RRCID -> 132799 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5534 - 5966

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012 - PLUGGED 10/08/12

RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 137245 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5780 - 6590

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					50
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4					54
12	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	1004	2			N	-0-					54
01	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1002	2	2	9	N	2					56
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	1038	2	4	9	N	4					60
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					63

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
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	672	N	446	-0-	-226	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	713	N	416	-0-	-297	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	812	N	368	-0-	-444	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	682	N	358	-0-	-324	-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
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7					24
11	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2496	2	3	9	N	3					27
12	2666	N	2466	-0-	-200	-0-	2462	2	4	9	N	4					31
01	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2538	2	4	9	N	4					35
02	2324	N	2265	-0-	-59	-0-	2259	2	6	9	N	5					40
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3					43

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
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					48
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					48
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					48
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	485	2	7	9	N	6					54
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					54
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					54

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
10	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1702	2	1	9	N	1					74
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					75
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	N	2					77
01	1705	N	1100	-0-	-605	-0-	1093	2	7	9	N	6					83
02	1568	N	696	-0-	-872	-0-	696	2			N	-0-					83
03	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	2			N	-0-					83

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
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					130
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			N	-0-					130
12	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			N	-0-					130
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					130
02	1092	N	892	-0-	-200	-0-	892	2			N	-0-					130
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					130

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					22
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	N	1					23
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					23
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	918	2	6	9	N	5					28
02	1036	N	692	-0-	-344	-0-	692	2			N	-0-					28
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	900	2	2	9	N	2					30

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					21
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					21
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					21
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					21
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					21
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					21

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					56
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					56
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					56
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					56
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					56
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1					122
11	930	N	218	-0-	-712	-0-	218	2			N	-0-					122
12	1178	N	400	-0-	-778	-0-	400	2			N	-0-					122
01	992	N	371	-0-	-621	-0-	369	2	2	9	N	2					124
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					124
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					124

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					36
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					36
12	713	N	564	-0-	-149	-0-	563	2	1	9	N	1					37
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	573	2	4	9	N	4					41
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					41
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					41

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					17
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					17
12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					17
01	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					17
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			N	-0-					17
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					56
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					56
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					56
01	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					56
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	2			N	-0-					56
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1					57

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

10	403	N	304	-0-	-99	-0-	289	2	15	9	N	14					27
11	540	N	50	-0-	-490	-0-	30	2	20	9	N	18					45
12	403	N	214	-0-	-189	-0-	202	2	12	9	N	11					56
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					56
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					57
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					57

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					59
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					59
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					59
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					59
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	2			N	-0-					59
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					59

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

10	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	2190	2	6	9	N	5					70
11	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	2092	2	2	9	N	2					72
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2117	2	10	9	N	9					81
01	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	1910	2	11	9	N	10					91
02	1960	N	1820	-0-	-140	-0-	1816	2	4	9	N	4					95
03	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2093	2	3	9	N	3					98

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

10	775	N	134	-0-	-641	-0-	128	2	6	9	N	5					139
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	N	3					142
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4					146
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					149
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	933	2	1	9	N	1					150
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

10	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					100
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					100
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					100
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	1051	2	17	9	N	15					31
11	1320	N	865	-0-	-455	-0-	846	2	19	9	N	17					48
12	1333	N	745	-0-	-588	-0-	730	2	15	9	N	14					62
01	1054	N	720	-0-	-334	-0-	703	2	17	9	N	15					77
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	828	2	18	9	N	16					93
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	N	12					105
	BROWN, A. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 029261		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5202 - 5582		
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	2	10	9	N	9					91
11	480	N	19	-0-	-461	-0-	18	2	1	9	N	1					92
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	58	2	2	9	N	2					94
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					94
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	N	8					102
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3					105
	PYEATT, M. A.				WELL #: 2		RRCID -> 208500		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 5214			PERF. 4921 - 4968		
10	1085	N	476	-0-	-609	-0-	467	2	9	9	N	8					50
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	953	2	42	9	N	38					88
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	928	2	20	9	N	18					106
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	874	2	41	9	N	37					143
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	778	2	41	9	N	37	157	1			23
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	828	2	23	9	N	21					44
	MASSEY, ADA				WELL #: 2		RRCID -> 211227		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5969			PERF. 4974 - 4992		
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					133
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-					133
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					133
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					133
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					133
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					133

SANCO OPERATING COMPANY 747022
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
OBENCHAIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196470 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4072 - 6135

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. 753877
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
10	6727	X	1187	-0-	-5540	-0-	1169	3	18	9	N	16					123
11	6510	X	5723	-0-	-787	-0-	5704	3	19	9	N	17					140
12	6448	X	1370	-0-	-5078	-0-	1356	3	14	9	N	13					153
01	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2243	3	46	9	N	42					195
02	5348	X	4095	-0-	-1253	-0-	4040	3	55	9	N	50					245
03	5921	X	294	-0-	-5627	-0-	243	3	51	9	N	46	179	1			112

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	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

10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	499	1	305	2	N	-0-					36
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	483	1	303	2	N	-0-					36
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	499	1	305	2	N	-0-					36
01	806	N	589	-0-	-217	-0-	499	1	90	2	N	-0-					36
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					36
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	307	1	706	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	531	-0-	-489	-0-	297	1	234	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	307	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	307	1	842	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	277	1	580	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	905	-0-	-304	-0-	307	1	598	2	N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 2 RRCID -> 099446 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5938 - 5950

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: 1 RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - PLUGGED 10/06/11

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					78
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					78
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					78
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					78
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					78
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					78
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					78
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					19
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					19
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					19
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					19
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	14	1	176	3	N	-0-					19
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	-0-					103
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					103
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	31	1	379	2	N	-0-					103
01	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					103
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	-0-					103
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-					103

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
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	447	-0-	-365	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	N	1					21
							1	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	3	N	-0-					21
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70	1	379	3	N	-0-					21
02	616	N	472	-0-	-144	-0-	70	1	402	3	N	-0-					21
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	63	1	374	3	N	-0-					21

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
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					21
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					21
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					21
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					21
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			Y	-0-					21
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					19
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					19
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					19
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					19
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	N	-0-					19
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	317	-0-	-411	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					6
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					6
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					6
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	950	2			N	-0-					6
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					151
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					151
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					151
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					151
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					151
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					151

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	269	1	1428	3	Y	-0-					15
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	241	1	1350	3	Y	-0-					15
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1625	3	Y	-0-					15
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	298	1	1468	3	Y	2					17
							2	9									
02	1484	N	620	-0-	-864	-0-	95	1	525	3	Y	-0-					17
03	1860	N	557	-0-	-1303	-0-	98	1	456	3	Y	3					20
							3	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	504	-0-	-364	-0-	80	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	115	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	94	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	127	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	117	1	649	3	Y	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	181	1	839	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	31	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					9
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					9
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					9
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	226	3	Y	1					10
							1	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	234	3	Y	2					12
							2	9									
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	236	3	Y	5					17
							6	9									

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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	211	1	1120	3	Y	1					10
							1	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	156	1	873	3	Y	5					15
							6	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	134	1	901	3	Y	2					17
							2	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	150	1	738	3	Y	-0-					17
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	119	1	655	3	Y	7					24
							8	9									
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	170	1	788	3	Y	4					28
							4	9									

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
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	63	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	47	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	44	1	205	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
10	868	N	359	-0-	-509	-0-	57	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	43	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	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
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	91	1	485	3	Y	27					79
							30	9									
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	72	1	404	3	Y	21					100
							23	9									
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	71	1	478	3	Y	18	89	1			29
							20	9									
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	90	1	445	3	Y	17					46
							19	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	443	3	Y	19	44	1			21
							21	9									
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	522	3	Y	18					39
							20	9									

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
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	1363	1	2500	3	Y	17					113
							19	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1310	1	2370	3	Y	81	171	1			23
							89	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1328	1	2247	3	Y	15					38
							17	9									
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	1480	1	2354	3	Y	20					58
							22	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1259	1	2099	3	Y	-0-					58
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	860	1	2529	3	Y	128	171	1			15
							141	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

10	217	N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	3	Y	-0-					30
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	30	1	166	3	Y	1	9	1			22
							1	9									
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					22
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					22
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					22
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	36	1	165	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

10	589	N	544	-0-	-45	-0-	86	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	84	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	71	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	93	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	84	1	388	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	186	1	988	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	190	1	1064	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	162	1	1088	3	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	207	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	176	1	969	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	215	1	994	3	Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	54	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	54	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	56	1	259	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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	314	1	1670	3	Y	10					28
							11	9									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	301	1	1686	3	Y	-0-					28
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	276	1	1850	3	Y	-0-					28
01	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	295	1	1450	3	Y	3					31
							3	9									
02	1848	N	1453	-0-	-395	-0-	223	1	1230	3	Y	-0-					31
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	356	1	1652	3	Y	-0-					31

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

10	496	N	454	-0-	-42	-0-	73	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	67	1	368	3	Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	83	1	384	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	257	1	1365	3	Y	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	262	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	182	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	278	1	1371	3	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	233	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	305	1	1410	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

10	744	N	620	-0-	-124	-0-	98	1	522	3	Y	-0-					16
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	97	1	545	3	Y	-0-	14	1			2
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	83	1	553	3	Y	-0-					2
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	96	1	473	3	Y	-0-					2
02	588	N	467	-0-	-121	-0-	71	1	393	3	Y	3					5
							3	9									
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	104	1	482	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	161	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	151	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	124	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	148	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	110	1	608	3	Y	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	172	1	798	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
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	162	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	166	1	933	3	Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	144	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	171	1	843	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	141	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	186	1	861	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

10	899	N	887	-0-	-12	-0-	141	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	138	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	130	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	152	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	114	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	166	1	772	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	71	1	380	3	Y	2					5
							2	9									
11	630	N	297	-0-	-333	-0-	42	1	236	3	Y	17					22
							19	9									
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	52	1	350	3	Y	-0-					22
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	76	1	376	3	Y	-0-					22
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	56	1	306	3	Y	-0-					22
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	87	1	402	3	Y	1					23
							1	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	301	1	1597	3	Y	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	320	1	1796	3	Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	266	1	1785	3	Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	358	1	1762	3	Y	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	277	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	362	1	1679	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	170	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	945	-0-	-285	-0-	143	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	121	1	813	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	530	-0-	-555	-0-	89	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	626	-0-	-270	-0-	96	1	530	3	Y	-0-					-0-
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	384	1	1782	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
10	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	191	1	1016	3	Y	1					18
							1	9									
11	1230	N	970	-0-	-260	-0-	147	1	822	3	Y	1					19
							1	9									
12	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	141	1	943	3	Y	1					20
							1	9									
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	202	1	995	3	Y	4					24
							4	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	176	1	972	3	Y	-0-	19	1			5
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	227	1	1052	3	Y	1					6
							1	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
10	992	N	853	-0-	-139	-0-	192	1	649	3	N	11					156
							12	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	147	1	687	3	Y	3	101	1			58
							3	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	89	1	749	3	Y	16					74
							18	9									
01	868	N	521	-0-	-347	-0-	113	1	397	3	Y	10					84
							11	9									
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	79	1	690	3	Y	10					94
							11	9									
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	685	3	Y	16					110
							18	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
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	68	1	360	3	Y	-0-					5
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	60	1	338	3	Y	13					18
							14	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	3	Y	-0-					18
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					18
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-					18
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	545	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
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	401	1	2128	3	Y	7					12
							8	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	351	1	1969	3	Y	-0-					12
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	306	1	2050	3	Y	3					15
							3	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	342	1	1686	3	Y	-0-					15
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	298	1	1648	3	Y	11	16	1			10
							12	9									
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	383	1	1774	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	216	1	1149	3	Y	17					68
							19	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	187	1	1049	3	Y	-0-					68
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	159	1	1065	3	Y	-0-					68
01	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	194	1	958	3	Y	-0-					68
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	165	1	910	3	Y	-0-					68
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	220	1	1020	3	Y	-0-					68

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

10	248	N	188	-0-	-60	-0-	105	1	83	2	N	-0-					42
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	101	1	115	2	N	-0-					42
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	34	1	80	2	N	-0-					42
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	2	N	-0-					42
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					42
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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

10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	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

10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

10	2542	N	1654	-0-	-888	-0-	1643	2	11	9	N	10					27
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2190	2	10	9	N	9					36
12	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2278	2	13	9	N	12					48
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	N	12					60
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1949	2	19	9	N	17					77
03	2294	N	1933	-0-	-361	-0-	1923	2	10	9	N	9					86

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1116	2	9	9	N	8					43
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					43
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					44
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1092	2	4	9	N	4					48
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					48

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	465	1	756	2	N	-0-					37
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	450	1	805	2	N	-0-					37
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	465	1	1152	2	N	-0-					37
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	465	1	1310	2	N	12					49
							13	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	420	1	894	2	N	3					52
							3	9									
03	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	465	1	646	2	N	-0-					52

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					200
11	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	2			N	-0-					200
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					200
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					200
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					200
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	N	4					39
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4					43
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					43
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					50
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	453	2	6	9	N	5					55
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	399	2	6	9	N	5					60

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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	750	N	244	-0-	-506	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	775	N	267	-0-	-508	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					17
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					17
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					17
01	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					17
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					22
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					22
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					22
03	0	N	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
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					11
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					11
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					11
01	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					11
02	392	N	213	-0-	-179	-0-	213	3			N	-0-					11
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	N	4					26
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	N	3					29
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	272	3	3	9	N	3					32
01	589	N	262	-0-	-327	-0-	252	3	10	9	N	9					41
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					41
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4					45

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	235	3	3	9	N	3					29
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	3	3	9	N	3					32
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					37
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					39
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	N	4					43
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	236	3	4	9	N	4					47

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
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	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
10	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					28
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					28
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					28
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					28
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					28
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

10	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	612	-0-	612	612	612	3			N	-0-					-0-
12	1162	N	550	-0-	-612	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	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

10	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					37
11	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					37
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					37
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					37
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					37
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					34
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					34
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					34
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					34
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			N	-0-					34
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1174	2	1	9	N	1					35

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1811	-0-	-328	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1550	-0-	-298	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1					36
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					36
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					36
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2					38
*02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					38
*03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					38

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	2			N	-0-					11
11	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	2			N	-0-					11
12	372	N	339	-0-		-33	-0-	339	2			N	-0-					11
01	341	N	316	-0-		-25	-0-	316	2			N	-0-					11
*02	308	N	283	-0-		-25	-0-	283	2			N	-0-					11
03	341	N	339	-0-		-2	-0-	339	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	584	-0-		-5	-0-	584	2			N	-0-					22
11	660	N	555	-0-		-105	-0-	555	2			N	-0-					22
12	589	N	585	-0-		-4	-0-	585	2			N	-0-					22
01	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					22
*02	556	N	556	-0-		-0-	-0-	556	2			N	-0-					22
03	589	N	565	-0-		-24	-0-	565	2			N	-0-					22

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	2170	2	13	9	N	12					74
11	3000	X	1866	-0-		-1134	-0-	1830	2	36	9	N	33					107
12	3100	X	1586	-0-		-1514	-0-	1577	2	9	9	N	8					115
01	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					N	70	89	1			96
*02	1960	X	1846	-0-		-114	-0-	1821	2	25	9	N	23					119
03	2170	X	2064	-0-		-106	-0-	2017	2	47	9	N	43					162

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-		-0-	-0-	751	2	21	9	N	19					96
11	774	N	774	-0-		-0-	-0-	746	2	28	9	N	25					121
12	943	N	943	-0-		-0-	-0-	900	2	43	9	N	39	57	1			103
01	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	30					133
*02	974	N	974	-0-		-0-	-0-	934	2	40	9	N	36					169
*03	961	N	961	-0-		-0-	-0-	915	2	46	9	N	42	176	1			35

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	102	-0-		-87	-0-	102	2			N	-0-					43
11	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	2			N	-0-					43
12	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			N	-0-					43
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					43
*02	84	N	19	-0-		-65	-0-	19	2			N	-0-					43
03	62	N	3	-0-		-59	-0-	3	2			N	-0-					43

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	2			N	-0-					15
11	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	2			N	-0-					15
12	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	2			N	-0-					15
01	407	N	407	-0-		-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
*02	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
*03	416	N	416	-0-		-0-	-0-	416	2			N	-0-					15

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	446	-0-		-205	-0-	445	2	1	9	N	1					92
11	1020	N	495	-0-		-525	-0-	489	2	6	9	N	5					97
12	403	N	329	-0-		-74	-0-	319	2	10	9	N	9					106
01	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	7	104	1			9
*02	476	N	39	-0-		-437	-0-	39	2			N	-0-					9
03	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					13
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					13
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
*02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					13
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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

10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1190	2	N	3					74
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	12 8	1 9	1121	2	N	7					81
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	12	1	1025	2	N	-0-					81
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	13	1	1172	2	N	-0-					81
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	11 3	1 9	1004	2	N	3					84
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	1137	2	N	1	41	1			44

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

10	682	N	509	-0-	-173	-0-	508	2	1	9	N	1					104
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	537	2	2	9	N	2					106
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					112
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					118
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					118
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	515	2	12	9	N	11	117	1			12

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	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
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	94	1	214	3	N	-0-					1
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	88	1	213	3	N	-0-					1
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	78	1	218	3	N	-0-					1
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	72	1	209	3	N	-0-					1
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	64	1	184	3	N	-0-					1
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	71	1	194	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	132	1	765	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	131	1	738	3	Y	45					45
							50	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	151	1	684	3	Y	3					48
							3	9									
01	DLQ G-10		953	-0-	953	953	154	1	797	3	Y	2	46	1			4
							2	9									
02	DLQ G-10		758	-0-	758	1711	144	1	612	3	Y	2					6
							2	9									
03	DLQ G-10		826	-0-	826	2537	158	1	668	3	Y	-0-					6

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

10	7750		3859	-0-	-3891	8854	292	1	3559	3	Y	7					61
							8	9									
11	7500		3244	-0-	-4256	4598	251	1	2984	3	Y	8	59	1			10
							9	9									
12	7750		3860	-0-	-3890	708	293	1	3533	3	Y	31	1	1			40
							34	9									
01	DLQ G-10		2576	-0-	2576	3284	235	1	2333	3	Y	7					47
							8	9									
02	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6451	247	1	2858	3	Y	56					103
							62	9									
03	DLQ G-10		3849	-0-	3849	10300	289	1	3521	3	Y	35	95	1			43
							39	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	N	7					29
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	N	16					45
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1847	2	20	9	N	18					63
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1903	2	24	9	N	22					85
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1359	2	34	9	Y	31					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					62
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					62
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					62
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					62
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					16
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					16
12	992	N	349	-0-	-643	-0-	349	2			N	-0-					16
01	806	N	27	-0-	-779	-0-	27	2			N	-0-					16
02	700	N	172	-0-	-528	-0-	172	2			N	-0-					16
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16

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
10	744		148	-0-	-596	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	720		159	-0-	-561	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	744		210	-0-	-534	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	408		214	-0-	-194	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					72
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					72
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					72
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					72
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	3			N	-0-					72
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					58
11	240	#	210	-0-	-30	-0-	209	2	1	9	Y	1					59
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					59
01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					59
02	196	#	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					59
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					59

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					133
11	450	#	255	-0-	-195	-0-	254	2	1	9	Y	1					134
12	775	#	391	-0-	-384	-0-	391	2			Y	-0-					134
01	775	#	337	-0-	-438	-0-	337	2			Y	-0-					134
02	644	#	332	-0-	-312	-0-	332	2			Y	-0-					134
03	465	#	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					134

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	Y	-0-					-0-
11	2280	#	2047	-0-	-233	-0-	120	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2511	#	1875	-0-	-636	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	2511	#	2095	-0-	-416	-0-	120	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2268	#	1645	-0-	-623	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2263	#	2113	-0-	-150	-0-	115	1	1998	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	372	#	250	-0-	-122	-0-	250	2			Y	-0-					14
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	226	2			Y	-0-					14
12	279	#	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	Y	1					15
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	Y	10					25
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					25
*03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					25

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 058971 COMPL. DATE 09/16/1963 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 4467 - 5678

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1488	#	1419	-0-	-69	-0-	152	1	1267	3	Y	-0-					10
11	1440	#	1184	-0-	-256	-0-	130	1	1054	3	Y	-0-					10
12	1519	#	1226	-0-	-293	-0-	134	1	1081	3	Y	10					20
							11	9									
01	1519	#	1383	-0-	-136	-0-	152	1	1231	3	Y	-0-					20
02	1372	#	1257	-0-	-115	-0-	136	1	1118	3	Y	3					23
							3	9									
*03	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	149	1	1282	3	Y	9					32
							10	9									

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

10	1333	#	965	-0-	-368	-0-	111	1	854	3	Y	-0-					89
11	1350	#	1159	-0-	-191	-0-	133	1	1025	3	Y	1					90
							1	9									
12	1395	#	1342	-0-	-53	-0-	148	1	1194	3	Y	-0-					90
*01	1395	#	1320	-0-	-75	-0-	148	1	1165	3	Y	6					96
							7	9									
*02	1232	#	1193	-0-	-39	-0-	131	1	1062	3	Y	-0-	94	1			2
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	3	Y	5	2	1			5
							6	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1674	#	958	-0-	-716	-0-	114	1	844	3	Y	-0-					67
11	1620	#	953	-0-	-667	-0-	122	1	831	3	Y	-0-					67
12	1674	#	1005	-0-	-669	-0-	131	1	874	3	Y	-0-					67
01	1178	#	951	-0-	-227	-0-	126	1	825	3	Y	-0-					67
02	896	#	854	-0-	-42	-0-	110	1	737	3	Y	6	70	1			3
							7	9									
03	992	#	984	-0-	-8	-0-	124	1	858	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	881	-0-	-18	-0-	40	1	841	3	N	-0-					6
11	879	R	879	-0-	-0-	-0-	39	1	840	3	N	-0-					6
12	899	#	854	-0-	-45	-0-	39	1	815	3	N	-0-					6
01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	-0-					6
02	812	#	771	-0-	-41	-0-	35	1	736	3	N	-0-					6
03	899	#	838	-0-	-61	-0-	37	1	801	3	N	-0-					6

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	-0-	86	1			19
11	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	57	1	1223	3	Y	42	27	1			34
							46	9									
12	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	57	1	1171	3	Y	14	1	1			47
							15	9									
01	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	3	Y	18					65
							20	9									
02	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	3	Y	14					79
							15	9									
*03	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	3	Y	11					90
							12	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	113	-0-	-97	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	161	-0-	-35	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
*03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	R	2125	-0-	-0-	-0-	185	1	1933	3	Y	6					78
							7	9									
11	1942	R	1942	-0-	-0-	-0-	169	1	1758	3	Y	14					92
							15	9									
12	2108	#	2056	-0-	-52	-0-	179	1	1874	3	Y	3					95
							3	9									
*01	2108	#	1954	-0-	-154	-0-	175	1	1770	3	Y	8					103
							9	9									
*02	1904	#	1596	-0-	-308	-0-	150	1	1446	3	Y	-0-	95	1			8
03	2108	#	2102	-0-	-6	-0-	176	1	1900	3	Y	24	2	1			30
							26	9									

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

10	1209	#	1166	-0-	-43	-0-	53	1	1113	3	Y	-0-					8
11	1170	#	741	-0-	-429	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					8
12	806	#	441	-0-	-365	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					8
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	Y	-0-					8
02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	3	Y	-0-					8
*03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	3	Y	-0-					8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

10	963	R	963	-0-	-0-	-0-	44	1	919	3	Y	-0-					37
11	810	#	786	-0-	-24	-0-	35	1	750	3	Y	1					38
							1	9									
12	806	#	741	-0-	-65	-0-	34	1	707	3	Y	-0-					38
01	961	#	783	-0-	-178	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					38
02	868	#	760	-0-	-108	-0-	34	1	718	3	Y	7	38	1			7
							8	9									
*03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	4	1	1			10
							4	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

10	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	Y	4					83
							4	9									
11	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	998	3	Y	1	33	1			51
							1	9									
12	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	3	Y	9					60
							10	9									
01	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	Y	16					76
							18	9									
02	978	R	978	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	12					88
							13	9									
*03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	Y	3	67	1			24
							3	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 126489 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5464 - 5474

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	15	7	-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-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	T. A.		1780	-0-	1780	1780	78	1	1593	2	N	99					238
							109	9									
01	14B2	EXT	2848	-0-	2848	4628	81	1	2499	2	N	244	172	1			310
							268	9									
02	14B2	EXT	2487	-0-	2487	7115	73	1	2243	2	N	155	174	1			291
							171	9									
03	14B2	EXT	2148	-0-	2148	9263	81	1	1953	2	N	104	174	1			221
							114	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

10	426	R	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	2	N	-0-					44
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	2	N	-0-					44
12	403	#	209	-0-	-194	-0-	56	1	153	2	N	-0-					44
01	434	#	56	-0-	-378	-0-	56	1			N	-0-					44
02	392	#	227	-0-	-165	-0-	50	1	177	2	N	-0-					44
03	434	#	285	-0-	-149	-0-	56	1	229	2	N	-0-					44

ROBINSON, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 199336 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4958 - 5639

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1	62	7	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	952	R	952	-0-	-0-	-0-	149	1	793	3	Y	9					34
							10	9									
11	900	#	794	-0-	-106	-0-	118	1	665	3	Y	10					44
							11	9									
12	992	#	964	-0-	-28	-0-	125	1	835	3	Y	4					48
							4	9									
01	992	#	869	-0-	-123	-0-	146	1	719	3	Y	4					52
							4	9									
02	896	#	827	-0-	-69	-0-	127	1	700	3	Y	-0-	32	1			20
*03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	188	1	873	3	Y	-0-					20

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

10	93	#	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	11	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

10	341	#	276	-0-	-65	-0-	44	1	232	3	Y	-0-					13
11	330	#	261	-0-	-69	-0-	39	1	222	3	Y	-0-					13
12	341	#	264	-0-	-77	-0-	34	1	230	3	Y	-0-					13
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	44	1	217	3	Y	-0-					13
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	Y	-0-					13
*03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	51	1	237	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
*08	155	#	137	-0-	-18	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					14
*09	150	#	116	-0-	-34	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					14
*10	124	#	118	-0-	-6	-0-	19	1	99	3	Y	-0-					14
*11	120	#	111	-0-	-9	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					14
*12	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	71	69	1			16
							78	9									
*01	124	#	116	-0-	-8	-0-	20	1	96	3	Y	-0-					16
*02	112	#	97	-0-	-15	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					16
03	186	#	131	-0-	-55	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					16

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		8250	-0-	8250	20263	375	1	7875	3	N	-0-					-0-
11	26317		6054	-0-	-20263	-0-	269	1	5785	3	N	-0-					-0-
12	5738		5738	-0-	-0-	-0-	263	1	5475	3	N	-0-					-0-
01	5580		5429	-0-	-151	-0-	247	1	5182	3	N	-0-					-0-
02	5040		4481	-0-	-559	-0-	153	1	4328	3	N	-0-					-0-
03	5580		4771	-0-	-809	-0-	214	1	4557	3	N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					13
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					13
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		548	-0-	548	548	25	1	521	3	Y	2					15
							2	9									
02	DLQ G-10		474	-0-	474	1022	21	1	453	3	Y	-0-					15
03	DLQ G-10		490	-0-	490	1512	22	1	468	3	Y	-0-					15

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
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					41
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					41
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					41
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					41
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					41
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					23
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					23
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					23
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					23
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					23
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					19
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					19
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					19
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					19
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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

10	124	N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	342	3	Y	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	97	1	452	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	144	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	130	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	107	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	151	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	102	1	563	3	Y	-0-					-0-
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	187	1	870	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	420	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		225	-0-	225	645	10	1	215	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	54	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2223	46	1	971	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3367	51	1	1093	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	156	1	1361	3	Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	153	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	136	1	1198	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	156	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2752	135	1	1134	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1524	-0-	1524	4276	157	1	1367	3	Y	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 171048 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4445 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4200 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	648	-0-	-462	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	456	3	8	9	N	7					102
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	N	7					109
12	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	3			N	-0-					109
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					109
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1165	-0-	-39	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

	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
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					71
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					71
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					71
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					71
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					71
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

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

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					14
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-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
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					199
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					199
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					199
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					199
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					199
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					199

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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					17
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					17
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					17
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					17
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					17
03	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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	3	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	10	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	74	1	2127	3	Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	74	1	2059	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	99	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1874	-0-	1874	4047	64	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2105	-0-	2105	6152	94	1	2011	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

10	465	N	279	-0-	-186	-0-	6	1	273	3	Y	-0-					12
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					12
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	4	1	148	3	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		122	-0-	122	274	2	1	120	3	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		143	-0-	143	417	3	1	140	3	Y	-0-					12

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	403	N	402	-0-	-1	-0-	14	1	388	3	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

10	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	23	1	1911	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	21	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	22	1	1798	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	21	1	1690	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3303	19	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1689	-0-	1689	4992	20	1	1669	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1791	3	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	3	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	44	1	1867	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852	43	1	1809	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	4938	70	1	2994	3	Y	20					20
							22	9									
03	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7367	54	1	2324	3	Y	46	63	1			3
							51	9									

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
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	9	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		497	-0-	497	497	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		429	-0-	429	926	9	1	420	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53	-0-	53	979	1	1	52	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
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	22	1	920	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	20	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	902	-0-	-121	-0-	22	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		923	-0-	923	923	21	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		818	-0-	818	1741	19	1	799	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		933	-0-	933	2674	21	1	912	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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		531	-0-	531	531	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		616	-0-	616	1147	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		583	-0-	583	1730	13	1	570	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	837	N	730	-0-	-107	-0-	17	1	713	3	Y	-0-					102
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	15	1	650	3	Y	3					105
							3	9									
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	13	1	545	3	Y	23	122	1			6
							25	9									
01	DLQ G-10		757	-0-	757	757	18	1	739	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		521	-0-	521	1278	12	1	509	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		551	-0-	551	1829	13	1	538	3	Y	-0-					6

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		357	-0-	357	357	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	654	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1075	9	1	412	3	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
10	3990	X	1038	-0-	-2952	-0-	35	1	1003	3	Y	-0-					2
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	3	Y	-0-					2
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					2
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					2
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	Y	-0-					2
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	-0-					2

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

10	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	38	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	36	1	1531	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	39	1	1631	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	41	1	1731	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2226	-0-	2226	3998	51	1	2175	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5862	43	1	1821	3	Y	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

10	8432	X	4183	-0-	-4249	-0-	44	1	4139	2	N	-0-					8
11	8010	X	3590	-0-	-4420	-0-	41	1	3549	2	N	-0-					8
12	8122	X	3895	-0-	-4227	-0-	117	1	3778	2	N	-0-					8
01	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	115	1	3764	2	N	-0-					8
02	3892	X	3261	-0-	-631	-0-	126	1	3135	2	N	-0-					8
03	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	80	1	3377	2	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

10	5115	X	4446	-0-	-669	-0-	87	1	4359	2	N	-0-					3
11	4740	X	4029	-0-	-711	-0-	81	1	3948	2	N	-0-					3
12	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	4198	2			N	-0-					3
01	4619	X	4254	-0-	-365	-0-	231	1	4023	2	N	-0-					3
02	4172	X	3956	-0-	-216	-0-	252	1	3704	2	N	-0-	3	5			-0-
03	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	159	1	4192	2	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
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
10	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					51
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					51
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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
10	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	689	2	7	9	N	6	1	8			5
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	N	4					9
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	424	2	6	9	N	5					14
02	560	N	405	-0-	-155	-0-	401	2	4	9	N	4	1	8			17
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	450	2	6	9	N	5					22

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					70
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					70
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					70
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					70
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					70

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
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					70
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					70
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					70
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					70

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
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
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					179
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					179
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					179
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					179
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					179
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					63
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	N	2					65
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					65
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					65
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	3			N	-0-					65
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	N	12					77

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
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
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 117771 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3977 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	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
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					2
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					2
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	13	1	268	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		265	-0-	265	546	12	1	253	3	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		105	-0-	105	651	5	1	100	3	Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

10	527	N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	12	1	344	3	N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6					48
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2					50
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13					63
01	1147	N	498	-0-	-649	-0-	492	2	6	9	N	5					68
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	411	2	1	9	N	1					69
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					69

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		449	-0-	449	449	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	860	19	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1281	19	1	402	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	10	2	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	2	49	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		159	-0-	159	159	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
02	DLQ G-10		165	-0-	165	324	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
03	DLQ G-10		173	-0-	173	497	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							137	3									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		687	-0-	687	687	27	1	577	3	Y	75	70	1			5
							83	9									
02	DLQ G-10		391	-0-	391	1078	18	1	373	3	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		468	-0-	468	1546	21	1	447	3	Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

10	93	N	59	-0-	-34	-0-	32	1	27	3	N	-0-					5
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	31	1	27	3	N	-0-					5
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	32	1	26	3	N	-0-					5
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	32	1	24	3	N	-0-					5
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	31	1	22	3	N	-0-					5
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					5

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

10	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					62
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					62
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	4					66
							4	9									
01	DLQ G-10		777	-0-	777	777	34	1	724	3	Y	17					83
							19	9									
02	DLQ G-10		689	-0-	689	1466	30	1	644	3	Y	14					97
							15	9									
03	DLQ G-10		770	-0-	770	2236	34	1	725	3	Y	10					107
							11	9									

ADAMS, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 250066 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 4166 - 4178

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10/25/12

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

10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					72
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					72
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					72
01	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					72
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					72
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					72

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
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					73
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					73
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					73
01	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					73
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					73

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
10	1891	N	1558	-0-	-333	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	529	-0-	-1424	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	925	-0-	-625	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	448	-0-	-672	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					115
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					115
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					115
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					115
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					115
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					115

BARKER WELL #: 3 RRCID -> 111861 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 4810 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					70
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					70
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2918	3	25	9	N	23					93
01	3100	N	6815	-0-	3715	3715	6675	3	140	9	N	127	167	1			53
*02	2800	N	3662	-0-	862	4577	3554	3	108	9	N	98	9	8			142
*03	3100	N	3361	-0-	261	4838	3299	3	62	9	N	56	161	1	3	8	34

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					9
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					9
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	9	7			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	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
10	1953	#	1238	-0-	-715	-0-	1235	3	3	9	N	3					48
11	1890	#	1250	-0-	-640	-0-	1248	3	2	9	N	2					50
12	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	1089	3	11	9	N	10					60
01	1240	#	1157	-0-	-83	-0-	1146	3	11	9	N	10					70
02	1176	#	1145	-0-	-31	-0-	1112	3	33	9	N	30					100
*03	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					100

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	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
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
10	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	341	#	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	308	#	171	-0-	-137	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	341	#	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					204
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					204
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					204
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					204
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					204
03	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					204

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					70
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					70
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					70
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					70
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	549	2	180	9	N	164	164	1			2
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	430	2	166	9	N	151	151	1			2
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					2
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					2
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					97
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	N	2	54	1			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					20
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					20
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					20
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-					20
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					20

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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	279	#	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
*03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	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
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	10					31
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N	9					40
12	806	N	593	-0-	-213	-0-	581	3	12	9	N	11					51
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					56
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	25					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					63
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2					65
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	N	2					67
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1					68
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	3	2	9	N	2					70
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13					83

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					55
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					55
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					55
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	2	N	-0-					55
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	10	1	55	2	N	-0-					55
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					10
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					10
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2042	-0-	-86	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	N	1	1	8			-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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					78
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					78
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					78
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					78
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					78
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					172
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					172
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					172
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					172
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					172
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					172

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 142205 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5940 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/2012

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN, EUGENE 543370
FUNK, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 021295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2844 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					13
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
01	DELQ	PR	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					13
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					29
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					29
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS (CONGL.) //CONT.// 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					187
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					187
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					187
01	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					187
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			N	-0-					187
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					187

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10451		4330	-0-	-6121	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
11	4040		4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
12	3975		3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
01	3805		3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
02	2856		831	-0-	-2025	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*03	3162		NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		207	-0-	207	207	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	383	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		199	-0-	199	582	9	1	190	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
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					28
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					28
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					28
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					28
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					28
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28

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
10	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	2526	2			N	-0-					35
11	3780	X	2370	-0-	-1410	-0-	2370	2			N	-0-					35
12	3658	X	2520	-0-	-1138	-0-	2520	2			N	-0-					35
01	3472	X	2118	-0-	-1354	-0-	2118	2			N	-0-					35
02	3136	X	1497	-0-	-1639	-0-	1497	2			N	-0-					35
03	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	2373	2			N	-0-					35

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
10	13578	X	11212	-0-	-2366	-0-	11155	2	57	9	N	52	159	1			39
11	12750	X	4542	-0-	-8208	-0-	4529	2	13	9	N	12					51
12	12834	X	10734	-0-	-2100	-0-	10682	2	52	9	N	47					98
01	12431	X	8356	-0-	-4075	-0-	8306	2	50	9	N	45					143
02	10332	X	10185	-0-	-147	-0-	10112	2	73	9	N	66	173	1			36
03	11222	X	11012	-0-	-210	-0-	10951	2	61	9	N	55					91

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
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	842	-0-	-181	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY 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
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	39	1	808	3	Y	3					31
							3	9									
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	35	1	753	3	Y	1					32
							1	9									
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	40	1	834	3	Y	7					39
							8	9									
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	37	1	770	3	Y	7					46
							8	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	6					52
							7	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	37	1	801	3	Y	4					56
							4	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	117	1	2466	3	Y	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	103	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	71	1	1495	3	Y	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	3	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	98	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	100	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	64	1	1332	3	Y	-0-					13
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	3	Y	6					19
							7	9									
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	3	Y	35	46	1			8
							39	9									
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					8
02	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	56	1	1185	3	Y	-0-					8
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	63	1	1330	3	Y	-0-					8

BORING, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 177362 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 5559

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	102	1	460	3	Y	-0-					10
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	103	1	447	3	Y	-0-					10
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	Y	-0-					10
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	112	1	261	3	Y	-0-					10
02	476	N	99	-0-	-377	-0-	99	1			Y	-0-					10
03	527	N	108	-0-	-419	-0-	108	1			Y	-0-					10

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	99	1	287	3	Y	-0-					25
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	128	1	320	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	118	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	123	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	104	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	110	1	265	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	-0-			28
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	48	1	368	2	N	-0-			28
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	2	N	-0-			28
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	-0-			28
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	N	-0-			28
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	N	-0-			28

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
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	55	1	536	3	N	-0-			67
11	660	N	428	-0-	-232	-0-	51	1	377	3	N	-0-			67
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	51	1	294	3	N	-0-			67
01	589	N	349	-0-	-240	-0-	51	1	298	3	N	-0-			67
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	47	1	264	3	N	-0-			67
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	3	N	-0-			67

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	97 9	1 9	1841	2	N	8			37
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	96 4	1 9	2016	2	N	4			41
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	96 13	1 9	1878	2	N	12			53
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	1977	2	N	25			78
02	1988	N	1195	-0-	-793	-0-	84 15	1 9	1096	2	N	14			92
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87 26	1 9	964	2	N	24			116

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	45	79	1			38
							50	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	N	28					66
							31	9									
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	49	1	360	2	N	20					86
							22	9									
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	49	1	345	2	N	20					106
							22	9									
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	44	1	282	2	N	-0-					106
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	48	1	248	2	N	-0-					106

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	N	-0-					16
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	3	N	-0-					16
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-					16
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	3	N	-0-					16
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	1	1	58	3	N	-0-					16
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	3	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	2	N	-0-					84
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	1	262	2	N	-0-					84
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	3	1	250	2	N	-0-					84
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					84
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	2	1	209	2	N	3					87
							3	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	2	N	-0-	73	1			14

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	47	1	62	3	N	22					75
							24	9									
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	46	1	70	3	N	-0-					75
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	47	1	64	3	N	6					81
							7	9									
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	39	3	N	12					93
							13	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	43	1	49	3	N	-0-					93
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	47	1	61	3	N	-0-					93

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	320	-0-	-145	-0-	5	1	315	3	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	5	1	314	3	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	1333	N	712	-0-	-621	-0-	5	1	590	2	N	106	152	1			9
							117	9									
11	990	N	531	-0-	-459	-0-	4	1	527	2	N	-0-					9
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	5	1	604	2	N	-0-					9
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	4	1	568	2	N	-0-					9
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	2	N	-0-					9
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	5	1	634	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					85
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					85
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					85
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					85
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85

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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	N	12					45
							13	9									
11	960	N	726	-0-	-234	-0-	52	1	665	2	N	8					53
							9	9									
12	1023	N	739	-0-	-284	-0-	54	1	677	2	N	7					60
							8	9									
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	52	1	554	2	N	8					68
							9	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	687	2	N	7					75
							8	9									
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	9					84
							10	9									

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	2	N	-0-					42
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	60	1	1483	2	N	-0-					42
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					42
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	64	1	1599	5	N	15					57
							17	9									
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	57	1	1363	2	N	-0-					57
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1646	2	N	5					62
							6	9									

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	6	1	682	2	N	-0-					19
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	2	N	-0-					19
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	7	1	832	2	N	-0-					19
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	2	N	-0-					19
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	N	2					21
							2	9									
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	6	1	690	2	N	22					43
							24	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	72	1	2991	2	N	22	37	1			41
							24	9									
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2845	2	N	25					66
							28	9									
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	68	1	2972	2	N	26					92
							29	9									
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	70	1	2933	2	N	24	86	1			30
							26	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2684	2	N	6					36
							7	9									
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	N	34					70
							37	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	669	2	N	5					57
							6	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	N	17					74
							19	9									
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	50	1	571	2	N	13					87
							14	9									
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	51	1	519	2	N	3					90
							3	9									
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	46	1	456	2	N	-0-					90
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	50	1	454	2	N	-0-					90

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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	2	N	-0-					23
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	2	N	-0-					23
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	5	1	546	2	N	3					26
							3	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	N	-0-					26
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	N	-0-					26
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	4	1	484	2	N	-0-					26

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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	N	-0-					-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
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	2	N	-0-					3
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	2	N	-0-					3
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	479	2	N	-0-					3
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	N	-0-					3
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	N	-0-					3
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	12	1	1422	2	N	53					56
							58	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	56	1	1300	2	N	-0-					28
11	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	54	1	1096	2	N	-0-					28
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					28
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	2	N	-0-					28
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					28
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					28

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

10	651	N	607	-0-	-44	-0-	10	1	597	3	N	-0-					15
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	9	1	572	3	N	-0-					15
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	8	1	509	3	N	-0-					15
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	8	1	530	3	N	-0-					15
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	8	1	487	3	N	-0-					15
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	N	67	118	1			15
							74	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	2	N	45					60
							50	9									
12	2170	N	193	-0-	-1977	-0-	47	1	118	2	N	25					85
							28	9									
01	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	55	1	1128	2	N	28					113
							31	9									
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					113
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-					113

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	10	1	1275	2	N	6					37
							7	9									
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	10	1	1210	2	N	4					41
							4	9									
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	9	1	1084	2	N	4					45
							4	9									
01	1302	N	785	-0-	-517	-0-	7	1	774	2	N	4					49
							4	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	11	1	1277	2	N	6					55
							7	9									
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	11	1	1425	2	N	1					56
							1	9									

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					51
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	N	-0-					51
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	1	1	86	2	N	-0-					51
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	7	2	4	9	N	4					55
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	3					58
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					68

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	1085	N	837	-0-	-248	-0-	14	1	823	3	N	-0-					15
11	1050	N	716	-0-	-334	-0-	11	1	705	3	N	-0-					15
12	1023	N	770	-0-	-253	-0-	13	1	757	3	N	-0-					15
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	915	3	N	-0-					15
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	12	1	716	3	N	-0-					15
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	N	-0-					15

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	16					16
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	16	1	2062	2	N	22					38
							24	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					51
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	11	1	1390	3	N	12					63
							13	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	10	1	1215	3	N	21					84
							23	9									

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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	62	1	1555	2	N	6					57
							7	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	N	18					75
							20	9									
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	60	1	1095	2	N	10					85
							11	9									
01	1240	N	598	-0-	-642	-0-	53	1	545	2	N	-0-					85
02	1120	N	492	-0-	-628	-0-	47	1	437	2	N	7	66	1			26
							8	9									
03	1178	N	552	-0-	-626	-0-	52	1	481	2	N	17					43
							19	9									

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
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	N	20	95	1			22
							22	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	N	28					50
							31	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	829	2	N	14					64
							15	9									
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	792	2	N	16					80
							18	9									
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	47	1	681	2	N	17					97
							19	9									
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	52	1	679	2	N	19					116
							21	9									

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	N	7	85	1			6
							8	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	882	2	N	18					24
							20	9									
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	11					35
							12	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	10					45
							11	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	N	11					56
							12	9									
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	8					64
							9	9									

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
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	57	1	1258	3	N	-0-					
11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2868	3	N	5					43
							6	9									
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	66	1	2658	3	N	30					73
							33	9									
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	67	1	2672	3	N	27					100
							30	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	60	1	2310	3	N	15					115
							17	9									
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	65	1	2106	3	N	29					144
							32	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					27
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					27
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					27
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					15
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					15
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					15
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					15
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4					19

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					140
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	175	2	22	9	N	20					160
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	77	2	22	9	N	20	88	1			92
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					92
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	16					176
							18	9									
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	30					206
							33	9									
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	325	2	N	1					207
							1	9									
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	40	1	289	2	N	9	175	1			41
							10	9									
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	44	1	319	2	N	-0-	9	1			32
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	9					41
							10	9									
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	450	2	N	2					43
							2	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 9 RRCID -> 202656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5060 - 5500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1	68	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	485	2	N	-0-					20
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	2	N	-0-					20
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					20
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	53	1	277	2	N	-0-					20
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	59	1	383	2	N	-0-					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					2
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

10	217	N	187	-0-	-30	-0-	181	3	6	9	N	5					46
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	180	3	4	9	N	4					50
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	171	3	2	9	N	2					52
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	3	7	9	N	6					58
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	3	10	9	N	9	32	1			35
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	3	6	9	N	5					40

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					7
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					7
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					7
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					7
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-					7
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
10	930	N	647	-0-	-283	-0-	638	3	9	9	N	8	22	1			12
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	603	3	10	9	N	9					21
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	603	3	7	9	N	6					27
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	590	3	9	9	N	8	21	1			14
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	528	3	9	9	N	8					22
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	524	3	7	9	N	6					28

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

10	1209	N	319	-0-	-890	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	780	N	389	-0-	-391	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	364	N	211	-0-	-153	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	465	1	589	3	N	-0-					61
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	450	1	585	3	N	-0-					61
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	465	1	597	3	N	-0-					61
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	465	1	615	3	N	-0-					61
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	420	1	512	3	N	-0-					61
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	465	1	472	3	N	-0-					61

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

10	682	N	646	-0-	-36	-0-	465	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	450	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	465	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	420	1	251	3	Y	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	465	1	231	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

10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

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

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	N	5					102
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	302	3	3	9	N	3					105
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6	9	N	5					110
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					110
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	N	4					114
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	426	3	3	9	N	3					117

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

10	5549	X	4642	-0-	-907	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4447	-0-	-773	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3739	-0-	-573	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	4111	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

10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	91	-0-	-219 B	-0-	91	2			N	-0-					31
11	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					31
12	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					31
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					31
02	308	N	264	-0-	-44 B	-0-	264	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					31

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					133
11	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-	133	1			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1399	-0-	-225 B	-0-	1365	3	34	9	N	31					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1392	-0-	-375 B	-0-	1384	3	8	9	N	7					38

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	2			N	-0-					173
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					173
12	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			N	-0-					173
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					173
02	1064	N	426	-0-	-638	-0-	426	2			N	-0-					173
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					173

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
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	394	2	6	9	N	5					55
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					56
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					57
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1					58
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					59
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					59

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
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					25
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					25
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					39
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					39
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					39
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					39
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					39
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					39

PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4	2	8			52
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					55
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	Y	4					59
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	44	1			21
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	Y	9					30
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					37

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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					55
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					58
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					59
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	429	2	7	9	Y	6	44	1			21
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					29
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					36

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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					55
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					58
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2					60
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	429	2	6	9	Y	5	44	1			21
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					29
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	Y	8					37

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4					55
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					58
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					60
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	44	1			22
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	Y	8					30
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	Y	6					36

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					50
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					50
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					50
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					50
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	59	1	599	2	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	57	1	577	2	N	-0-					-0-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	59	1	607	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	648	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1184	2	2	9	N	2					75
11	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	998	2	3	9	N	3	1	8			77
12	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	2			N	-0-					77
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	2	1	9	N	1					78
02	924	N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-					78
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					79

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					9
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			9
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					9
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			9
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					9
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	93	1	323	2	N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	90	1	263	2	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	93	1	211	2	N	48					48
							53	9									
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	93	1	212	2	N	-0-					48
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	84	1	171	2	N	-0-					48
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	93	1	199	2	N	-0-					48

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					147
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					147
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					147
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					148
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	107	2	1	9	N	1					149
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					151

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	N	6					162
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1450	3	205	9	N	186	184	1			164
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1218	3	210	9	N	191	191	1			164
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					164
02	1540	N	1173	-0-	-367	-0-	960	3	213	9	N	194	185	1			173
03	1426	N	939	-0-	-487	-0-	932	3	7	9	N	6					179

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-					83
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					83
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					83
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					83
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					83
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1					33
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					33
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					33
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					33
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					33
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					33

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
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	383	3	14	9	N	13					85
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	374	3	1	9	N	1					86
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	3	9	9	N	8					94
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					94
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	274	3	11	9	N	10					104
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					111

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-					66
11	1620	N	168	-0-	-1452	-0-	168	3			N	-0-					66
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					66
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					66
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					67
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					67

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					83
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					83
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					83
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					83
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					83
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	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

10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	41	171	1			190
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					190
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	77					267
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	171	1			145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					184
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	168	1			53

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

10	1023	#	520	-0-	-503	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	990	#	365	-0-	-625	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	364	-0-	-659	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	#	295	-0-	-181	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	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

10	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1198	3	63	9	N	57					165
11	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	N	18					183
12	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1184	3	35	9	N	32					215
01	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1194	3	80	9	N	73					288
02	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1101	3	31	9	N	28	163	1			153
*03	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	9	N	20					173

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
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
11	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					21
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					21
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					21
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					21
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					21
12	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					21
01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					21
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					21
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

10	651	#	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					98
11	630	#	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					98
12	651	#	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					98
01	651	#	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					98
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					98
03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

10	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					12
11	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					12
12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					12
01	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					12
02	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					12
*03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					12

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					252
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					252
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					252
01	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					252
*02	112	#	18	-0-	-94	-0-	18	2			N	-0-					252
*03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					252

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	#	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*02	168	#	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-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-

CATLIN, SW. (ATOKA) 16365 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DEATON WELL #: 1 RRCID -> 162045 COMPL. DATE 11/18/1967 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5966 - 6099

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32221 06/01/2012

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

10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					144
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					144
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					144
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					144
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					144
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					144

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

10	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1					3
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	3	1			-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	N	2					2
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	382	2	1	9	N	1					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					4
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	304	2	2	9	N	2	3	1			3

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	469	2	7	9	N	6					42
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	447	2	10	9	N	9					51
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	476	2	8	9	N	7					58
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	441	2	9	9	N	8					66
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					73
03	496	N	274	-0-	-222	-0-	271	2	3	9	N	3	41	1			35

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					2
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					2
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					2
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					2
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					2
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					2

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
10	806	N	627	-0-	-179	-0-	620	2	7	9	N	6	182	1			2
11	750	N	545	-0-	-205	-0-	543	2	2	9	N	2					4
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	595	2	2	9	N	2					6
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	399	2	3	9	N	3					9
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	2			N	-0-					9
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					9

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					100
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					100
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					100
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					100
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	Y	7					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					20
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					20
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					20
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					20
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	Y	4					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					21
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					21
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					21
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					21
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	4023	R	4023	-0-	-0-	-0-	4021	3	2	9	N	2					214
11	3874	R	3874	-0-	-0-	-0-	3872	3	2	9	N	2					216
12	3988	R	3988	-0-	-0-	-0-	3986	3	2	9	N	2					218
01	4030	#	3898	-0-	-132	-0-	3897	3	1	9	N	1					219
*02	3640	#	-0-	-0-	-3640	-0-					N	1					220
03	4030	#	3164	-0-	-866	-0-	3163	3	1	9	N	1					221

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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1					73
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10					83
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					83
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	663	3	24	9	Y	22					105
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					84
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					84
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					84
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					84
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					84
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					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
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1					11
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					11
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	N	5					16
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5					21
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	157	3	6	9	N	5					26
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					27

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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	476	N	218	-0-	-258	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	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
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	432	3	11	9	N	10					43
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	12	1			31
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	445	3	17	9	N	15					46
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	3	20	9	N	18					64
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	3	14	9	N	13					77
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	461	3	15	9	N	14					91

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
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	627	3	6	9	N	5					153
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					153
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	509	3	9	9	N	8					161
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	3	11	9	N	10					171
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	N	6					177
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	4					181

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
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1214	3	7	9	N	6					65
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1153	2	21	9	N	19					84
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1163	2	30	9	N	27					111
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1144	3	29	9	N	26					137
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1027	3	22	9	N	20					157
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1204	3	23	9	N	21					178

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2					54
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	632	3	24	9	N	22					76
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	622	3	48	9	N	44					120
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	614	3	44	9	N	40	159	1			1
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	561	3	22	9	N	20					21
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7	9	N	6					27

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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					222
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					222
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					222
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					222
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					223
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					224

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	465	1	1037	3	N	-0-					78
11	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	450	1	795	3	N	-0-					78
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	465	1	982	3	N	-0-					78
01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	465	1	1014	3	N	-0-					78
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	420	1	812	3	N	5					83
							6	9									
03	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	465	1	760	3	N	2					85
							2	9									

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

10	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	465	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	450	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	465	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	465	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	874	-0-	-414	-0-	420	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	465	1	543	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

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					20
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					20
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					20
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					20
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					33
11	270	#	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					33
12	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					33
01	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					33
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					33
*03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					35
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					35
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					35
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
*02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					35
*03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					78
11	570	#	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					78
12	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					78
01	589	#	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					78
02	532	#	526	-0-	-6	-0-	526	2			N	-0-					78
03	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	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
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	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
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					15
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					15
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					15
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					15
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					15
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	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
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	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
10	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	360	#	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	#	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	465	#	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	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
10	589	#	451	-0-	-138	-0-	93	1	346	3	Y	11					96
							12	9									
11	570	#	436	-0-	-134	-0-	87	1	337	3	Y	11					107
							12	9									
12	651	#	575	-0-	-76	-0-	93	1	453	3	Y	26					133
							29	9									
01	651	#	583	-0-	-68	-0-	90	1	449	3	Y	40					173
							44	9									
02	588	#	530	-0-	-58	-0-	81	1	409	3	Y	36	170	1			39
							40	9									
03	589	#	584	-0-	-5	-0-	87	1	463	3	Y	31					70
							34	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

10	992	#	948	-0-	-44	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
11	960	#	886	-0-	-74	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
01	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*03	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

10	2604	#	2491	-0-	-113	-0-	2472	3	19	9	Y	17					91
11	2520	#	2325	-0-	-195	-0-	2303	3	22	9	Y	20					111
12	2604	#	1552	-0-	-1052	-0-	1534	3	18	9	Y	16					127
01	2604	#	313	-0-	-2291	-0-	312	3	1	9	Y	1					128
02	2352	#	1648	-0-	-704	-0-	1633	3	15	9	Y	14	99	1			43
03	2480	#	2138	-0-	-342	-0-	2134	3	4	9	Y	4					47

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

10	868	#	822	-0-	-46	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
12	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
01	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1					1

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
11	855	R	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	Y	1					1
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	919	3	3	9	Y	3					4
01	837	#	553	-0-	-284	-0-	544	3	9	9	Y	8					12
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	809	3	10	9	Y	9					21
*03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	897	3	14	9	Y	13					34

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

10	2201	#	1774	-0-	-427	-0-	1772	3	2	9	Y	2					12
11	2130	#	2052	-0-	-78	-0-	2043	3	9	9	Y	8					20
12	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2246	3	19	9	Y	17					37
01	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2258	3	39	9	Y	35	67	1			5
02	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2039	3	21	9	Y	19					24
*03	2175	R	2175	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19					43

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKEAL, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 148363 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5970 - 5992

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1289	3	Y	13					41
						14	9									
11	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	56	1	1208	3	Y	3					44
						3	9									
12	1457 #	1215	-0-	-242	-0-	55	1	1152	3	Y	7					51
						8	9									
01	1426 #	1007	-0-	-419	-0-	46	1	955	3	Y	5					56
						6	9									
02	1288 #	1075	-0-	-213	-0-	48	1	1018	3	Y	8					64
						9	9									
03	1364 #	1299	-0-	-65	-0-	58	1	1239	3	Y	2					66
						2	9									

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	600 #	543	-0-	-57	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	620 #	271	-0-	-349	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	620 #	36	-0-	-584	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					Y	14					14
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					14

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

10	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1098	3	36	9	N	33					77
11	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1234	3	32	9	N	29					106
12	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1141	3	37	9	N	34					140
01	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1219	3	20	9	N	18					158
02	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1095	3	29	9	N	26	75	1			109
*03	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1462	3	45	9	N	41					150

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					80
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	N	1					81
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	N	1					82
01	371 R	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					83
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					84
*03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					87

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
MOSER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 113396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5876 PERF. 2204 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A 12-03-12

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

10	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	113	2	N	-0-					41
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	1	1	87	2	N	-0-					41
12	124	#	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	N	-0-					41
01	124	#	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	2	N	-0-					41
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	1	1	63	2	N	-0-					41
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	1	1	73	2	N	-0-					41

MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

10	589	#	435	-0-	-154	-0-	432	3	3	9	N	3					100
11	570	#	455	-0-	-115	-0-	451	3	4	9	N	4					104
12	558	#	433	-0-	-125	-0-	424	3	9	9	N	8					112
01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	559	3	3	9	N	3					115
02	504	#	503	-0-	-1	-0-	493	3	10	9	N	9					124
*03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	N	5					129

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					40
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					40
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					40
03	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					26
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					26
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
01	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					26
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	672	3	9	9	N	8					73
11	660	#	635	-0-	-25	-0-	625	3	10	9	N	9					82
12	713	#	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					82
01	713	#	652	-0-	-61	-0-	650	3	2	9	N	2					84
02	644	#	596	-0-	-48	-0-	593	3	3	9	N	3					87
03	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					87

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
10	372	#	328	-0-	-44	-0-	317	3	11	9	N	10					107
11	360	#	310	-0-	-50	-0-	302	3	8	9	N	7					114
12	372	#	343	-0-	-29	-0-	337	3	6	9	N	5					119
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					121
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					123
*03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					125

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
10	682	#	476	-0-	-206	-0-	457	2	19	9	N	17					157
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	590	2	43	9	N	39	183	1			13
12	651	#	520	-0-	-131	-0-	500	2	20	9	N	18					31
01	620	#	598	-0-	-22	-0-	573	2	25	9	N	23					54
02	588	#	448	-0-	-140	-0-	430	2	18	9	N	16					70
03	651	#	577	-0-	-74	-0-	554	2	23	9	N	21					91

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
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	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
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) //CONT.// 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					173
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					173
12	682	N	449	-0-	-233 B	-0-	449	3			N	-0-					173
01	496	N	131	-0-	-365 B	-0-	131	3			N	-0-					173
02	448	N	5	-0-	-443 B	-0-	5	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					173

PRICE WELL #: 8 RRCID -> 069919 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE "E" WELL #: E 16 RRCID -> 110224 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5167 - 5175

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	682	#	107	-0-	-575	-0-	107	3			N	-0-					45
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					45
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					45
01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					45
*02	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					45
*03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					22
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	#	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

10	279	#	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					125
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					125
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					125
01	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					125
*02	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					125
*03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*02	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					59
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					59
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	450	2	63	9	N	57					116
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	445	2	87	9	N	79					195
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	378	2	34	9	N	31					226
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	400	2	24	9	N	22	163	1			85

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

10	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

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

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					84
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					84
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					84
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					84
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					84

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					131
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					131
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					131
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					131
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					131
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					131

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	209	-0-	-39	-0-	41	1	168	2	N	-0-					-0-
11	270	#	166	-0-	-104	-0-	40	1	126	2	N	-0-					-0-
12	279	#	153	-0-	-126	-0-	42	1	111	2	N	-0-					-0-
01	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	877	3	13	9	N	12					119
11	930	N	847	-0-	-83	B	-0-	805	3	42	9	N	38					157
12	961	N	715	-0-	-246	B	-0-	711	3	4	9	N	4					161
01	899	N	873	-0-	-26	B	-0-	863	3	10	9	N	9					170
02	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	970	3	13	9	N	12					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	955	3	10	9	N	9					191

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
10	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	310	3	32	9	N	29					158
11	330	N	247	-0-	-83	B	-0-	223	3	24	9	N	22					180
12	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	300	3	8	9	N	7					187
01	341	N	202	-0-	-139	B	-0-	201	3	1	9	N	1					188
02	224	N	161	-0-	-63	B	-0-	155	3	6	9	N	5	170	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	232	-0-	-78	B	-0-	225	3	7	9	N	6					29

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1128	-0-	-81	B	-0-	1117	3	11	9	N	10					131
11	1170	N	1025	-0-	-145	B	-0-	1021	3	4	9	N	4					135
12	1209	N	1159	-0-	-50	B	-0-	1150	3	9	9	N	8					143
01	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	10	9	N	9					152
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1056	3	12	9	N	11					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	1102	-0-	-45	B	-0-	1095	3	7	9	N	6					169

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					13
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					13
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					13
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					13
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					13
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	873	2	19	9	Y	17					42
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	762	2	20	9	Y	18	35	1			25
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	Y	26					51
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	864	2	28	9	Y	25	37	1			39
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	2	22	9	Y	20	35	1			24
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1087	2	23	9	Y	21					45

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	928	-0-	-304	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					177
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
10	2976	#	2674	-0-	-302	-0-	2674	3			N	-0-					58
11	2880	#	2494	-0-	-386	-0-	2433	3	61	9	N	55					113
12	2976	#	2426	-0-	-550	-0-	2403	3	23	9	N	21					134
01	2976	#	2297	-0-	-679	-0-	2276	3	21	9	N	19					153
02	2688	#	2229	-0-	-459	-0-	2151	3	78	9	N	71	179	1			45
03	2666	#	2593	-0-	-73	-0-	2571	3	22	9	N	20					65

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					248
11	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					248
12	1023	#	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					248
01	1023	#	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					248
02	924	#	886	-0-	-38	-0-	886	2			N	-0-					248
03	961	#	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					248

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 139811 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5799 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	283	1			80
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	338	338	1			80
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	108	3	189	9	N	172	172	1			80
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	151	3	94	9	N	85	160	1			5
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	140	3	193	9	N	175	170	1			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					64
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	229	3	6	9	N	5					69
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					72
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	N	2					74
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					74
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	3	1	9	N	1					75

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					4
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					4
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					4
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	N	1					36
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	9	N	1					37
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1					38
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					39
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					40
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	473	3	166	9	N	151	180	1			11

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	2	N	-0-					31
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	N	-0-					31
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	N	-0-					31
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-					31
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	2	N	-0-					31
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					31

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HALEK ENERGY L.L.C. 345415
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

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

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	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
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					101
11	720	N	481	-0-	-239	-0-	481	3			N	-0-					101
12	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					101
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					101
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	262	3			N	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					30
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
03	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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					145
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					145
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					145
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					145
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					19
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					19
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					19
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					64
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					64
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					64
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					64
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					64
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
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
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					25
11	480	N	142	-0-	-338	-0-	142	3			N	-0-					25
12	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	3			N	-0-					25
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					25
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					25
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					25

PURSLEY, JOHN 683191
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					164
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					164
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					164
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					164
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					164
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	205	2	2	9	Y	2					6
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					8
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	342	2	3	9	Y	3					11
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					14
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	341	2	3	9	Y	3					17
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					19

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	679	-0-	-3	-0-	22	1	622	3	Y	32					129
							35	9									
11	690	#	629	-0-	-61	-0-	27	1	568	3	Y	31					160
							34	9									
12	713	#	544	-0-	-169	-0-	24	1	496	3	Y	22					182
							24	9									
01	DLQ G-10		570	-0-	570	570	19	1	517	3	Y	31	169	1			44
							34	9									
02	DLQ G-10		547	-0-	547	1117	17	1	496	3	Y	31					75
							34	9									
03	DLQ G-10		646	-0-	646	1763	28	1	585	3	Y	30					105
							33	9									

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	9	N	26					79
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6	17	1			68
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					79
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	N	10					89

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
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
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					64
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					64
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	355	-0-	-2745	159286	355	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	324	-0-	-2676	156610	324	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	399	-0-	-2701	153909	399	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	353	-0-	-2747	151162	353	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	390	-0-	-2410	148752	390	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	685	-0-	-2415	146337	685	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					159
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	17	1	26	2	N	-0-					159
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	-0-					159
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					159
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					159

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	1	10	2	N	1					103
							1	9									
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					103
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					103
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	N	20					100
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	N	20					120
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	131	2	19	9	N	17					137
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2					139
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	135	2	9	9	N	8					147
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	100	2	10	9	N	9					156

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230		405	-0-	-825	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					2
11	386	R	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	-0-					2
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					2
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					2
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					2
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					2

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					81
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	3			N	-0-					81
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-					81
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					81
02	1176	N	833	-0-	-343	-0-	833	3			N	-0-					81
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	476	N	156	-0-	-320	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					85
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					85
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					85
01	496	N	173	-0-	-323	-0-	173	2			N	-0-					85
02	252	N	84	-0-	-168	-0-	84	2			N	-0-					85
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	969	-0-	-201	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	3			N	-0-					82
11	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	3			N	-0-					82
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					82
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					82
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	141	-0-	-169	-0-	45	1	96	2	Y	-0-					50
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	32	1	93	2	Y	-0-					50
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	Y	1					51
							1	9									
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					51
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					51
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	38	1	100	2	Y	3					54
							3	9									

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 148697 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5508 - 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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					135
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					135
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					135
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					135
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					135

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	2			N	-0-					29
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					29
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					29
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					29
03	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					30
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					30
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					30
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					30
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					30
*03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					21
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					21
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					21
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					21
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2649	N	2621	-0-	-28	-0-	1831	2	790	9	N	718	681	1			127
11	2730	N	2032	-0-	-698	-0-	1344	2	688	9	N	625	689	1			63
12	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	1772	2	620	9	N	564	521	1			106
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2150	2	800	9	N	727	678	1			155
02	2548	X	2468	-0-	-80	-0-	1895	2	573	9	N	521	508	1			168
03	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	1588	2	452	9	N	411	518	1			61

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	633	-0-	633	6897	633	2			N	-0-					-0-
11	0	W	582	-0-	582	7479	582	2			N	-0-					-0-
12	0	W	570	-0-	570	8049	570	2			N	-0-					-0-
01	0	W	460	-0-	460	8509	460	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	387	-0-	-1213	7296	387	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	823	-0-	-2277	5019	823	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	555	2	1	9	N	1					108
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					108
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					108
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					108
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					108
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					108

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	N	1					123
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					123
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					123
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					123
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					22
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					22
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					60
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	368	2	15	9	N	14					74
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6					80
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	212	2	4	9	N	4					84
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					84
03	310	N	19	-0-	-291	-0-	17	2	2	9	N	2					86

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					29
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					30
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	N	3					33
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	1	2	2	9	N	2					35
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					36
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					37

GINNINGS COMPANY 307243
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GINNINGS COMPANY //CONT.// 307243
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	3	17	9	N	15					46
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					51
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					57
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					63
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	N	10					73
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	482	3	10	9	N	9					82

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					40
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					40
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					40
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	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

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					6
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					6
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					6
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					6
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					7
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					7
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					7
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					7
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	DLQ G-10		127	-0-	127	558	127	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		131	-0-	131	689	131	2			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		186	-0-	186	875	184	2	2	9	Y	2					36
01	1041	N	166	-0-	-875	-0-	158	2	8	9	Y	7	21	1			22
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	5					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	DLQ G-10		856	-0-	856	3449	856	2			Y	-0-					115
11	DLQ G-10		833	-0-	833	4282	833	2			Y	-0-					115
12	DLQ G-10		719	-0-	719	5001	719	2			Y	-0-					115
01	3100	N	807	-0-	-2293	2708	807	2			Y	-0-					115
02	2800	N	687	-0-	-2113	595	687	2			Y	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	595					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
10	DLQ G-10		716	-0-	716	2836	715	2	1	9	Y	1					131
11	DLQ G-10		673	-0-	673	3509	673	2			Y	-0-					131
12	DLQ G-10		569	-0-	569	4078	568	2	1	9	Y	1					132
01	3100	N	583	-0-	-2517	1561	583	2			Y	-0-					132
02	2093	N	532	-0-	-1561	-0-	531	2	1	9	N	1					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					75
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					75
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					77
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7	45	1			39
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
10	DLQ G-10		1043	-0-	1043	4280	1043	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		1023	-0-	1023	5303	1023	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		657	-0-	657	5960	648	2	9	9	Y	8					19
01	3100	N	713	-0-	-2387	3573	707	2	6	9	Y	5					24
02	2800	N	582	-0-	-2218	1355	578	2	4	9	Y	4					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1355					Y	NO RPT					28

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					42
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	2	8	9	N	7					49
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6					55
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					58
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					138
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					138
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					138
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					138
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

10	DLQ G-10		21	-0-	21	86	21	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	103	17	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	20	123	20	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	20	-0-	-123	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	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

10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	N	3					15
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2237	2	7	9	N	6					21
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2076	2	9	9	N	8					29
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					34
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	Y	4					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	447	2	28	9	N	25					85
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	364	2	19	9	N	17					102
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24	9	N	22					124
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	2	19	9	N	17					141
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	N	24					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

10	DLQ G-10		3319	-0-	3319	13077	3310	2	9	9	Y	8					89
11	DLQ G-10		3111	-0-	3111	16188	3100	2	11	9	Y	10					99
12	DLQ G-10		2735	-0-	2735	18923	2726	2	9	9	Y	8					107
01	21766	X	2843	-0-	-18923	-0-	2830	2	13	9	Y	12					119
02	2996	X	2621	-0-	-375	-0-	2602	2	19	9	N	17					136
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					136

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2623	2	2	9	N	2	2	8			112
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					112
12	3100	N	3442	-0-	342	342	3439	2	3	9	N	3	2	8			113
01	3033	N	2691	-0-	-342	-0-	2691	2			N	-0-					113
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	3			N	-0-					31
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					31
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					31
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					31
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					31
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	50	1	343	2	N	-0-					32
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	47	1	350	2	N	-0-					32
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	-0-					32
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	379	2	N	-0-					32
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					32
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	49	1	276	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4208	2	52	9	N	47					227
11	4230	X	4222	-0-	-8	-0-	4136	2	86	9	N	78	190	1			115
12	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2			N	-0-					115
01	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4110	2	35	9	N	32					147
02	3948	X	3795	-0-	-153	-0-	3709	2	86	9	N	78					225
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4036	2	43	9	N	39	184	1			80

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					157
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					157
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					157
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					157

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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					50
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					50
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					50
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					50

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					25
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					25
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					25
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					25
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					25
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					23
11	750	N	289	-0-	-461	-0-	289	2			N	-0-					23
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					23
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
*02	280	N	185	-0-	-95	-0-	185	2			N	-0-					23
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					23

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					121
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					121
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					121
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					121
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					121
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					121

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1337	2	N	1					29
							1	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1321	2	N	6					35
							7	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	N	1					36
							1	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					36
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	51	1	1147	2	N	-0-					36
03	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	55	1	993	2	N	-0-					36

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
PRECISION OPERATING INC. 676010
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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-					134
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-					134
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					134
03	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
10	682	#	680	-0-	-2	-0-	120	1	560	2	N	-0-					135
11	660	#	659	-0-	-1	-0-	115	1	544	2	N	-0-					135
12	682	#	680	-0-	-2	-0-	120	1	560	2	N	-0-					135
01	682	#	674	-0-	-8	-0-	120	1	554	2	N	-0-					135
02	616	#	610	-0-	-6	-0-	107	1	503	2	N	-0-					135
03	682	#	679	-0-	-3	-0-	120	1	559	2	N	-0-					135

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	#	1058	-0-	-306	-0-	120	1	938	2	N	-0-					160
11	1320	#	1091	-0-	-229	-0-	115	1	976	2	N	-0-					160
12	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	120	1	1115	2	N	-0-					160
01	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1082	2	N	-0-					160
02	1008	#	999	-0-	-9	-0-	107	1	892	2	N	-0-					160
03	1240	#	1073	-0-	-167	-0-	120	1	953	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					110
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	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

10	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					22
11	990	#	182	-0-	-808	-0-	182	2			N	-0-					22
12	1023	#	11	-0-	-1012	-0-	11	2			N	-0-					22
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					22
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22
03	744	#	126	-0-	-618	-0-	98	2	28	9	N	25					47

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					92
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					92
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

10	310	#	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	300	#	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	310	#	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY, E. E. //CONT.// 946085
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					129
11	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			N	-0-					129
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					129
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					129
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					129
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					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
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					34
12	310	#	250	-0-	-60	-0-	249	3	1	9	N	1					35
01	310	#	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					35
02	280	#	114	-0-	-166	-0-	114	3			N	-0-					35
03	248	#	36	-0-	-212	-0-	35	3	1	9	N	1					36

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
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					45
11	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					45
12	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					45
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					45
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					45
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					45

POWERS WELL #: 2 RRCID -> 157954 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 5888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					23
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					15
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					15
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					15
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					15
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					15
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	687	-0-	-57	-0-	676	2	11	9	N	10					98
11	720	#	594	-0-	-126	-0-	588	2	6	9	N	5					103
12	775	#	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					103
01	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					103
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					103
03	682	#	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					103

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
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					24
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					24
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					24
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					24
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY, E. E. 946085
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 1 RRCID -> 141940 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32209 01/01/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1					17
11	570	N	226	-0-	-344	-0-	222	3	4	9	N	4					21
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6					27
01	620	N	222	-0-	-398	-0-	213	3	9	9	N	8					35
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	3	4	9	N	4					39
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	292	3	1	9	N	1					40

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	868	N	526	-0-	-342	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	812	N	308	-0-	-504	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	3	N	15					71
							17	9									
11	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	60	1	1024	3	N	7					78
							8	9									
12	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	62	1	1206	3	N	7					85
							8	9									
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	62	1	1167	3	N	8					93
							9	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	3	N	15					108
							17	9									
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	3	N	17					125
							19	9									

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			N	-0-	113	1			28
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					28
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					28
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					28
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					28
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					120
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					148
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					216
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	199	1			68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					138

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					32
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					32
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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 #: 1 RRCID -> 021341 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5785 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	3	11	9	Y	10					16
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	867	3	9	9	Y	8					24
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	902	3	14	9	Y	13					37
01	DLQ G-10	923	-0-	923	923	908	3	15	9	Y	14					51
02	DLQ G-10	837	-0-	837	1760	827	3	10	9	Y	9	60	1			-0-
03	DLQ G-10	947	-0-	947	2707	932	3	15	9	Y	14	2	1			12

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

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1632	2	133	9	N	121	177	1			133
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1376	2	122	9	N	111	174	1			70
12	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1252	2	139	9	N	126					196
01	1767 N	901	-0-	-866	-0-	784	2	117	9	N	106	175	1			127
02	1400 N	822	-0-	-578	-0-	719	2	103	9	N	94					221
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	2	98	9	N	89	170	1			140

EANES (CONGL., UP.) 27144 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GEE WELL #: 1 RRCID -> 238715 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6050 - 6058

10	1209 #	680	-0-	-529	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1590 #	658	-0-	-932	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	1643 #	603	-0-	-1040	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	1643 #	597	-0-	-1046	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	840 #	444	-0-	-396	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	682 #	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					-0-

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					28
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					28
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28

ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					139
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					139
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					139
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					139
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					139

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
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					18
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					18
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2725	3	32	9	N	29					52
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					52
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2773	3	69	9	N	63					115
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	3	46	9	N	42	116	1			41
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2396	3	13	9	N	12					53
*03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2675	3	56	9	N	51					104

ELIASVILLE, N. (CONGL) //CONT.// 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1240	-0-		-31	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*02	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-		-0-	-0-	515	2			N	-0-					24
11	692	N	692	-0-		-0-	-0-	692	2			N	-0-					24
12	589	N	551	-0-		-38	-0-	551	2			N	-0-					24
01	527	N	438	-0-		-89	-0-	438	2			N	-0-					24
02	644	N	577	-0-		-67	-0-	577	2			N	-0-					24
*03	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	2			N	-0-					24

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	94	-0-		-30	-0-	94	2			N	-0-					94
11	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	2			N	-0-					94
12	777	N	777	-0-		-0-	-0-	742	2	35	9	N	32					126
01	662	N	662	-0-		-0-	-0-	662	2			N	-0-					126
02	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	2			N	-0-					126
03	620	N	517	-0-		-103	-0-	517	2			N	-0-					126

GINNINGS COMPANY 307243
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	381	-0-		-22	-0-	381	3			N	-0-					62
11	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					62
12	373	N	373	-0-		-0-	-0-	373	3			N	-0-					62
01	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	3			N	-0-					62
02	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	3			N	-0-					62
*03	379	N	379	-0-		-0-	-0-	379	3			N	-0-					62

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	1			N	-0-					54
11	450	N	45	-0-	-405	-0-	45	1			N	-0-					54
12	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	1			N	-0-					54
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					54
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54

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
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	1			N	-0-					7
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	1			N	-0-					7
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	1			N	-0-					7
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					7
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					34
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					34
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					34
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					34
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			N	-0-					34
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

10	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

10	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	570	N	336	-0-	-234	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	912	-0-	-2188	805	912	2			Y	-0-					-0-
11	1672	N	867	-0-	-805	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1					27
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	818	3	1	9	N	1					28
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	784	3	1	9	N	1					29
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	814	3	1	9	N	1					30
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					31
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					32

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	R	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	N	2					56
11	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					61
12	310	#	273	-0-	-37	-0-	269	2	4	9	N	4					65
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5					70
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14					84
*03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					90

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

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

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	196	#	138	-0-	-58	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					140
11	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					140
12	434	#	355	-0-	-79	-0-	354	2	1	9	N	1					141
01	434	#	383	-0-	-51	-0-	374	2	9	9	N	8					149
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	346	2	7	9	N	6					155
03	434	#	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1					156

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	#	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	450	#	184	-0-	-266	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	465	#	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

10	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	651	#	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	588	#	402	-0-	-186	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	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
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	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
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					97
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					97
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					97
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					97
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					97
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	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
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
11	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					10
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					10
01	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					10
02	112	#	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					10
*03	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					19
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					19
12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					19
01	372	#	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					19
02	336	#	103	-0-	-233	-0-	103	3			N	-0-					19
*03	372	#	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					19

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
10	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					150
11	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					150
12	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					150
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					150
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					150
03	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					23
11	150	#	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					23
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					23
01	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					23
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					23
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	0	#	-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
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	6					132
							7	9									
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	361	3	8	9	N	7					139
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	324	3	4	9	N	4					143
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	362	3	10	9	N	9					152
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	303	3	6	9	N	5					157
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	336	3	4	9	N	4					161

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
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					191
11	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	3			N	-0-					191
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					191
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					191
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	3			N	-0-					191
03	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
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	873	-0-	-191	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	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
10	4867	X	3798	-0-	-1069	-0-	3798	2			N	-0-					19
11	4710	X	4135	-0-	-575	-0-	4135	2			N	-0-					19
12	4867	X	3858	-0-	-1009	-0-	3858	2			N	-0-					19
01	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	2			N	-0-					19
02	3640	X	3193	-0-	-447	-0-	3193	2			N	-0-					19
03	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					19

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
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1					152
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	N	2					154
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	N	3					157
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					160
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	219	2	2	9	N	2					162
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					162

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					172
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					172
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					172
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					172
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					46
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					46
12	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	3			N	-0-					46
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					46
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					46
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					46

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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	560	N	413	-0-	-147	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	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
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					161
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					161
12	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					161
01	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			N	-0-					161
02	1428	N	1293	-0-	-135	-0-	1293	2			N	-0-					161
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	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
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					93
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					93
12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	2			N	-0-					93
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					93
02	1288	N	884	-0-	-404	-0-	884	2			N	-0-					93
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					93

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
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					61
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					61
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					61
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					61
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			N	-0-					61
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	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
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	92	1	115	3	Y	-0-					33
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	82	1	104	3	Y	-0-					33
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	68	1	97	3	Y	-0-					33
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					33
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	3	Y	-0-					33
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	65	1	88	3	Y	-0-					33

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

10	3751	#	3340	-0-	-411	-0-	3340	2			N	-0-					82
11	3630	#	3238	-0-	-392	-0-	3238	2			N	-0-					82
12	3441	#	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			N	-0-					82
01	3193	#	2018	-0-	-1175	-0-	2018	2			N	-0-					82
02	2940		2017	-0-	-923	-0-	2017	2			N	-0-					82
03	3255		NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					82

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1048	3	29	9	Y	26					90
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1115	3	26	9	Y	24					114
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1079	3	28	9	Y	25					139
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1149	3	47	9	Y	43	142	1			40
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1001	3	37	9	Y	34					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	3	8	9	Y	7					22
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	3	7	9	Y	6					28
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	Y	6					34
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12	9	Y	11	36	1			9
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	Y	9					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	25					48
							28	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	994	3	Y	31					79
							34	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	Y	5	80	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		862	-0-	862	862	29	1	825	3	Y	7					11
							8	9									
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1570	23	1	673	3	Y	11					22
							12	9									
03	DLQ G-10		904	-0-	904	2474	30	1	850	3	Y	22					44
							24	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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	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

10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	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
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*03	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
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			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
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-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
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	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
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 067467 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

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

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					10
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					10
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					10
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					10
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					10
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					10

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					19
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					19
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					19
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					19
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					49
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					49
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					49
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					49
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					49
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					49

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		258	-0-	258	482	258	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		255	-0-	255	737	255	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		725	-0-	725	1245	725	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1757	512	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	289	98	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	504	215	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		547	-0-	547	1145	547	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1741	596	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1949	1224	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	3167	1218	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		930	-0-	930	1958	930	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2983	1025	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		592	-0-	592	1251	592	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		658	-0-	658	1909	658	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																	
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	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																	
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A																	
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
RICKRICH WELL #: 1 RRCID -> 056358 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A																	
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		222	-0-	222	467	222	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		252	-0-	252	719	252	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011 - PLUGGED 04/06/11

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					32
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					32
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					32
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					32
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					67
11	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1257	2			N	-0-					67
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					67
01	1922	N	1205	-0-	-717	-0-	1205	2			N	-0-					67
02	1176	N	736	-0-	-440	-0-	736	2			N	-0-					67
03	2046	N	1133	-0-	-913	-0-	1133	2			N	-0-					67

MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 058566 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6996 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 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
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					75
11	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	1600	2			N	-0-					75
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					75
01	2232	N	1625	-0-	-607	-0-	1625	2			N	-0-					75
02	1484	N	936	-0-	-548	-0-	936	2			N	-0-					75
03	2480	N	1501	-0-	-979	-0-	1501	2			N	-0-					75

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 061692 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COLE, M. T. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063276 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					84
11	1410	N	846	-0-	-564	-0-	846	3			N	-0-					84
12	1457	N	763	-0-	-694	-0-	763	3			N	-0-					84
01	1488	N	749	-0-	-739	-0-	749	3			N	-0-					84
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	666	3	1	9	N	1					85
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					85

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					28
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					28
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					28
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					28
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					118
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					118
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	58	7			60
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					60
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					60

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA WELL #: 1 RRCID -> 254863 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4995 - 5002

10	124	N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	28	1	58	2	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	48	1	98	2	N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	18	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	13	1	9	2	N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					97
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					97
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					97
02	DELQ PR		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					97
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

10	124	N	105	-0-	-19	-0-	34	1	71	2	N	-0-					33
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	27	1	58	2	N	-0-					33
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	N	-0-					33
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	N	-0-					33
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	74	1	34	2	N	-0-					33
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	54	1	32	2	N	-0-					33

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

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					20
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					20
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					20
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					9
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					9
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					9
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					91
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					92
*03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					92

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
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	124	1	380	3	Y	-0-					14
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	-0-					14
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	124	1	376	3	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		555	-0-	555	555	124	1	431	3	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		465	-0-	465	1020	112	1	353	3	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1576	124	1	432	3	Y	-0-					14

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					8
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					8
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					8
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	356	2	149	3	N	-0-					64
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	292	2	118	3	N	-0-					64
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	363	2	153	3	N	-0-					64
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	496	2	203	3	N	-0-					64
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	442	2	183	3	N	-0-					64
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	488	2	204	3	N	-0-					64

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					144
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	4	2	2	3	N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: 1 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011 - PLUGGED 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					39
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					39
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					40
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					40
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					40
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					40

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					46
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					46
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					46
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					46

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					43
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					44
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					44
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					44
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					44

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
10	0	W	39	-0-	39	570	39	2			N	-0-					-0-
11	0	W	34	-0-	34	604	34	2			N	-0-					-0-
12	0	W	40	-0-	40	644	40	2			N	-0-					-0-
01	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					11
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					11
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					11
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					11
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1000	-0-	-1356	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	955	-0-	-965	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	896	N	694	-0-	-202	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					-0-

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
10	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					193
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					193
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					193
01	961	N	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-					193
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					193
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					193

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					59
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					59
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					178
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	N	1					179
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					180
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1					181
02	588	N	401	-0-	-187	-0-	401	3			N	-0-					181
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					181

SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 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
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4344	-0-	-556	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	4573	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	688	3	79	9	N	72	183	1			68
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	659	3	15	9	N	14					82
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	702	3	N	78					160
							86	9									
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	681	3	32	9	N	29					189
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	595	3	40	9	N	36					225
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	663	3	73	9	N	66	182	1			109

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
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					137
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	N	1					138
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					138
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					138
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					140
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					141

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	372 #	289	-0-	-83	-0-	289	2		N	-0-			-0-
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	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

10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	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

10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	-0-					-0-
01	558	N	39	-0-	-519	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
03	496	N	131	-0-	-365	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2759	#	1731	-0-	-1028	-0-	1719	2	12	9	N	11					299
11	1620	#	1542	-0-	-78	-0-	1490	2	52	9	N	47	175	1			171
12	1674	#	1456	-0-	-218	-0-	1434	2	22	9	N	20					191
01	1736	#	1413	-0-	-323	-0-	1385	2	28	9	N	25					216
02	1568	#	1196	-0-	-372	-0-	1185	2	11	9	N	10					226
03	1736	#	1221	-0-	-515	-0-	1208	2	13	9	N	12					238

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
11	1110	N	380	-0-	-730	-0-	380	2			N	-0-					43
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	375	2	54	9	N	49					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	N	8					100
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					110

GRACE-MAG (PENN CORDELL) 36234 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHANKLES, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 205423 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10274 - 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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	348	2	220	9	N	200	176	1			212
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	318	2	226	9	N	205	182	1			235
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	349	2	207	9	N	188	337	1			86
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	418	2	188	9	N	171	172	1			85
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	359	3	178	9	N	162	173	1			74
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	329	3	209	9	N	190					264

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					139
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					139
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					139
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					139
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					139
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
10	586		586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	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
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					7
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					7
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					7
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					7
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					7
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					49
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					49
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					76
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					76
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					76
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					22
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					22
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					22
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					22
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					22
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	376	3	13	9	Y	12	72	1			16
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	3	10	9	Y	9					25
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					36
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					36
02	560	N	239	-0-	-321	-0-	239	3			Y	-0-					36
03	589	N	26	-0-	-563	-0-	4	3	22	9	Y	20					56

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
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	563	3	29	9	Y	26	107	1	1	8	2
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	999	3	15	9	Y	14	2	8			14
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	868	3	19	9	Y	17	1	8			30
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	Y	1	1	8			30
02	952	N	359	-0-	-593	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	8			30
03	899	N	28	-0-	-871	-0-	5	3	23	9	Y	21	3	8			48

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	102	3	14	9	Y	13	59	1			-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	102	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	112	3	17	9	Y	15					15
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	109	3	12	9	Y	11					26
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	98	3	7	9	Y	6					32
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	111	3	9	9	Y	8					40

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					6
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					6
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					6
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					6
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					6
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					2
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					2
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		309	-0-	309	309	14	1	295	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		140	-0-	140	449	6	1	128	3	Y	5					7
							6	9									
03	DLQ G-10		375	-0-	375	824	12	1	345	3	Y	16					23
							18	9									

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	579	2	172	9	N	156	156	1			-0-
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					78
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					78
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					78
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					78
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. 753877
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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			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
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					51
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					51
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					51
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					51
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					51
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					53
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					53
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					53
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					53
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	13	2	N	17	15	1			6
							19	9									
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	16	17	1			5
							18	9									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	19	17	1			7
							21	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	13	15	1			5
							14	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	15	15	1			5
							17	9									
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	17	15	1			7
							19	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

10	310	#	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	210	#	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	186	#	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

10	620	#	307	-0-	-313	-0-	307	2			N	-0-					22
11	600	#	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-					22
12	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					22
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					22
*02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

10	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

10	1612	#	1517	-0-	-95	-0-	1517	2			N	-0-					263
11	1560	#	1428	-0-	-132	-0-	1428	2			N	-0-					263
12	1612	#	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					263
01	1550	#	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					263
02	1400	#	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			N	-0-					263
03	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					79
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					79
12	186	#	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					79
01	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					79
02	168	#	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					79
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					79

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					181
11	300	#	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					181
12	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					181
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					181
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					181
03	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	2			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

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRECISION OPERATING INC. 676010
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

10	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					14
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					14
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	603	-0-	-357	-0-	592	2	11	9	Y	10					10
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10					20
01	899	N	735	-0-	-164	-0-	729	2	6	9	Y	5					25
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4					29
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	738	2	2	9	Y	2					31

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	797	-0-	-163	-0-	780	2	17	9	Y	15					15
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	Y	15					30
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	Y	8					38
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	556	2	8	9	Y	7					45
03	1023	N	618	-0-	-405	-0-	615	2	3	9	Y	3					48

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
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	221	3	67	9	N	61					152
11	540	N	69	-0-	-471	-0-	19	3	50	9	N	45					197
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	609	3	24	9	N	22	157	1			62
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	345	3	73	9	N	66					128
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	258	3	15	9	N	14					142
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	331	3	89	9	N	81					223

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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6 59	1 9	177	3	Y	54					136
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	185	3	Y	9					145
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	183	3	Y	6					151
01	DLQ G-10		202	-0-	202	202	7 9	1 9	186	3	Y	8					159
02	DLQ G-10		175	-0-	175	377	6 7	1 9	162	3	Y	6					165
03	DLQ G-10		191	-0-	191	568	6 7	1 9	178	3	Y	6					171

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	3	6	9	N	5	2	8			78
11	1080	N	755	-0-	-325	-0-	755	3			N	-0-					78
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	N	3	1	8			80
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	N	4	2	8			82
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	3	3	9	N	3					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	3			N	-0-					3
11	660	#	533	-0-	-127	-0-	533	3			N	-0-					3
12	682	#	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					3
01	682	#	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					3
02	504	#	375	-0-	-129	-0-	375	3			N	-0-					3
03	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					3

HEATHER CONGLOMERATE 40055 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
ATWOOD WELL #: 2 RRCID -> 096127 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4003 - 4007

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

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
10	913	R	913	-0-	-0-	-0-	852	2	61	9	Y	55					55
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	995	2	35	9	Y	32					87
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					87
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					87
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					87
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87

HENDERSON (ATOKA) 40345 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 109425 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4464 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					124
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					124
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					124

HINTON (CANYON) 41635 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
O'NEAL OIL COMPANY 623160
HINTON, JOHN ED WELL #: 1 RRCID -> 104951 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2275 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	196	3	7	9	N	6					51
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	N	5					56
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					59
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	N	5					64
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	N	4					68
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2					70

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					59
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					59
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					59
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					59
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HOEFLE, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 145088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4909 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3					24
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					23
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					4
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					4
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					4
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					4
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					4
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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

10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					97
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					97
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					97
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					97
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					97
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					97

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9	79	1			10
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	N	16					26
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	724	2	18	9	N	16					42
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	632	2	12	9	N	11					53
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	584	2	13	9	N	12					65
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	683	2	18	9	N	16					81

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					100
11	257	S	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					100
12	233	S	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					100
01	248	S	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					100
02	252	S	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					100
03	248	S	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					100

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4807	-0-	1707	4272	4773	2	34	9	N	31					140
11	7500		4796	-0-	-2704	1568	4744	2	52	9	N	47	168	1			19
12	6118		4550	-0-	-1568	-0-	4508	2	42	9	N	38					57
01	4405		4405	-0-	-0-	-0-	4348	2	57	9	N	52					109
02	3618		3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	N	40					149
*03	3276		3276	-0-	-0-	-0-	3254	2	22	9	N	20	150	1			19

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1368	-0-	-144	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1006	-0-	-978	-0-	897	2	109	9	N	99	107	1			58
11	1920	X	1570	-0-	-350	-0-	1490	2	80	9	N	73					131
12	1984	X	779	-0-	-1205	-0-	735	2	44	9	N	40	134	1			37
01	1953	X	283	-0-	-1670	-0-	273	2	10	9	N	9					46
02	1764	X	1225	-0-	-539	-0-	1203	2	22	9	N	20					66
*03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2210	2	90	9	N	82	133	1			15

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
10	3100	N	1166	-0-	-1934	1080	1166	2			Y	-0-					3
11	2253	N	1173	-0-	-1080	-0-	1173	2			Y	-0-					3
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					3
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-					3
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	908	2			Y	-0-					3
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					3

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1326	2	161	9	N	146					208
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1255	2	161	9	N	146	153	1			201
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1265	2	177	9	N	161	174	1			188
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1215	2	132	9	N	120	175	1			133
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	1096	2	153	9	N	139					272
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1262	2	123	9	N	112	316	1			68

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1813	-0-	-760	-0-	1645	2	168	9	N	153	177	1			111
11	2940	X	2074	-0-	-866	-0-	1888	2	186	9	N	169	155	1			125
12	3038	X	1758	-0-	-1280	-0-	1539	2	219	9	N	199	164	1			160
01	3038	X	862	-0-	-2176	-0-	763	2	99	9	N	90	158	1			92
02	2660	X	831	-0-	-1829	-0-	736	2	95	9	N	86					178
03	2139	X	1496	-0-	-643	-0-	1329	2	167	9	N	152	170	1			160

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5010	-0-	-694	-0-	4929	2	81	9	N	74	1	8			114
11	5520	X	4426	-0-	-1094	-0-	4316	2	110	9	N	100	169	1			45
12	5704	X	4312	-0-	-1392	-0-	4202	2	110	9	N	100	1	8			144
01	INC G-10		4052	-0-	4052	4052	3957	2	95	9	N	86					230
02	INC G-10		3763	-0-	3763	7815	3645	2	118	9	N	107	168	1			169
03	INC G-10		3861	-0-	3861	11676	3791	2	70	9	N	64	170	1	1	8	62

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2092	2	158	9	N	144	155	1			153
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1541	2	265	9	N	241	331	1			63
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1612	2	198	9	N	180	164	1	1	8	78
01	2263	N	973	-0-	-1290	-0-	805	2	168	9	N	153					231
02	2800	N	2971	-0-	171	171	2852	2	119	9	N	108	171	1			168
*03	3100	N	9051	-0-	5951	6122	8955	2	96	9	N	87	180	1	3	8	72

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	768	-0-	-7447	-0-	755	2	13	9	N	12	5	8			105
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					105
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					105
01	2542	X	77	-0-	-2465	-0-	66	2	11	9	N	10	10	1			105
02	2296	X	837	-0-	-1459	-0-	816	2	21	9	N	19	1	8			123
*03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1544	2	31	9	N	28	3	8			148

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	1051	-0-	-4498	-0-	1034	2	17	9	N	15					67
11	5370	X	1233	-0-	-4137	-0-	1222	2	11	9	N	10	2	8			75
12	5549	X	1427	-0-	-4122	-0-	1418	2	9	9	N	8	5	8			78
01	1705	X	1125	-0-	-580	-0-	1124	2	1	9	N	1	22	1	1	8	56
02	1372	X	1290	-0-	-82	-0-	1260	2	30	9	N	27					83
03	1426	X	1066	-0-	-360	-0-	1004	2	62	9	N	56	3	8			136

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
10	279	X	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					78
11	240	X	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					78
12	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					78
01	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					78
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					78
*03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					69
11	780	X	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					69
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					69
01	899	X	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					69
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					69
03	899	X	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-					69

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
10	899	X	600	-0-	-299	-0-	599	2	1	9	N	1					83
11	870	X	205	-0-	-665	-0-	197	2	8	9	N	7					90
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	764	2	39	9	N	35					125
01	744	X	594	-0-	-150	-0-	561	2	33	9	N	30	150	1			5
02	672	X	338	-0-	-334	-0-	301	2	37	9	N	34					39
*03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	N	15					54

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
10	2263	X	1739	-0-	-524	-0-	1720	2	19	9	N	17	168	1			49
11	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	1581	2	20	9	N	18					67
12	2077	X	1483	-0-	-594	-0-	1463	2	20	9	N	18					85
01	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1526	2	21	9	N	19					104
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	1453	2	22	9	N	20					124
03	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	1281	2	12	9	N	11					135

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
10	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					79
11	240	X	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					79
12	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					79
01	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					79
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					79
*03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					79

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
10	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					56
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					56
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					56
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					56
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					56
*03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					56

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12880	X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					45
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					45
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	N	3					56
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	N	10					66
02	DELQ PR		605	-0-	605	605	605	2			N	-0-					66
*03	1990	X	1385	-0-	-605	-0-	1383	2	2	9	N	2					68

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					82
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					82
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					82
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					82
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-					82
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

10	2604	X	1891	-0-	-713	-0-	1891	2			N	-0-					59
11	2520	X	1923	-0-	-597	-0-	1923	2			N	-0-					59
12	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	1946	2			N	-0-					59
01	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	2222	2			N	-0-					59
02	1876	X	1508	-0-	-368	-0-	1508	2			N	-0-					59
*03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

10	217	X	48	-0-	-169	-0-	44	2	4	9	N	4					7
11	210	X	15	-0-	-195	-0-	13	2	2	9	N	2					9
12	217	X	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	N	1					10
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					11
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					13
03	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					13

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					35
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					39

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					14
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					14
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					14
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					14
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					14
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	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
10	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					20
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					20
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					20
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					20
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	325	2	3	9	N	3					149
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					150
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					151
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18	169	1			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1					1
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					3

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
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					21
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					21
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					22

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
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					46
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					46
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					46
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					46
02	336	N	190	-0-	-146	-0-	190	2			N	-0-					46
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	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
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					18
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	734	2	2	9	N	2					20
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					22
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	900	2	154	9	N	140	162	1			-0-
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	524	2	17	9	N	15					15
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	533	2	23	9	N	21					36

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					77
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	773	2	33	9	N	30					107
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	500	2	123	9	N	112	175	1			44

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					102
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					104
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

10	1643	X	1068	-0-	-575	-0-	904	2	164	9	N	149	174	1			21
11	1350	X	887	-0-	-463	-0-	806	2	81	9	N	74					95
12	1364	X	776	-0-	-588	-0-	642	2	134	9	N	122	176	1			41
01	1147	X	510	-0-	-637	-0-	416	2	94	9	N	85					126
02	952	X	342	-0-	-610	-0-	336	2	6	9	N	5					131
03	1054	X	963	-0-	-91	-0-	886	2	77	9	N	70	173	1			28

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

10	434	X	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					15
11	390	X	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					15
12	403	X	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					15
01	403	X	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					15
02	364	X	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					15
*03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					44
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					44
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					44
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					44
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					44

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					28
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					28
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					28
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-					28
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					28

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					25
11	180	X	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					25
12	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					25
01	186	X	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					25
02	168	X	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					25
*03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					15
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					15
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					15
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					15
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					24
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					25
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					25
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25

WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					17
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					17
12	806	X	446	-0-	-360	-0-	446	2			N	-0-					17
01	806	X	135	-0-	-671	-0-	135	2			N	-0-					17
02	728	X	67	-0-	-661	-0-	67	2			N	-0-					17
03	434	X	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-					17

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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					93
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					94
12	372	N	59	-0-	-313	-0-	59	2			N	-0-					94
01	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					94
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					94

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
10	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	2141	2	139	9	N	126	171	1			63
11	3120	X	1865	-0-	-1255	-0-	1738	2	127	9	N	115	155	1			23
12	3224	X	1622	-0-	-1602	-0-	1505	2	117	9	N	106					129
01	2852	X	1242	-0-	-1610	-0-	1178	2	64	9	N	58	172	1			15
02	2352	X	1036	-0-	-1316	-0-	969	2	67	9	N	61					76
03	2294	X	1183	-0-	-1111	-0-	1081	2	102	9	N	93					169

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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					25
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					25
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					53
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					53
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					53
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					53
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	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
10	589	X	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					50
11	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					50
12	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					50
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					50
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					50
*03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					51
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					52
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					53
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					54
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					56
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4					60

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	816	-0-	-207	-0-	754	2	62	9	N	56					105
11	930	X	318	-0-	-612	-0-	270	2	48	9	N	44					149
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	817	2	21	9	N	19	156	1			12
01	806	X	651	-0-	-155	-0-	617	2	34	9	N	31					43
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30					73
*03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	846	2	36	9	N	33					106

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	200	2	18	9	N	16	173	1			-0-
11	180	X	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	217	X	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	196	X	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					61
11	1440	X	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					61
12	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					61
01	1457	X	680	-0-	-777	-0-	680	2			N	-0-					61
02	1288	X	1136	-0-	-152	-0-	1136	2			N	-0-					61
03	1426	X	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					61

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	219	2	133	9	N	121					170
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	223	2	118	9	N	107	170	1			107
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	183	2	106	9	N	96	175	1			28
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	124	2	139	9	N	126					154
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	8	2	101	9	N	92	160	1			86
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	22	2	97	9	N	88	167	1			7

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5852 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					7
11	810	X	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-					7
12	713	X	526	-0-	-187	-0-	526	2			N	-0-					7
01	651	X	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					7
02	616	X	427	-0-	-189	-0-	427	2			N	-0-					7
03	682	X	272	-0-	-410	-0-	272	2			N	-0-					7

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	2	56	9	N	51	105	1			-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	2094	-0-	-3238	-0-	2088	2	6	9	N	5					35
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5578	2	6	9	N	5					40
12	5332	X	2710	-0-	-2622	-0-	2709	2	1	9	N	1					41
01	5332	X	3559	-0-	-1773	-0-	3431	2	128	9	N	116	155	1			2
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6466	2	6	9	N	5					7
03	5332	X	4098	-0-	-1234	-0-	4098	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

10	2418	X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			Y	-0-					19
11	1650	X	788	-0-	-862	-0-	788	2			Y	-0-					19
12	1457	X	335	-0-	-1122	-0-	335	2			Y	-0-					19
01	961	N	664	-0-	-297	-0-	662	2	2	9	Y	2					21
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	503	2			Y	-0-					21
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					21

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

10	3100	N	1255	-0-	-1845	2733	1109	2	146	9	Y	133	106	1	1	8	94
11	3000	N	1166	-0-	-1834	899	1034	2	132	9	Y	120	142	1			72
12	2078	N	1179	-0-	-899	-0-	1069	2	110	9	Y	100					172
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	959	2	86	9	Y	78	175	1			75
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	894	2	119	9	Y	108	76	1			107
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	973	2	113	9	Y	103	1	8			209

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

10	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1329	2	33	9	Y	30	73	1			61
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1741	2	66	9	Y	60					121
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	Y	8					129
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1511	2	25	9	Y	23					152
02	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1051	2	3	9	Y	3	98	1			57
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
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
10	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2422	-0-	-428	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2203	-0-	-149	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

10	3100	N	1458	-0-	-1642	832	1458	2			Y	-0-					20
11	2208	N	1376	-0-	-832	-0-	1376	2			Y	-0-					20
12	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	2			Y	-0-					20
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					20
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					20
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1689	2	188	9	Y	171	174	1			209
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1359	2	122	9	Y	111	176	1			144
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	877	2	88	9	Y	80	173	1			51
01	T. A.		1033	-0-	1033	1033	942	2	91	9	Y	83					134
02	T. A.		893	-0-	893	1926	798	2	95	9	Y	86					220
03	T. A.		1559	-0-	1559	3485	1424	2	135	9	Y	123	177	1	1	8	165

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					67
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					67
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					69
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					72
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					72
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					72

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	51	2	24	9	Y	22					75
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	45	2	11	9	Y	10					85
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	42	2	14	9	Y	13					98
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	51	2	9	9	Y	8					106
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	27	2	8	9	Y	7					113
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3					116

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					24
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					24
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					24
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					24
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					24
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	N	12					49
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					52
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					52

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					22
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					22
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					22
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					22
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					22
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

10	4557	X	1572	-0-	-2985	-0-	1360	2	212	9	Y	193	354	1			48
11	3240	X	1312	-0-	-1928	-0-	1149	2	163	9	Y	148	180	1			16
12	2697	X	1149	-0-	-1548	-0-	969	2	180	9	Y	164					180
01	1395	X	813	-0-	-582	-0-	670	2	143	9	Y	130	172	1			138
02	1260	X	886	-0-	-374	-0-	759	2	127	9	Y	115					253
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	764	2	127	9	Y	115	171	1			197

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1152	2	9	9	Y	8					8
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					8
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	2			Y	-0-					8
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					41
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			Y	-0-					41
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					41
01	INC G-10		152	-0-	152	152	143	2	9	9	Y	8					49
02	INC G-10		247	-0-	247	399	247	2			Y	-0-					49
03	INC G-10		276	-0-	276	675	276	2			Y	-0-					49

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	331	2	3	9	Y	3					63
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	252	2			Y	-0-					63
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			Y	-0-					63
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	296	2	14	9	Y	13					76
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	Y	7					83
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	312	2	40	9	Y	36					119

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8			66
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			Y	-0-					66
12	1054	N	504	-0-	-550	-0-	504	2			Y	-0-					66
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					66
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					66
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					66

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
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-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	3174	-0-	-9412	-0-	3022	2	152	9	N	138	173	1			159
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3095	2	79	9	N	72	173	1			58
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3368	2	67	9	N	61					119
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3553	2	73	9	N	66					185
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3422	2	57	9	N	52	170	1			67
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3770	2	75	9	N	68	1	8			134

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	2341	-0-	-7145	-0-	2153	2	188	9	N	171	174	1			170
11	9180	X	355	-0-	-8825	-0-	355	2			N	-0-					170
12	9486	X	156	-0-	-9330	-0-	156	2			N	-0-					170
01	3751	X	836	-0-	-2915	-0-	723	2	113	9	N	103					273
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2906	2	358	9	N	325	348	1			250
*03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3950	2	440	9	N	400	483	1	5	8	162

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

10	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	2380	2	289	9	N	263	175	1	2	8	207
11	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	2695	2	244	9	N	222	177	1			252
12	3255	X	2442	-0-	-813	-0-	2259	2	183	9	N	166	176	1			242
01	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	1990	2	231	9	N	210	343	1	1	8	108
02	2940	X	689	-0-	-2251	-0-	559	2	130	9	N	118					226
03	3038	X	647	-0-	-2391	-0-	513	2	134	9	N	122	175	1			173

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

10	13981	X	4270	-0-	-9711	-0-	3488	2	782	9	N	711	683	1			346
11	13530	X	4011	-0-	-9519	-0-	3231	2	780	9	N	709	703	1			352
12	13981	X	2773	-0-	-11208	-0-	1985	2	788	9	N	716	868	1	1	8	199
01	5425	X	3216	-0-	-2209	-0-	2571	2	645	9	N	586	667	1			118
02	4900	X	3363	-0-	-1537	-0-	2718	2	645	9	N	586	517	1			187
03	4278	X	2752	-0-	-1526	-0-	2077	2	675	9	N	614	521	1			280

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

10	1302	X	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					102
11	1080	X	963	-0-	-117	-0-	963	2			N	-0-					102
12	1116	X	928	-0-	-188	-0-	928	2			N	-0-					102
01	1085	X	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-					102
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					102
03	1085	X	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-					102

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					35
11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					35
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1					36
01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					36
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					36
03	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-					36

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
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					41
11	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3413	2			N	-0-					41
12	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	2			N	-0-					41
01	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3472	2			N	-0-					41
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					41
03	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					41

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GO OIL CORP. 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

10	372	X	330	-0-	-42	-0-	328	2	2	9	N	2					61
11	360	X	319	-0-	-41	-0-	318	2	1	9	N	1					62
12	372	X	283	-0-	-89	-0-	281	2	2	9	N	2					64
01	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					64
02	308	X	278	-0-	-30	-0-	277	2	1	9	N	1					65
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					65

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

10	14B	DENY	646	-0-	646	847	600	3	46	9	N	42					42
11	14B	DENY	371	-0-	371	1218	313	3	58	9	N	53					95
12	14B	DENY	343	-0-	343	1561	323	3	20	9	N	18					113
01	1826	X	265	-0-	-1561	-0-	242	3	23	9	N	21					134
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	180	3	26	9	N	24					158
03	651	X	215	-0-	-436	-0-	209	3	6	9	N	5					163

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN PC, LP 831614
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	930	X	858	-0-	-72	-0-	858	2		N	-0-					5
11	900	X	836	-0-	-64	-0-	836	2		N	-0-					5
12	930	X	643	-0-	-287	-0-	643	2		N	-0-					5
01	899	X	375	-0-	-524	-0-	375	2		N	-0-					5
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-					5
03	868	X	130	-0-	-738	-0-	130	2		N	-0-					5

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

10	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					90
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-					90
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-					90
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-					90
02	140	#	62	-0-	-78	-0-	62	3		N	-0-					90
*03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

10	730	R	730	-0-	-0-	-0-	723	3	7 9	N	6	2	8			101
11	663	R	663	-0-	-0-	-0-	654	3	9 9	N	8					109
12	682	#	509	-0-	-173	-0-	505	3	4 9	N	4	1	8			112
01	682	#	531	-0-	-151	-0-	519	3	12 9	N	11	1	8			122
02	616	#	562	-0-	-54	-0-	556	3	6 9	N	5					127
*03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					127

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					94
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-					94
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-				N	101					195
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6					201
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-					201
*03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT					201

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	372	#	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	341	#	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	#	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD HEATH WELL #: 1A RRCID -> 150289 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CLAYTON, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 156554 COMPL. DATE 06/00/1994 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4846 - 4853

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

10	310	#	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	310	#	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	757	-0-	-266	-0-	754	2	3	9	N	3					124
11	990	#	615	-0-	-375	-0-	609	2	6	9	N	5					129
12	930	#	271	-0-	-659	-0-	269	2	2	9	N	2					131
01	930	#	305	-0-	-625	-0-	299	2	6	9	N	5	69	1			67
02	784	#	562	-0-	-222	-0-	556	2	6	9	N	5					72
*03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					82

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
10	1364	#	937	-0-	-427	-0-	937	2			N	-0-					99
11	1320	#	592	-0-	-728	-0-	592	2			N	-0-					99
*12	2356		4592	-0-	2236	2236	4582	2	10	9	N	9					108
01	2356		4582	-0-	2226	4462	4582	2			N	-0-					108
02	2128		1744	-0-	-384	4078	1737	2	7	9	N	6					114
03	2356		1408	-0-	-948	3130	1408	2			N	-0-					114

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
10	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					25
11	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					25
12	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					25
01	1302	#	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					25
02	1232	#	993	-0-	-239	-0-	993	3			N	-0-					25
*03	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					25

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-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-

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
10	434	#	134	-0-	-300	-0-	5	1	129	2	N	-0-					11
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					11
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					11
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					11
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					11
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
01	124	#	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					4
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					4
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					4
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					4
*03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					4

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
10	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					146
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	152	2	73	9	N	66	172	1			40
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	144	2	59	9	N	54					94
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	111	2	52	9	N	47					141
*02	224	#	132	-0-	-92	-0-	98	2	34	9	N	31					172
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	172	1			-0-

CNT OPERATING COMPANY 161429
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
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	36	1	9	3	N	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	32	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	19	1	4	3	N	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	34	1	7	3	N	-0-					-0-
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	3	N	-0-					-0-

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
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	1725	-0-	-39	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*03	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, BUTTON WELL #: 2 RRCID -> 115017 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2011 - PLUGGED 03/03/11

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
10	620	#	157	-0-	-463	-0-	148	2	9	9	N	8					176
11	690	#	238	-0-	-452	-0-	230	2	8	9	N	7					183
12	713	#	113	-0-	-600	-0-	104	2	9	9	N	8	166	1			25
01	713	#	47	-0-	-666	-0-	40	2	7	9	N	6					31
02	364	#	51	-0-	-313	-0-	40	2	11	9	N	10					41
03	248	#	14	-0-	-234	-0-	1	2	13	9	N	12					53

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
10	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	112	#	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	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
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	124	#	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	112	#	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					18
11	120	#	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					18
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					18
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					18
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

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
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	#	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	217	#	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	217	#	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	196	#	50	-0-	-146	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	217	#	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	2	N	-0-					-0-
11	510	#	502	-0-	-8	-0-	40	1	462	2	N	-0-					-0-
12	527	#	421	-0-	-106	-0-	42	1	379	2	N	-0-					-0-
01	527	#	278	-0-	-249	-0-	43	1	235	2	N	-0-					-0-
02	476	#	390	-0-	-86	-0-	38	1	352	2	N	-0-					-0-
03	527	#	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	209	-0-	-39	-0-	41	1	168	2	N	-0-					-0-
11	270	#	166	-0-	-104	-0-	40	1	126	2	N	-0-					-0-
12	279	#	153	-0-	-126	-0-	42	1	111	2	N	-0-					-0-
01	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	257	-0-	-84	-0-	88	1	169	2	N	-0-					73
11	330	#	210	-0-	-120	-0-	85	1	125	2	N	-0-					73
12	341	#	199	-0-	-142	-0-	88	1	111	2	N	-0-					73
01	341	#	236	-0-	-105	-0-	88	1	148	2	N	-0-					73
02	252	#	231	-0-	-21	-0-	79	1	152	2	N	-0-					73
03	248	#	224	-0-	-24	-0-	88	1	136	2	N	-0-					73

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

10	31	#	25	-0-	-6	-0-	11	2	14	9	N	13					116
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7					123
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					128
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					128
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

10	775	#	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					85
11	750	#	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					85
12	775	#	567	-0-	-208	-0-	552	3	15	9	N	14					99
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	679	3	188	9	N	171					270
02	700	#	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					270
03	744	#	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					270

KINDER & PETTY 463325
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	217	#	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	252	#	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	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
10	124	#	92	-0-	-32	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-
11	120	#	38	-0-	-82	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
01	124	#	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	112	#	51	-0-	-61	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	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
10	310	#	274	-0-	-36	-0-	271	3	3	9	N	3	143	1			27
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	N	5					32
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	295	3	6	9	N	5					37
01	310	#	277	-0-	-33	-0-	271	3	6	9	N	5					42
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	258	3	4	9	N	4					46
03	310	#	288	-0-	-22	-0-	280	3	8	9	N	7					53

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
10	31	#	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					146
11	60	#	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	2	N	-0-					146
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	2	N	-0-					146
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	18	1	27	2	N	-0-					146
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	9	1	4	2	N	-0-					146
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	8	1	5	2	N	-0-					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	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
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	23					87
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	24					111
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	28					139
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	96	2	35	9	N	32					171
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	139	1			35
*03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	N	11					46

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
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON-REALTY WELL #: 4 RRCID -> 148551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4573 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					88
11	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					88
12	434	#	192	-0-	-242	-0-	191	3	1	9	N	1					89
01	558	#	386	-0-	-172	-0-	360	3	26	9	N	24					113
02	718	R	718	-0-	-0-	-0-	712	3	6	9	N	5					118
*03	789	R	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					122

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
10	1209	#	1165	-0-	-44	-0-	1162	3	3	9	N	3					117
11	1170	#	1076	-0-	-94	-0-	1068	3	8	9	N	7					124
12	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5					129
01	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	1150	3	15	9	N	14					143
02	1064	#	1055	-0-	-9	-0-	1049	3	6	9	N	5					148
03	1178	#	1138	-0-	-40	-0-	1131	3	7	9	N	6					154

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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
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	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					2
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					2
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					2
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					2
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58
11	480	#	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					58
12	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					58
01	496	#	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					58
02	448	#	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					58
03	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
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
10	1023	#	1004	-0-	-19	-0-	994	2	10	9	N	9					92
11	990	#	781	-0-	-209	-0-	773	2	8	9	N	7					99
12	1023	#	975	-0-	-48	-0-	965	2	10	9	N	9					108
01	978	R	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	N	9					117
02	896	#	882	-0-	-14	-0-	873	2	9	9	N	8					125
03	992	#	956	-0-	-36	-0-	946	2	10	9	N	9					134

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6	9	N	5					71
11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	N	4					75
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	N	4					79
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	N	5					84
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					87
*03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	N	6					93

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
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
FORT RICHARSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	2	N	-0-					-0-
11	720	#	657	-0-	-63	-0-	46	1	611	2	N	-0-					-0-
12	744	#	495	-0-	-249	-0-	460	1	35	2	N	-0-					-0-
01	744	#	730	-0-	-14	-0-	679	1	51	2	N	-0-					-0-
02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	677	1	51	2	N	-0-					-0-
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	578	1	44	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					55
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	169	2	1	9	N	1					56
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56
01	217	#	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	N	1					57
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					57
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	202	2	3	9	N	3					60

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. //CONT.// 936229
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					54
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	169	2	2	9	N	2					56
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56
01	217	#	151	-0-	-66	-0-	150	2	1	9	N	1					57
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					57
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					60

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					55
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	169	2	1	9	N	1					56
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					56
01	217	#	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	N	2					58
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					58
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					61

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	120	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	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
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
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					88
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					88
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					88
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					48
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					48
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					48
03	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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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

10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					57
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			N	-0-					57
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					57
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					57
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					57
03	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

10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					60
11	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	2052	3			N	-0-					60
12	2170	N	1231	-0-	-939	-0-	1231	3			N	-0-					60
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					60
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					60

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	973	2	14	9	N	13					240
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	N	6					246
12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	810	2	4	9	N	4					250
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	899	2	2	9	N	2					252
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	798	2	10	9	N	9					261
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					264

AYRES, C. D. 039528
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

*05	14B	DENY	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	12	-0-	12	25	12	3			N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	12	-0-	12	37	12	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	12	-0-	12	49	12	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	8	-0-	8	57	8	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	7	-0-	-57	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	143	1	494	2	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	143	1	478	2	N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	143	1	460	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	143	1	443	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					37
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					37
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					37
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					37
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					37
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 181705 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1568 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B_DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		600	-0-	600	2155	600	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		632	-0-	632	2787	632	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2787					N	-0-					-0-
01	2947	N	160	-0-	-2787	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WALKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117452 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4924 - 4932

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					48
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					48
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	17	7			31
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					31
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					31
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					23
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					23
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					23
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					15
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	N	3					18
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					20
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					22
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					24
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					24
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	492	-0-	-531	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMSON RESOURCES CORPORATION 198195
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					77
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	Y	6					83
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	Y	41					124
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	426	2	2	9	Y	2					126
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	379	2	3	9	Y	3					129
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	98	1			31

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

10	744	N	736	-0-	-8	-0-	659	2	77	9	Y	70	2	8			148
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	576	2	68	9	Y	62	163	1			47
12	837	N	439	-0-	-398	-0-	403	2	36	9	Y	33					80
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	526	2	47	9	Y	43	40	1			83
02	588	N	380	-0-	-208	-0-	319	2	61	9	Y	55					138
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	Y	15	2	8			151

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

10	2759		2706	-0-	-53	-0-	2560	2	146	9	N	133					193
11	3474		3474	-0-	-0-	-0-	3281	2	193	9	N	175	339	1			29
12	2759		1841	-0-	-918	-0-	1800	2	41	9	N	37					66
01	3490		3490	-0-	-0-	-0-	3229	2	261	9	N	237	162	1			141
02	3245		3245	-0-	-0-	-0-	3092	2	153	9	N	139	177	1			103
*03	3928		3928	-0-	-0-	-0-	3756	2	172	9	N	156	175	1			84

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	173	1	1304	2	Y	-0-					74
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	-0-					74
12	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	116	1	1271	2	Y	-0-					74
01	1488	N	721	-0-	-767	-0-	99	1	622	2	Y	-0-					74
02	1316	N	902	-0-	-414	-0-	145	1	757	2	Y	-0-					74
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1357	2	Y	1					75
							1	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					34
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	1	2	1	9	N	1					35
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	2	11	9	N	10					45
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	1	2	2	9	N	2					47
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47

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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	222	1	237	2	N	-0-					132
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	359	1	370	2	N	-0-					132
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	87	1	254	2	N	-0-					132
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	201	1	253	2	N	-0-					132
02	672	N	403	-0-	-269	-0-	102	1	301	2	N	-0-					132
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	337	1	180	2	N	-0-					132

GINNINGS COMPANY 307243

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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			N	-0-					25
11	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1109	3			N	-0-					25
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3			N	-0-					25
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					25
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	3			N	-0-					25
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					25

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					46
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					46
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					46
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					46
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	3			N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	93	1	522	2	N	11					158
							12	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	92	1	531	2	N	18					176
							20	9									
12	651	N	539	-0-	-112	-0-	95	1	436	2	N	7	170	1			13
							8	9									
01	620	N	388	-0-	-232	-0-	96	1	271	2	N	19					32
							21	9									
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	86	1	404	2	N	26					58
							29	9									
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	469	2	N	29					87
							32	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	112	1	705	3	N	-0-					104
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	108	1	666	3	N	-0-					104
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	112	1	637	3	N	-0-					104
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	112	1	604	3	N	1					105
							1	9									
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	100	1	476	3	N	-0-					105
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	112	1	412	3	N	-0-					105

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	-0-					12
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	2	N	-0-					12
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	2	N	-0-					12
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					12
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	N	-0-					12
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	12	1	46	2	N	-0-					12

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					16
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					16
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					16
01	1302	#	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					16
02	1176	#	1128	-0-	-48	-0-	1128	2			Y	-0-					16
03	1302	#	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			Y	-0-					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	780	N	370	-0-	-410	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4656		4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					49
11	4570		4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					49
12	4689		4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					49
01	4720		4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					49
02	4340		4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					49
*03	5041		5041	-0-	-0-	-0-	5034	2	7	9	N	6					55

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	28	65	1			3
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	8	1	6	2	Y	6					9
							7	9									
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					9
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	1					10
							1	9									
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	13					23
							14	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

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

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					107
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					107
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1					108
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					108
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-					108
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					15
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					15
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					15
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					15
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					44
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					44
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					44
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 265907 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4495 - 4501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829		325	-0-	-1504	-0-	295	2	30	9	N	27					110
11	1770		553	-0-	-1217	-0-	502	2	51	9	N	46					156
12	1829		597	-0-	-1232	-0-	541	2	56	9	N	51					207
01	1829		470	-0-	-1359	-0-	428	2	42	9	N	38					245
02	1652		400	-0-	-1252	-0-	364	2	36	9	N	33	177	1			101
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	608	2	57	9	N	52					153

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

MYERS, A. J. 597440

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					20
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					20
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					20
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					20
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					20
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

10	651	N	623	-0-	-28	-0-	88	1	535	2	N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	86	1	505	2	N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	83	1	512	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	85	1	551	2	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	492	2	N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	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

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					1
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	57	1	360	2	N	-0-					1
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-					1
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	28	1	185	2	N	-0-					1
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	40	1	192	2	N	-0-					1
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	191	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					24
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					24
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					24
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					24
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2			N	-0-					24
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					65
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					65
12	1643	N	368	-0-	-1275	-0-	368	2			N	-0-					65
01	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					65
02	980	N	794	-0-	-186	-0-	794	2			N	-0-					65
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	673	2	17	9	N	15					17
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					17
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					17
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					17
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					17
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					17

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					12
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					12
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					12
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					12
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2203	3	10	9	Y	9					53
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	3	19	9	Y	17					70
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	3	12	9	Y	11					81
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					81
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2087	3	21	9	Y	19					100
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	3	8	9	Y	7					107

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
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					102
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	340	3	2	9	N	2					104
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	338	3	3	9	N	3					107
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					107
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					111
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	N	3					114

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					52
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	3			N	-0-					52
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					52
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					52
02	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	3			N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	12	1	23	2	N	-0-					112
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-					112
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	N	-0-					112
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	N	-0-					112
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					22
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					22
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					22
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					14
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					14
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					14
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					19
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					19
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	N	-0-					28
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-					28
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	-0-					28
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					28
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RANGER OPERATING CO. 691776

MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					59
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					59
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					59
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					98
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					98
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	602	2	9	9	N	8					106
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9					115
02	644	N	526	-0-	-118	-0-	523	2	3	9	N	3					118
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					123

RAYLEE OPERATING COMPANY 695579

BROWN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 065803 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 5332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					94
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010 - PLUGGED 12/06/10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					88
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					88
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					88
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					88
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					88
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					61
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					61
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					61
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					61
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					61
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					15
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					15
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	3			N	-0-					15
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					15
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					15
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

10	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					91
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					91
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					91
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					91
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					91
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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

10	3173	3173	-0-	-0-	-0-	3172	3	1	9	N	1						70
11	2804	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-						70
12	3038	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-						70
01	2846	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-						70
02	2540	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-						70
03	2790	2712	-0-	-78	-0-	2711	3	1	9	N	1						71

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					38
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					38
12	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					38
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					38
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					38
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					38

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	2	7			9
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					9
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					9
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					9
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					9
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					7
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					7
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					7
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					7
02	504	N	264	-0-	-240	-0-	264	2			N	-0-					7
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					23
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					23
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					23
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					16
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					16
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					16
01	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					16
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					16
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

10	496	N	23	-0-	-473	-0-	10	3	13	9	N	12					118
11	840	N	31	-0-	-809	-0-	23	3	8	9	N	7					125
12	527	N	27	-0-	-500	-0-	21	3	6	9	N	5					130
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					130
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					130
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					130

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

10	682	N	450	-0-	-232	-0-	103	1	347	3	N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	95	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	90	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	234	-0-	-270	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	458	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

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					31
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	13	1	274	2	N	-0-					31
12	651	N	138	-0-	-513	-0-	13	1	125	2	N	-0-					31
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					31
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					31
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	56	1	365	2	N	94	183	1			83
							103	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	67					150
							74	9									
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	49	1	268	2	N	72	180	1			42
							79	9									
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	54	1	275	2	N	83					125
							91	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	83					208
							91	9									
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	64	180	1			92
							70	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					39
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					39
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					39
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					39
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					6
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					6
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					6
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					6
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

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

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					21
11	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					21
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					21
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					21
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
COUNTS WELL #: 1 RRCID -> 084672 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					69
11	480	N	36	-0-	-444	-0-	36	2			N	-0-					69
12	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					69
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					69
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					94
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					94

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					37
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					37
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					37
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					37
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					37
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					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
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	529	3	127	9	N	115	160	1			28
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	486	3	36	9	N	33					61
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	455	3	34	9	N	31					92
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	472	3	85	9	N	77	129	1			40
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	340	3	9	9	N	8					48
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	3	13	9	N	12					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
10	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1215	2	52	9	N	47	1	8			64
11	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1517	2	44	9	N	40					104
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1042	2	50	9	N	45					149
01	1271	N	1140	-0-	-131 B	-0-	1107	2	33	9	N	30	163	1			16
02	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1884	2	46	9	N	42					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2013	2	44	9	N	40	2	8			96

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
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			Y	-0-					1
11	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					1
12	186	N	42	-0-	-144 B	-0-	42	2			Y	-0-					1
01	279	N	23	-0-	-256 B	-0-	23	2			Y	-0-					1
02	196	N	25	-0-	-171 B	-0-	25	2			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					1

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					19
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					19
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					19
01	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	2			N	-0-					19
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	593	2	2	9	N	2					21
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	2			N	-0-					21

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	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 05/11/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					180
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					180
12	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	3			N	-0-					180
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					180
02	448	N	72	-0-	-376 B	-0-	72	3			N	-0-					180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					180

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	40	1	528	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116 B	-0-	440	1	33	2	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	501	1	38	2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63 B	-0-	410	1	31	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	393	1	30	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	257	1	19	2	N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	203	1	15	2	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	213	1	16	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	252	1	19	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1					31
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	N	5					36
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					36
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					36
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-					36
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					36

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
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					70
11	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					70
12	248	#	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					70
01	434	#	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					70
*02	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					70
*03	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					70

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
10	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					81
11	360	#	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-					81
12	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					81
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					81
02	280	#	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					81
*03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					81

PURSLEY, JOHN 683191
FERRELL, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 077614 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5244 - 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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					93
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					93
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					93
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					93
02	896	N	534	-0-	-362	-0-	534	2			N	-0-					93
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					93

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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	N	-0-					35
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	3	1	193	2	N	-0-					35
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					35
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	5	1	238	2	N	-0-					35
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	2	1	129	2	N	-0-					35
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	R	163	-0-	-0-	-0-	124	3	39	9	Y	35					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	86	1			47
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					60
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					82
02	INC G-10		100	-0-	100	100	85	3	15	9	Y	14					96
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	14					110

LOVING, J. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 204064 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4570 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3910	R	768	-0-	-3142	-0-	768	3			Y	-0-					183
11	3253	R	3253	-0-	-0-	-0-	3252	3	1	9	Y	1					184
12	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	2856	3	17	9	Y	15					199
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	33	192	1			40
02	3024	#	2558	-0-	-466	-0-	2548	3	10	9	Y	9					49
03	3348	#	2541	-0-	-807	-0-	2541	3			Y	-0-					49

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	66	1	195	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	46	1	133	3	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

CNT OPERATING COMPANY 161429
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	275	-0-	-221	-0-	218	1	57	3	N	-0-					12
11	480	#	234	-0-	-246	-0-	190	1	44	3	N	-0-					12
12	434	#	212	-0-	-222	-0-	172	1	40	3	N	-0-					12
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	444	1	91	3	N	-0-					12
02	607	R	607	-0-	-0-	-0-	507	1	94	3	N	5					17
							6	9									
*03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	364	1	79	3	N	6					23
							7	9									

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	772	-0-	-908	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					23
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					23
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					23
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					23
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	2			N	-0-					23
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	420	N	16	-0-	-404	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	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
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					33
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					33
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					33
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					33
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	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
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					17
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					17
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					17
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					17
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					26
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					26
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					93
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					93
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					93
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					93
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					93
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

10	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					27
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					27
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					27
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
THORNTON WELL #: 2 RRCID -> 226004 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2915 - 2925

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	3			N	-0-					49
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	N	14					63
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4					67
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4					71
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	488	-0-	-442	-0-	488	3			N	-0-					66
11	780	N	526	-0-	-254	-0-	526	3			N	-0-					66
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	3			N	-0-					66
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					66
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					66
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	N	2					68

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	93	2	N	41					138
							45	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	46	1	80	2	N	24	104	1			58
							26	9									
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	47	1	63	2	N	10					68
							11	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	79	2	N	12					80
							13	9									
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	43	1	59	2	N	19					99
							21	9									
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	47	1	58	2	N	14	83	1			30
							15	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		35	-0-	35	122	35	3			Y	-0-					-0-
01	135	X	13	-0-	-122	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					20
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					20
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					20
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					20
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					20
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					20

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
10	1457	#	752	-0-	-705	-0-	211	1	541	3	N	-0-					131
11	1410	#	671	-0-	-739	-0-	164	1	507	3	N	-0-					131
12	1457	#	686	-0-	-771	-0-	206	1	480	3	N	-0-					131
01	837	#	633	-0-	-204	-0-	193	1	440	3	N	-0-					131
02	756	#	527	-0-	-229	-0-	162	1	365	3	N	-0-					131
03	744	#	598	-0-	-146	-0-	184	1	414	3	N	-0-					131

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
10	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	810	#	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	868	#	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	868	#	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	#	741	-0-	-43	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-

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
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	390	#	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	403	#	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	308	#	240	-0-	-68	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	1			N	-0-					20
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					21
12	310	#	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	N	3					24
01	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					24
02	280	#	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					24
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	1			N	-0-					24

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
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					-0-
11	602	R	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
12	635	R	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
01	620	#	542	-0-	-78	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
02	560	#	512	-0-	-48	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-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
10	2790	#	2773	-0-	-17	-0-	124	1	2649	3	N	-0-					-0-
11	2700	#	2668	-0-	-32	-0-	120	1	2548	3	N	-0-					-0-
12	2815	R	2815	-0-	-0-	-0-	124	1	2691	3	N	-0-					-0-
01	2790	#	2400	-0-	-390	-0-	124	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	2492	#	2266	-0-	-226	-0-	112	1	2154	3	N	-0-					-0-
*03	2821	#	2680	-0-	-141	-0-	124	1	2556	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					27
11	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					27
12	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					27
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					27
03	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					6
11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					6
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6
01	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
*03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	5	1			1

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
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

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
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	N	12					60
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1134	2	15	9	N	14					74
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1159	2	25	9	N	23					97
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1156	2	7	9	N	6					103
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	971	2	14	9	N	13					116
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1057	2	11	9	N	10					126

DURHAM "C" WELL #: 4 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011 - PLUGGED 04/29/11

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					97
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					97
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					97
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					97
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					97
03	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

10	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	3			N	-0-					125
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					125
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					125
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					125
03	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

10	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					9
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					9
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					9
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					9
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					9
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					9

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					52
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					52
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					52
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					105
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					105
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					105
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					105
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					105
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1					106

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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					161
11	750	N	115	-0-	-635	-0-	115	2			N	-0-					161
12	775	N	108	-0-	-667	-0-	108	2			N	-0-					161
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					161
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					161
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					161

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
10	800	N	1656	-0-	856	5668	1653	3	3	9	Y	3					83
11	3000	N	1613	-0-	-1387	4281	1496	3	117	9	Y	106	178	1			11
12	3100	N	1483	-0-	-1617	2664	1466	3	17	9	Y	15					26
01	3100	N	1294	-0-	-1806	858	1279	3	15	9	Y	14					40
02	2057	N	1199	-0-	-858	-0-	1190	3	9	9	Y	8					48
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1287	3	6	9	Y	5					53

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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	3	20	9	N	18					78
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	475	3	19	9	N	17					95
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	487	3	100	9	N	91	171	1			15
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	353	3	11	9	N	10					25
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	409	3	15	9	N	14					39
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	475	3	11	9	N	10					49

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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					66
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					66
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					66
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					66
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					66
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5					50
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	168	3	6	9	N	5					55
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	N	4					59
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2					61
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					61
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					61

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					21
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					21
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					21
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					20
11	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1147	2			N	-0-					20
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					20
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	N	8					28
02	2800	N	2978	-0-	178	178	2978	2			N	-0-					28
03	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1260	2			N	-0-					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
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	196	1	50	9	N	45	130	1			55
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	189	3	72	9	N	65					120
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	190	3	85	9	N	77	120	1			77
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	181	3	75	9	N	68					145
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	3			N	-0-	120	1			25
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	193	3	153	9	N	139					164

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
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1279	2	63	9	N	57					143
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	1124	2	50	9	N	45	157	1			31
12	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					31
01	1333	N	936	-0-	-397	-0-	885	2	51	9	N	46					77
02	1092	N	942	-0-	-150	-0-	905	2	37	9	N	34					111
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1119	2	114	9	N	104	169	1			46

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
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1550	3	72	9	N	65					144
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1495	3	62	9	N	56	142	1			58
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1516	3	42	9	N	38					96
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1513	3	91	9	N	83	151	1			28
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1350	3	54	9	N	49					77
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1478	3	101	9	N	92	120	1			49

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
10	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					15
11	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	1133	2			N	-0-					15
12	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	2			N	-0-					15
01	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					15
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4					19
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	2	7	9	N	6					25

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-					16
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-					16
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	20	1	38	2	N	-0-					16
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	2	N	-0-					16
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-					16
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	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
10	2325	#	1710	-0-	-615	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	2250	#	1365	-0-	-885	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	2294	#	1122	-0-	-1172	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	2294	#	1200	-0-	-1094	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1988	#	1002	-0-	-986	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1705	#	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GINNINGS COMPANY 307243
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
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED ONE WELL 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
10	8370		7907	-0-	-463	-0-	7695	2	212	9	N	193	144	1			113
11	12857		12857	-0-	-0-	-0-	12399	2	458	9	N	416	309	1			220
12	11689		11689	-0-	-0-	-0-	11309	2	380	9	N	345	342	1	1	8	222
01	10347		10347	-0-	-0-	-0-	10106	2	241	9	N	219	348	1	1	8	92
02	8560		8560	-0-	-0-	-0-	8312	2	248	9	N	225	160	1			157
*03	8969		8969	-0-	-0-	-0-	8773	2	196	9	N	178	323	1			12

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
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
10	310	#	203	-0-	-107	-0-	158	2	45	9	N	41	1	8			96
11	300	#	156	-0-	-144	-0-	126	2	30	9	N	27					123
12	248	#	178	-0-	-70	-0-	169	2	9	9	N	8					131
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	324	2	64	9	N	58					189
02	196	#	122	-0-	-74	-0-	91	2	31	9	N	28					217
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	124	2	25	9	N	23	172	1			68

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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	3	11	9	N	10					152
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1228	3	21	9	N	19					171
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1214	3	25	9	N	23	165	1			29
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1183	3	23	9	N	21					50
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	3	30	9	N	27					77
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	3	22	9	N	20					97

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
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	N	10					45
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	117	3	11	9	N	10					55
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	102	3	110	9	N	100	136	1			19
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	84	3	11	9	N	10					29
02	140	#	119	-0-	-21	-0-	108	3	11	9	N	10					39
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39

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
10	1085	#	1060	-0-	-25	-0-	1051	3	9	9	N	8					103
11	1050	#	980	-0-	-70	-0-	969	3	11	9	N	10					113
12	1085	#	1026	-0-	-59	-0-	1016	3	10	9	N	9					122
01	1085	#	1034	-0-	-51	-0-	1019	3	15	9	N	14					136
02	980	#	910	-0-	-70	-0-	901	3	9	9	N	8					144
03	1054	#	1025	-0-	-29	-0-	1007	3	18	9	N	16					160

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
10	1054	#	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					156
11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					156
12	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					156
01	806	#	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					156
02	700	#	637	-0-	-63	-0-	619	3	18	9	N	16					172
03	775	#	721	-0-	-54	-0-	712	3	9	9	N	8					180

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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					70
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					70
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					70
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					70
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					70
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					70

HERRING, RAY 380295
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
10	30	R	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					38
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					38
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					38
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					38
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					38
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					38

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1511	2	23	9	N	21					566
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1500	2	25	9	N	23					589
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1350	2	33	9	N	30					619
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1338	2	33	9	N	30					649
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1400	2	26	9	N	24					673
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					673

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					28
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					28
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					28

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					30
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					30
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					30
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					30
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					30
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					30

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					32
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	17	1	45	2	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	199	-0-	-18	-0-	53	1	146	2	N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					34
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					34
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					34
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	59	1	158	2	N	-0-					-0-
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOBLOCH-POLAND (CONGL.) 49911 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
KISINGER UNIT WELL #: 1C RRCID -> 167452 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3978 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			76
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2012

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					73
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					73
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					73
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					73
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					73

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					63
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					63
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					63
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					63
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 096562 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1014	#	-0-	-0-	-1014	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					2
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	1			N	-0-					2
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	1			N	-0-					2
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					2
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					2
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2					59
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	Y	8					67
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					69
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	3	2	9	Y	2					71
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	34	1			41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

10	2067	R	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1943	R	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	1984	#	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1792	#	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

10	1922	#	1723	-0-	-199	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1860	#	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1860	#	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1860	#	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

10	2759	#	2490	-0-	-269	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2670	#	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2697	#	2373	-0-	-324	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2697	#	2563	-0-	-134	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2352	#	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

10	975	R	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	N	20					43
11	893	R	893	-0-	-0-	-0-	870	2	23	9	N	21					64
12	899	#	898	-0-	-1	-0-	894	2	4	9	N	4	53	1			15
01	991	R	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					17
02	812	#	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					17
03	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					17

EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	#	1407	-0-	-608	-0-	64	1	1343	3	Y	-0-					18
11	1950	#	1441	-0-	-509	-0-	64	1	1377	3	Y	-0-					18
12	2015	#	1421	-0-	-594	-0-	65	1	1356	3	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	61	1	1287	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2527	54	1	1125	3	Y	-0-					18
03	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3580	48	1	1005	3	Y	-0-					18

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 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
10	2449	#	2322	-0-	-127	-0-	105	1	2217	3	Y	-0-					18
11	2370	#	988	-0-	-1382	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					18
12	2449	#	1445	-0-	-1004	-0-	66	1	1379	3	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	61	1	1290	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3123	79	1	1689	3	Y	4					22
							4	9									
03	DLQ G-10		1895	-0-	1895	5018	85	1	1808	3	Y	2					24
							2	9									

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
10	527	#	36	-0-	-491	-0-	34	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	510	#	25	-0-	-485	-0-	24	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	121	-0-	-282	-0-	27	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		627	-0-	627	627	110	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		862	-0-	862	1489	119	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		857	-0-	857	2346	122	1	735	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
10	403	#	384	-0-	-19	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	382	R	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		357	-0-	357	357	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	683	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		363	-0-	363	1046	16	1	347	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
10	2139	#	2091	-0-	-48	-0-	95	1	1996	3	Y	-0-					2
11	2070	#	1928	-0-	-142	-0-	86	1	1842	3	Y	-0-					2
12	2139	#	2058	-0-	-81	-0-	94	1	1964	3	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	89	1	1884	3	Y	2					4
							2	9									
02	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3687	77	1	1635	3	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1935	-0-	1935	5622	86	1	1849	3	Y	-0-					4

LINDSEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 130296 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5077 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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 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
10	2480	#	2401	-0-	-79	-0-	193 96	1 9	2112	3	N	87					212
11	2432	R	2432	-0-	-0-	-0-	188 144	1 9	2100	3	N	131	171	1			172
12	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	196 153	1 9	2149	3	N	139	176	1			135
01	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	193 116	1 9	2102	3	N	105					240
02	2268	#	2225	-0-	-43	-0-	175 129	1 9	1921	3	N	117	178	1			179
*03	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	195 207	1 9	2175	3	N	188	171	1			196

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	97	97	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

10	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					4
11	570	#	228	-0-	-342	-0-	228	3			N	-0-					4
12	589	#	291	-0-	-298	-0-	291	3			N	-0-					4
01	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					4
02	476	#	217	-0-	-259	-0-	217	3			N	-0-					4
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					4

SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 5005

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			638
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86			724
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	618	715 1		627
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150			777
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85			862
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	364 1		627

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6205 - 6332

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	84	N		84	-0-	-0-	-0-	84	2					N	-0-					-0-
11	44	N		44	-0-	-0-	-0-	44	2					N	-0-					-0-
12	62	N		38	-0-	-24	-0-	38	2					N	-0-					-0-
01	93	N		17	-0-	-76	-0-	17	2					N	-0-					-0-
02	44	N		44	-0-	-0-	-0-	44	2					N	-0-					-0-
*03	47	N		47	-0-	-0-	-0-	47	2					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) //CONT.// 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					16
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			N	-0-					16
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					16
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	N	1					17
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	3	3	9	N	3					20
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	N	6					26

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LENNINGTON (BEND CONGL) 53163 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
LENNINGTON WELL #: 1 RRCID -> 106287 COMPL. DATE 06/19/1983 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4042 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					5
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					5
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					5
01	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					5
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	60 44	1 9	1309	3	N	40	171	1			38
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	60 55	1 9	1230	3	N	50					88
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	62 61	1 9	1344	3	N	55					143
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62 85	1 9	1270	3	N	77	172	1			48
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56 57	1 9	1067	3	N	52					100
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62 67	1 9	1374	3	N	61					161

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	#	4273	-0-	-5	-0-	4273	2			N	-0-					59
11	4140	#	3680	-0-	-460	-0-	3680	2			N	-0-					59
12	3844	#	3369	-0-	-475	-0-	3369	2			N	-0-					59
01	3038		3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					59
02	4127	R	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					59
*03	4677	R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					49
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					49
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					49
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					49
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOMIE (CONGL.) 54537 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BURNS, LOMIE WELL #: 1 RRCID -> 065225 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	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
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	140	#	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					20
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					20
12	310	#	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					20
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20
*03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS, LILLIAN 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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					42
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	N	5					47
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					47
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					47
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					43
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					43
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					43
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					43
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	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
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ G-10	744	-0-	744	B	3727	744	2			N	-0-					61
11	DLQ G-10	849	-0-	849	B	4576	849	2			N	-0-					61
12	DLQ G-10	835	-0-	835	B	5411	833	2	2	9	N	2	18	7			45
01	3100 N	510	-0-	-2590	B	2821	510	2			N	-0-					45
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	B	21					N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21																	
*03	275 N	254	-0-	-21	B	-0-	253	2	1	9	N	1					46

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

10	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					55
11	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-					55
12	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2			N	-0-					55
01	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					55
*02	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2			N	-0-					55

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

10	2609 N	897	-0-	-1712	B	-0-	824	2	73	9	Y	66					117
11	990 N	800	-0-	-190	B	-0-	758	2	42	9	Y	38					155
12	899 N	804	-0-	-95	B	-0-	769	2	35	9	Y	32					187
01	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	45	9	Y	41	161	1			67
02	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	730	2	47	9	Y	43					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	713	2	39	9	Y	35	1	8			144

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

10	3100 N	1610	-0-	-1490	B	9886	1602	2	8	9	N	7					184
11	3000 N	1577	-0-	-1423	B	8463	1492	2	85	9	N	77	177	1			84
12	3100 N	1463	-0-	-1637	B	6826	1394	2	69	9	N	63					147
01	3100 N	1277	-0-	-1823	B	5003	1255	2	22	9	N	20					167
02	2800 N	1425	-0-	-1375	B	3628	1364	2	61	9	N	55					222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3628																	
*03	3100 N	1750	-0-	-1350	B	2278	1678	2	72	9	N	65	171	1			116

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1297	-0-		-67 B	-0-	1297	2			N	-0-					57
11	1259	N	1259	-0-		-0- B	-0-	1250	2	9	9	N	8					65
12	1341	N	1341	-0-		-0- B	-0-	1329	2	12	9	N	11					76
01	1302	N	1294	-0-		-8 B	-0-	1281	2	13	9	N	12					88
02	1176	N	1121	-0-		-55 B	-0-	1113	2	8	9	N	7					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1288	-0-		-45 B	-0-	1274	2	14	9	N	13					108

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2166	N	627	-0-		-1539	-0-	627	2			Y	-0-					92
11	613	N	613	-0-		-0-	-0-	613	2			Y	-0-					92
12	620	N	620	-0-		-0-	-0-	620	2			Y	-0-					92
01	INC G-10		650	-0-		650	650	650	2			Y	-0-					92
02	INC G-10		591	-0-		591	1241	591	2			Y	-0-					92
03	INC G-10		650	-0-		650	1891	650	2			Y	-0-					92

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	240	-0-		-101	-0-	240	2			N	-0-					28
11	330	N	70	-0-		-260	-0-	70	2			N	-0-					28
12	310	N	48	-0-		-262	-0-	47	2	1	9	N	1					29
01	269	N	269	-0-		-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					30
02	229	N	229	-0-		-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					31
*03	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					31

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	480	N	294	-0-		-186	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-		-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-		-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-		-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	158	-0-		-152	-0-	158	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	R	412	-0-		-0-	-0-	138	1	274	2	N	-0-					-0-
11	351	R	351	-0-		-0-	-0-	130	1	221	2	N	-0-					-0-
12	359	R	359	-0-		-0-	-0-	127	1	232	2	N	-0-					-0-
01	403	#	397	-0-		-6	-0-	155	1	242	2	N	-0-					-0-
02	364	#	362	-0-		-2	-0-	139	1	223	2	N	-0-					-0-
*03	424	R	424	-0-		-0-	-0-	167	1	257	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
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					43
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					43
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					43
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					43
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					43
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					26
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					26
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					26
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					26
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	3	7	9	N	6					62
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	N	6					68
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					68
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					68
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					68
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					69

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	220	-0-	-307	-0-	219	2	1	9	N	1					11
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					13
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	410	2	6	9	N	5					18
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6					24
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					27
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10					37

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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	429	2	12	9	N	11					79
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10					89
12	589	N	359	-0-	-230	-0-	356	2	3	9	N	3					92
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					92
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					92
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					106

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
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2187	2	23	9	N	21					65
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	2	11	9	N	10					75
12	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1343	2	3	9	N	3					78
01	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1229	2			N	-0-					78
02	1652	N	1100	-0-	-552	-0-	1100	2			N	-0-					78
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					78

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
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2436	2	309	9	N	281	346	1			148
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2272	2	185	9	N	168	184	1			132
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2181	2	147	9	N	134	188	1			78
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2282	2	162	9	N	147					225
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2096	2	109	9	N	99	166	1			158
*03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2368	2	103	9	N	94					252

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
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	N	-0-					82
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	120	1	1044	2	N	-0-					82
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	124	1	1063	2	N	-0-					82
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	2	N	-0-	49	1			33
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	112	1	887	2	N	-0-					33
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	2	N	30					63
							33	9									

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
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	78	1	387	3	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	75	1	341	3	N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	78	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	78	1	387	3	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	75	1	341	3	N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	78	1	340	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	308	3	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	78	1	387	3	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	75	1	341	3	N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	78	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-					-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
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	68	1	175	2	N	-0-					39
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	65	1	144	2	N	82					121
							90	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	64	1	108	2	N	31					152
							34	9									
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	63	1	105	2	N	56	182	1			26
							62	9									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	58	1	105	2	N	23					49
							25	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	65	1	124	2	N	21					70
							23	9									

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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	627	3	N	5					116
							6	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	120	1	592	3	N	1					117
							1	9									
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	124	1	566	3	N	-0-					117
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	537	3	N	-0-					117
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	112	1	423	3	N	-0-					117
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	124	1	366	3	N	2					119
							2	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	158	2	56	3	N	-0-					16
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	137	2	46	3	N	-0-					16
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	145	2	51	3	N	-0-					16
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	150	2	51	3	N	-0-					16
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	140	2	49	3	N	-0-					16
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	148	2	51	3	N	-0-					16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-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
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					23
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					23
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					23
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					23
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
10	729	N	243	-0-	-486	-0-	68	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	63	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	58	1	105	3	Y	-0-			-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	729	N	243	-0-	-486	-0-	68	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	64	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	63	1	105	3	Y	-0-			-0-
*02	196	N	163	-0-	-33	-0-	58	1	105	3	Y	-0-			-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	Y	-0-			-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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	13			61
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	20			81
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	4			85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			132

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	617	-0-	-809	-0-	614	3	3	9	N	3			30
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	3	7	9	N	6			36
12	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1148	3	15	9	N	14			50
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	3	18	9	N	16			66
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	9	N	10			76
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	3	29	9	N	26			102

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	523	-0-	-4	-0-	58	1	465	3	N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	62	1	458	3	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	466	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	75	1	467	3	N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	464	3	N	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78 66	1 9	387	3	Y	60	187	1			61
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	75 39	1 9	341	3	Y	35					96
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	306	3	Y	-0-					96
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78 131	1 9	340	3	Y	119	186	1			29
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70 39	1 9	302	3	Y	35					64
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76 64	1 9	309	3	Y	58					122

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
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					37
11	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					37
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					37
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					37
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					37
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					37

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
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					2
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					3
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1					4
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1					5
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					5
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2					7

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	30	1	11	9	N	10					129
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	30	1	3	2	N	-0-					129
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	26	1			103
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	46	1			57
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	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
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					14
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	10					24
							11	9									
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	40	1	824	3	Y	-0-					24
01	DLQ G-10		901	-0-	901	901	41	1	860	3	Y	-0-					24
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1609	32	1	676	3	Y	-0-					24
03	DLQ G-10		808	-0-	808	2417	36	1	768	3	Y	4					28
							4	9									

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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2					62
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					62
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	77	1	1611	3	N	41					418
							45	9									
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	68	1	1475	3	N	42					460
							46	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	3	N	39	191	1			308
							43	9									
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	72	1	1507	3	N	59					367
							65	9									
02	1484	N	1402	-0-	-82	-0-	62	1	1298	3	N	38	169	1			236
							42	9									
03	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	67	1	1428	3	N	43					279
							47	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
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	300	3	1	9	N	1					40
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	276	3	11	9	N	10					50
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					50
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					50
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	277	3	42	9	N	38					88
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					91

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	58	1	116	2	N	-0-					10
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	54	1	92	2	N	-0-					10
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-					10
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	27	1	42	2	N	-0-					10
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	17	1	27	2	N	-0-					10
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	31	1	53	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	37	1	57	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 136598 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4197 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					35
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					35
12	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1108	3			N	-0-					35
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					35
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	973	3			N	-0-					35
03	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					35

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					177
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					177
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					177
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					177
02	14B	DENY	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					177
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					177

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	39	1	108	2	N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	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

10	2821	N	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1994	2	180	9	N	164	164	1			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1541	-0-	-587	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	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

10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	564	3	Y	1					3
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	2					5
							2	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	2					7
							2	9									
01	DLQ G-10		609	-0-	609	609	36	1	572	3	Y	1					8
							1	9									
02	DLQ G-10		502	-0-	502	1111	21	1	479	3	Y	2					10
							2	9									
03	DLQ G-10		611	-0-	611	1722	33	1	576	3	Y	2					12
							2	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					21
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					21
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					21
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21

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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	10					132
							11	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	406	3	Y	15					147
							17	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	400	3	Y	18					165
							20	9									
*01	DLQ G-10		513	-0-	513	513	93	1	402	3	Y	16					181
							18	9									
*02	DLQ G-10		438	-0-	438	951	81	1	357	3	Y	-0-	166	1			15
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1477	93	1	386	3	Y	43					58
							47	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

10	14B2 EXT		974	-0-	974	3773	937	2	37	9	N	34					82
11	4614		841	-0-	-3773	-0-	827	2	14	9	N	13					95
12	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1098	2	36	9	N	33					128
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	N	4					132
02	784	N	13	-0-	-771	-0-	13	2			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					100
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					100
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					100
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					100
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

10	10313	R	10313	-0-	-0-	-0-	10302	2	11	9	N	10					161
11	9840	#	8977	-0-	-863	-0-	8968	2	9	9	N	8					169
12	10757	#	8778	-0-	-1979	-0-	8764	2	14	9	N	13					182
01	10757	#	7587	-0-	-3170	-0-	7580	2	7	9	N	6					188
02	9716	#	5162	-0-	-4554	-0-	5160	2	2	9	N	2					190
03	10323	#	9155	-0-	-1168	-0-	9146	2	9	9	N	8					198

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					34
11	870	N	253	-0-	-617	-0-	253	2			N	-0-					34
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					34
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					34
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					34
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

10	25574	X	6728	-0-	-18846	-0-	6698	3	30	9	N	27					408
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6387	3	55	9	N	50	341	1			117
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6456	3	45	9	N	41					158
01	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	6241	3	50	9	N	45					203
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6379	3	52	9	N	47					250
03	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6263	3	15	9	N	14					264

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
10	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	N	17					133
11	1500	#	1079	-0-	-421	-0-	1048	2	31	9	N	28					161
12	1550	#	345	-0-	-1205	-0-	334	2	11	9	N	10					171
01	1550	#	1039	-0-	-511	-0-	974	2	65	9	N	59	179	1			51
02	1400	#	617	-0-	-783	-0-	607	2	10	9	N	9					60
03	1550	#	555	-0-	-995	-0-	540	2	15	9	N	14					74

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	#	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	#	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					92
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					92
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					92
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					92
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					92
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
12	279	N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	567	2	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	30	1	479	2	N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	234	1	410	2	N	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	259	1	454	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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			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
10	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2111	3	8	9	N	7					189
11	2190	N	953	-0-	-1237	-0-	950	3	3	9	N	3					192
12	2232	N	895	-0-	-1337	-0-	892	3	3	9	N	3					195
01	2108	N	936	-0-	-1172	-0-	936	3			N	-0-					195
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					195
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					195

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
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3860	3	2	9	N	2					95
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					95
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					95
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2312	3	8	9	N	7					102
*02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					102
*03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					102

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
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					8
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					8
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					8
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					8
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					8
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 251484 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6474 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	N	-0-	-0-	-765	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

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
10	744	N	682	-0-	-62	B -0-	17	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	B -0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	B -0-	19	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		664	-0-	664	B 664	17	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		562	-0-	562	B 1226	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		689	-0-	689	B 1915	27	1	662	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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	B -0-	29	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	B -0-	29	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	B -0-	30	1	1105	2	N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	B -0-	30	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	B -0-	26	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5	B -0-	45	1	1097	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	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
10	434	N	148	-0-	-286	B -0-	148	2			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	B -0-	261	2			N	-0-					-0-
12	434	N	205	-0-	-229	B -0-	205	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	B -0-	436	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	B -0-	374	2			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	B -0-	499	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

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
10	SHUT IN		2938	-0-	2938	6103	2938	2			N	-0-					-0-
11	8601		2498	-0-	-6103	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2790		2009	-0-	-781	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2520		1677	-0-	-843	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2790		1733	-0-	-1057	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	779	-0-	-430	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 T RRCID -> 092609 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6236 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					155
11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					155
12	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					155
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					155
02	588	#	563	-0-	-25	-0-	546	3	17	9	N	15	155	1			15
*03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					15

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	#	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					125
11	870	#	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					125
12	899	#	736	-0-	-163	-0-	699	3	37	9	N	34	66	1			93
01	899	#	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					93
02	812	#	676	-0-	-136	-0-	675	3	1	9	N	1					94
03	868	#	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-					94

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
10	589	#	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					48
11	600	#	392	-0-	-208	-0-	392	3			Y	-0-					48
12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-	48	1			-0-
01	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	22	-0-	-146	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
*03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	#	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
*03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
11	450	#	401	-0-	-49	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
12	465	#	426	-0-	-39	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
01	465	#	425	-0-	-40	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
02	420	#	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210	#	151	-0-	-59	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	#	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
*03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	Y	5					67
11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1159	3	15	9	Y	14					81
12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1204	3	12	9	Y	11					92
01	1209	#	1120	-0-	-89	-0-	1110	3	10	9	Y	9					101
02	1092	#	1059	-0-	-33	-0-	1047	3	12	9	Y	11					112
03	1209	#	1167	-0-	-42	-0-	1156	3	11	9	Y	10					122

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					8
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					8
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					8
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					8
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					8
*03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					8

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	347	-0-	-87	-0-	347	3			Y	-0-					24
11	420	#	335	-0-	-85	-0-	335	3			Y	-0-					24
12	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					24
01	403	#	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					24
02	336	#	184	-0-	-152	-0-	184	3			Y	-0-					24
03	372	#	180	-0-	-192	-0-	174	3	6	9	Y	5					29

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					22
11	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1366	3	9	9	Y	8					30
12	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1483	3	3	9	Y	3					33
01	1085	#	958	-0-	-127	-0-	955	3	3	9	Y	3					36
02	1036	#	536	-0-	-500	-0-	536	3			Y	-0-					36
03	1147	#	639	-0-	-508	-0-	639	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
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	462	R	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	465	#	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	#	882	-0-	-1319	-0-	496	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	2010	#	854	-0-	-1156	-0-	538	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	747	-0-	-59	-0-	383	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	505	-0-	-301	-0-	148	1	350	3	Y	6					6
							7	9									
02	728	#	287	-0-	-441	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					6
03	806	#	413	-0-	-393	-0-	67	1	345	3	Y	1					7
							1	9									

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
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					7
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					7
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					7
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					7
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					7
*03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	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
10	976	R	976	-0-	-0-	-0-	43	1	896	3	N	34					171
							37	9									
11	1080	#	949	-0-	-131	-0-	41	1	897	3	N	10	142	1			39
							11	9									
12	1116	#	834	-0-	-282	-0-	37	1	774	3	N	21					60
							23	9									
01	1116	#	1027	-0-	-89	-0-	44	1	928	3	N	50					110
							55	9									
02	952	#	930	-0-	-22	-0-	41	1	865	3	N	22					132
							24	9									
*03	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	976	3	N	50					182
							55	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
10	930	#	917	-0-	-13	-0-	159	1	758	3	Y	-0-					14
11	900	#	773	-0-	-127	-0-	134	1	639	3	Y	-0-					14
12	894	R	894	-0-	-0-	-0-	141	1	753	3	Y	-0-					14
01	990	R	990	-0-	-0-	-0-	162	1	828	3	Y	-0-					14
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	141	1	721	3	Y	6					20
							7	9									
*03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	158	1	816	3	Y	4					24
							4	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	850	-0-	-18	-0-	39	1	811	3	N	-0-					-0-
11	840	#	817	-0-	-23	-0-	36	1	781	3	N	-0-					-0-
12	860	R	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	N	-0-					-0-
01	857	R	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					-0-
02	774	R	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
*03	856	R	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

10	496	#	465	-0-	-31	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					19
11	480	#	447	-0-	-33	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					19
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					19
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	-0-					19
*03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					19

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

10	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	61	1	1730	3	Y	-0-					3
11	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	3	Y	20					23
							22	9									
12	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	57	1	1582	3	Y	-0-					23
01	1612	#	1543	-0-	-69	-0-	52	1	1449	3	Y	38					61
							42	9									
02	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	8					69
							9	9									
03	1612	#	1367	-0-	-245	-0-	46	1	1318	3	Y	3					72
							3	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

10	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					8
11	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					8
12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					8
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					8
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					8
*03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					8

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

10	1798	#	823	-0-	-975	-0-	355	1	429	3	N	35					239
							39	9									
11	1740	#	348	-0-	-1392	-0-	348	1			N	-0-					239
12	2294	#	421	-0-	-1873	-0-	374	1	47	3	N	-0-					239
01	2294	#	1926	-0-	-368	-0-	411	1	1394	3	N	110	153	1			196
							121	9									
02	2072	#	1934	-0-	-138	-0-	391	1	1404	3	N	126	152	1			170
							139	9									
*03	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	432	1	1395	3	N	157					327
							173	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	651	R	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	720	R	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
*03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					29
11	690	#	538	-0-	-152	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					29
12	682	#	537	-0-	-145	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					29
01	682	#	577	-0-	-105	-0-	26	1	543	3	Y	7					36
							8	9									
02	616	#	603	-0-	-13	-0-	27	1	559	3	Y	15					51
							17	9									
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	24	1	534	3	Y	1					52
							1	9									

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	639	-0-	-43	-0-	97	1	542	3	Y	-0-					189
11	660	#	530	-0-	-130	-0-	89	1	441	3	Y	-0-					189
12	589	#	462	-0-	-127	-0-	74	1	388	3	Y	-0-					189
01	589	#	518	-0-	-71	-0-	84	1	434	3	Y	-0-					189
02	532	#	331	-0-	-201	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					189
03	589	#	325	-0-	-264	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					189

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
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 176294 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5910 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	783	-0-	-178	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	930	#	739	-0-	-191	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	86	1	1780	3	Y	-0-					-0-
01	984	R	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	Y	-0-					-0-
02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
*03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	57	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11	1260	#	1199	-0-	-61	-0-	54	1	1145	3	Y	-0-					-0-
12	1302	#	1207	-0-	-95	-0-	55	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1302	#	1122	-0-	-180	-0-	51	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1148	#	1042	-0-	-106	-0-	47	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1271	#	1118	-0-	-153	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
11	540	#	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
12	597	R	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
02	504	#	351	-0-	-153	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
03	589	#	383	-0-	-206	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	3	N	40					151
							44	9									
11	1080	#	837	-0-	-243	-0-	37	1	799	3	N	1					152
							1	9									
12	1178	#	968	-0-	-210	-0-	43	1	907	3	N	16					168
							18	9									
01	1178	#	1018	-0-	-160	-0-	45	1	943	3	N	27	148	1			47
							30	9									
02	1064	#	880	-0-	-184	-0-	37	1	792	3	N	46					93
							51	9									
03	1178	#	919	-0-	-259	-0-	41	1	865	3	N	12					105
							13	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	243	-0-	-160	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					7
11	390	#	255	-0-	-135	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					7
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					7
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	9					16
							10	9									
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	4					20
							4	9									
*03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	7					27
							8	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	203	-0-	-107	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					13
11	300	#	216	-0-	-84	-0-	9	1	188	3	Y	17					30
							19	9									
12	T. A.		297	-0-	297	297	12	1	256	3	Y	26					56
							29	9									
01	T. A.		253	-0-	253	550	11	1	212	3	Y	27					83
							30	9									
02	T. A.		284	-0-	284	834	12	1	247	3	Y	23	86	1			20
							25	9									
*03	1237	R	403	-0-	-834	-0-	16	1	346	3	Y	37					57
							41	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
10	434	#	285	-0-	-149	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					23
11	540	#	248	-0-	-292	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					23
12	527	#	335	-0-	-192	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					23
01	527	#	440	-0-	-87	-0-	19	1	403	3	Y	16					39
							18	9									
02	420	#	340	-0-	-80	-0-	15	1	312	3	Y	12					51
							13	9									
*03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	14					65
							15	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
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
11	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
*03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28

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
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	1588	-0-	-148	-0-	223	1	1346	3	N	17					26
							19	9									
11	1590	#	1465	-0-	-125	-0-	203	1	1249	3	N	12					38
							13	9									
12	1643	#	1501	-0-	-142	-0-	231	1	1258	3	N	11					49
							12	9									
01	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	225	1	1498	3	N	24					73
							26	9									
02	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	205	1	1342	3	N	16					89
							18	9									
*03	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	243	1	1503	3	N	16					105
							18	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	492	-0-	-35	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
11	510	#	475	-0-	-35	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	400	R	400	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
							244	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	493	-0-	-3	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					49
11	483	R	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					49
12	575	R	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	-0-					49
01	524	R	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					49
02	448	#	397	-0-	-51	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					49
03	496	#	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	337	-0-	-4	-0-	15	1	319	3	Y	3					13
							3	9									
11	330	#	113	-0-	-217	-0-	5	1	104	3	Y	4					17
							4	9									
12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	1					18
							1	9									
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					18
02	196	#	72	-0-	-124	-0-	3	1	67	3	Y	2					20
							2	9									
*03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	7					27
							8	9									

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
10	454	R	454	-0-	-0-	-0-	82	1	372	3	Y	-0-					6
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	3	Y	-0-					6
12	558	#	354	-0-	-204	-0-	64	1	290	3	Y	-0-					6
01	527	#	345	-0-	-182	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					6
02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	3	Y	-0-					6
*03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	88	1	409	3	Y	-0-					6

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
10	3517	R	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3357	3	Y	-0-					-0-
11	3171	R	3171	-0-	-0-	-0-	141	1	3030	3	Y	-0-					-0-
12	2953	R	2953	-0-	-0-	-0-	135	1	2818	3	Y	-0-					-0-
01	2790	#	2538	-0-	-252	-0-	115	1	2423	3	Y	-0-					-0-
02	2520	#	2171	-0-	-349	-0-	73	1	2079	3	Y	17					17
							19	9									
*03	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	103	1	2937	3	Y	3					20
							3	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
10	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1649	3	Y	-0-					2
11	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	3	Y	-0-					2
12	1147	#	365	-0-	-782	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					2
01	1147	#	328	-0-	-819	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					2
02	1036	#	309	-0-	-727	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					2
03	1147	#	835	-0-	-312	-0-	28	1	807	3	Y	-0-					2

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
10	403	#	247	-0-	-156	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
11	390	#	258	-0-	-132	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							220	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
10	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	3	Y	4					16
							4	9									
11	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	3	Y	-0-					16
12	775	#	757	-0-	-18	-0-	26	1	728	3	Y	3					19
							3	9									
01	775	#	515	-0-	-260	-0-	18	1	488	3	Y	8	24	1			3
							9	9									
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	Y	6					9
							7	9									
*03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	16					25
							18	9									

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
10	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*03	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

10	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	47	1	973	3	Y	22					163
							24	9									
11	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	932	3	Y	33	117	1			79
							36	9									
12	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	Y	20					99
							22	9									
01	1054	#	1053	-0-	-1	-0-	46	1	964	3	Y	39					138
							43	9									
02	952	#	919	-0-	-33	-0-	40	1	840	3	Y	35					173
							39	9									
03	1054	#	964	-0-	-90	-0-	42	1	899	3	Y	21	136	1			58
							23	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

10	372	#	224	-0-	-148	-0-	10	1	214	3	N	-0-					1
11	360	#	218	-0-	-142	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
12	372	#	218	-0-	-154	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					1
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 5716

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	158	-0-	-28	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
							125	3									
11	180	#	156	-0-	-24	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
							124	3									
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
							132	3									
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
							128	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	138	-0-	-17	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
							101	3									
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
							95	3									
12	155	#	130	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							95	3									
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	140	#	117	-0-	-23	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							97	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. (I) GAS 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	1302	#	1280	-0-	-22	-0-	58	1	1222	3	Y	-0-					2
11	1230	#	1170	-0-	-60	-0-	52	1	1118	3	Y	-0-					2
12	1240	#	1139	-0-	-101	-0-	52	1	1087	3	Y	-0-					2
01	1240	#	1018	-0-	-222	-0-	46	1	972	3	Y	-0-					2
02	1120	#	913	-0-	-207	-0-	41	1	872	3	Y	-0-					2
03	1240	#	1006	-0-	-234	-0-	45	1	961	3	Y	-0-					2

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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. (I) GAS 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	186	#	85	-0-	-101	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	150	#	72	-0-	-78	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
							53	3									
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
							123	3									
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
							136	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
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	124	1	539	3	N	22					58
							24	9									
11	637	R	637	-0-	-0-	-0-	120	1	494	3	N	21					79
							23	9									
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	124	1	528	3	N	13					92
							14	9									
01	694	R	694	-0-	-0-	-0-	124	1	549	3	N	19					111
							21	9									
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	N	15					126
							17	9									
*03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	124	1	604	3	N	26					152
							29	9									

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

10	651	#	622	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	630	#	576	-0-	-54	-0-	27	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	682	#	585	-0-	-97	-0-	27	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	682	#	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	518	-0-	-70	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	620	#	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

10	403	#	289	-0-	-114	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
11	390	#	307	-0-	-83	-0-	13	1	279	3	N	14					14
							15	9									
12	403	#	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	3	N	-0-					14
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					14
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					14
03	310	#	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	3	N	-0-					14

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

10	1271	#	968	-0-	-303	-0-	964	2	4	9	N	4					75
11	1230	#	482	-0-	-748	-0-	480	2	2	9	N	2					77
12	1271	#	1160	-0-	-111	-0-	1154	2	6	9	N	5					82
01	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					87
02	921	R	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2					89
03	1147	#	597	-0-	-550	-0-	589	2	8	9	N	7					96

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

10	930	#	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					85
11	900	#	759	-0-	-141	-0-	759	2			N	-0-					85
12	930	#	658	-0-	-272	-0-	657	2	1	9	N	1					86
01	899	#	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					86
02	700	#	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					86
03	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					86

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
10	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
10	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					35
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					35
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					35
01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					35
02	196	#	98	-0-	-98	-0-	98	2			N	-0-					35
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
11	720	#	27	-0-	-693	-0-	27	3			N	-0-					17
12	651	#	41	-0-	-610	-0-	41	3			N	-0-					17
01	651	#	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					17
*02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					17
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					36
11	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					36
12	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					36
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					36
*03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
11	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					17
12	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					17
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					17
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					17

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	#	1352	-0-	-601	-0-	1344	2	8	9	N	7					132
11	1890	#	884	-0-	-1006	-0-	876	2	8	9	N	7					139
12	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	N	17					156
01	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	N	16					172
*02	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	2173	2	28	9	N	25					197
*03	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2525	2	13	9	N	12					209

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					30
11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					30
12	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					30
01	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					30
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					30
03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					30

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

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

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	#	1617	-0-	-553	-0-	81	1	1536	2	N	-0-					23
11	2100	#	1485	-0-	-615	-0-	78	1	1407	2	N	-0-					23
12	1922	#	1553	-0-	-369	-0-	81	1	1472	2	N	-0-					23
01	1798	#	1482	-0-	-316	-0-	81	1	1401	2	N	-0-					23
02	1512	#	1243	-0-	-269	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					23
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	81	1	1278	2	N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

10	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					80
11	330	#	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					80
12	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					80
01	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					80
02	252	#	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-					80
*03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

10	713	#	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					70
11	690	#	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					70
12	713	#	396	-0-	-317	-0-	396	2			N	-0-					70
01	713	#	215	-0-	-498	-0-	215	2			N	-0-					70
02	644	#	409	-0-	-235	-0-	409	2			N	-0-					70
03	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					70

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

10	341	#	301	-0-	-40	-0-	294	3	7	9	Y	6					48
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	306	3	7	9	Y	6					54
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	Y	5					59
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5					64
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5					69
*03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6	41	1			34

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

10	930	#	860	-0-	-70	-0-	856	3	4	9	Y	4					41
11	900	#	831	-0-	-69	-0-	827	3	4	9	Y	4					45
12	899	#	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	Y	3					48
01	899	#	738	-0-	-161	-0-	736	3	2	9	Y	2					50
02	813	R	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7					57
03	868	#	866	-0-	-2	-0-	859	3	7	9	Y	6	23	1			40

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

10	1116	#	1050	-0-	-66	-0-	1046	3	4	9	Y	4					41
11	1080	#	1015	-0-	-65	-0-	1011	3	4	9	Y	4					45
12	1085	#	1044	-0-	-41	-0-	1041	3	3	9	Y	3					48
01	1085	#	901	-0-	-184	-0-	899	3	2	9	Y	2					50
02	991	R	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	Y	7					57
*03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1049	3	7	9	Y	6	23	1			40

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	575	-0-	-45	-0-	571	3	4	9	Y	4					41
11	600	#	555	-0-	-45	-0-	551	3	4	9	Y	4					45
12	589	#	571	-0-	-18	-0-	568	3	3	9	Y	3					48
01	589	#	493	-0-	-96	-0-	491	3	2	9	Y	2					50
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	536	3	8	9	Y	7					57
03	589	#	579	-0-	-10	-0-	572	3	7	9	Y	6	23	1			40

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
10	930	#	843	-0-	-87	-0-	832	3	11	9	N	10					25
11	900	#	792	-0-	-108	-0-	783	3	9	9	N	8					33
12	868	#	756	-0-	-112	-0-	748	3	8	9	N	7					40
01	868	#	561	-0-	-307	-0-	554	3	7	9	N	6					46
02	756	#	656	-0-	-100	-0-	647	3	9	9	N	8					54
03	837	#	738	-0-	-99	-0-	729	3	9	9	N	8					62

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
10	1209	#	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2223	1104	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		986	-0-	986	3209	986	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1090	-0-	1090	4299	1090	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
10	558	#	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	510	#	354	-0-	-156	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	496	#	297	-0-	-199	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	336	#	245	-0-	-91	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	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
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	156	-0-	-278	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	434	#	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	695	3	52	9	N	47					142
11	720	#	185	-0-	-535	-0-	182	3	3	9	N	3					145
12	776	R	776	-0-	-0-	-0-	762	3	14	9	N	13					158
01	758	R	758	-0-	-0-	-0-	727	3	31	9	N	28					186
02	672	#	617	-0-	-55	-0-	616	3	1	9	N	1	167	1			20
03	775	#	747	-0-	-28	-0-	736	3	11	9	N	10					30

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					72
11	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					72
12	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					72
01	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					72
02	252	#	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					72
*03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					72

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					153
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					153
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					153
01	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					153
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					153
03	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					153

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	791	-0-	-77	-0-	126	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	780	#	772	-0-	-8	-0-	117	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	740	-0-	-66	-0-	96	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	706	-0-	-100	-0-	120	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	614	-0-	-114	-0-	94	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	736	-0-	-70	-0-	131	1	605	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE EST. WELL #: 1 RRCID -> 064484 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

10	2635	#	2118	-0-	-517	-0-	345	1	1773	3	Y	-0-					-0-
11	2550	#	1363	-0-	-1187	-0-	216	1	1147	3	Y	-0-					-0-
12	2635	#	804	-0-	-1831	-0-	112	1	692	3	Y	-0-					-0-
01	2449	#	691	-0-	-1758	-0-	127	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	2100	#	699	-0-	-1401	-0-	116	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	2108	#	824	-0-	-1284	-0-	157	1	667	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

10	372	#	330	-0-	-42	-0-	52	1	278	3	Y	-0-					20
11	413	R	413	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	Y	-0-					20
12	406	R	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	3	Y	-0-					20
01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	73	1	360	3	Y	6					26
							7	9									
02	392	#	329	-0-	-63	-0-	49	1	273	3	Y	6					32
							7	9									
*03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	76	1	355	3	Y	6					38
							7	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

10	1395	#	1270	-0-	-125	-0-	199	1	1060	3	Y	10					22
							11	9									
11	1350	#	1192	-0-	-158	-0-	178	1	1000	3	Y	13					35
							14	9									
12	1395	#	1091	-0-	-304	-0-	140	1	942	3	Y	8					43
							9	9									
01	1333	#	1128	-0-	-205	-0-	189	1	930	3	Y	8					51
							9	9									
02	1148	#	960	-0-	-188	-0-	146	1	808	3	Y	5					56
							6	9									
*03	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	230	1	1066	3	Y	16	56	1			16
							18	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

10	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	232	1	1235	3	Y	-0-					9
11	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	227	1	1270	3	Y	3					12
							3	9									
12	1550	#	1429	-0-	-121	-0-	185	1	1242	3	Y	2					14
							2	9									
01	1550	#	1438	-0-	-112	-0-	242	1	1194	3	Y	2					16
							2	9									
02	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	215	1	1184	3	Y	2					18
							2	9									
03	1550	#	1427	-0-	-123	-0-	253	1	1171	3	Y	3					21
							3	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
10	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	433	1	2299	3	Y	4					21
							4	9									
11	2972	R	2972	-0-	-0-	-0-	449	1	2516	3	Y	6					27
							7	9									
12	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	379	1	2542	3	Y	10					37
							11	9									
01	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	473	1	2329	3	Y	2					39
							2	9									
02	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	380	1	2095	3	Y	-0-					39
*03	2867	R	2867	-0-	-0-	-0-	509	1	2358	3	Y	-0-					39

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
10	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	319	1	1695	3	Y	-0-					28
11	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	305	1	1709	3	Y	-0-					28
12	2170	#	1963	-0-	-207	-0-	255	1	1708	3	Y	-0-					28
01	2170	#	1729	-0-	-441	-0-	292	1	1437	3	Y	-0-					28
02	1876	#	1073	-0-	-803	-0-	165	1	908	3	Y	-0-					28
03	2077	#	1454	-0-	-623	-0-	258	1	1196	3	Y	-0-					28

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
10	899	#	785	-0-	-114	-0-	124	1	661	3	Y	-0-					3
11	870	#	744	-0-	-126	-0-	113	1	631	3	Y	-0-	2	1			1
12	899	#	813	-0-	-86	-0-	105	1	708	3	Y	-0-					1
01	837	#	765	-0-	-72	-0-	129	1	636	3	Y	-0-					1
02	756	#	681	-0-	-75	-0-	104	1	577	3	Y	-0-					1
03	806	#	791	-0-	-15	-0-	140	1	650	3	Y	1					2
							1	9									

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
10	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	364	#	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	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
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-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-

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	78	1	1649	3	N	5					48
							6	9									
11	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1391	3	N	20					68
							22	9									
12	1550	#	1443	-0-	-107	-0-	65	1	1356	3	N	20					88
							22	9									
01	1736	#	1353	-0-	-383	-0-	60	1	1257	3	N	33					121
							36	9									
02	1568	#	1093	-0-	-475	-0-	48	1	1020	3	N	23					144
							25	9									
03	1736	#	1015	-0-	-721	-0-	44	1	948	3	N	21					165
							23	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	664	-0-	-266	-0-	223	1	441	3	Y	-0-					165
11	900	#	722	-0-	-178	-0-	263	1	459	3	Y	-0-					165
12	T. A.		387	-0-	387	387	146	1	241	3	Y	-0-					165
01	T. A.		648	-0-	648	1035	289	1	359	3	Y	-0-	70	1			95
02	T. A.		517	-0-	517	1552	202	1	315	3	Y	-0-					95
*03	2127	R	575	-0-	-1552	-0-	222	1	353	3	Y	-0-					95

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	375	-0-	-152	-0-	103	1	272	3	N	-0-	171	1			88
11	510	#	407	-0-	-103	-0-	90	1	317	3	N	-0-					88
12	527	#	404	-0-	-123	-0-	88	1	316	3	N	-0-					88
01	465	#	301	-0-	-164	-0-	57	1	197	3	N	43					131
							47	9									
02	392	#	301	-0-	-91	-0-	75	1	222	3	N	4					135
							4	9									
03	434	#	388	-0-	-46	-0-	91	1	284	3	N	12					147
							13	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					48
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	10	3	7	9	Y	6					54
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					60
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	Y	4					64
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	21	3	6	9	Y	5					69
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	13	3	7	9	Y	6	41	1			34

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					3
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					3
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					3
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1731	N	1105	-0-	-626	-0-	1084	3	21	9	Y	19					160
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	3	10	9	Y	9	55	1			114
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1198	3	2	9	Y	2					116
01	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	1229	3	9	9	Y	8					124
02	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2252	1014	3			Y	-0-					124
03	DLQ G-10		1247	-0-	1247	3499	1247	3			Y	-0-					124

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	5					37
							6	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					37
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	5					42
							6	9									
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	6	1	120	3	Y	7					49
							8	9									
02	DLQ G-10		130	-0-	130	264	6	1	123	3	Y	1					50
							1	9									
03	DLQ G-10		123	-0-	123	387	6	1	116	3	Y	1					51
							1	9									

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
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					5
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					5
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					5
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					5
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	150	2	N	-0-					5
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-			-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	3	Y	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-			-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-			-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			24
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			24
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			24
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-			24
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	2			N	-0-			24
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-			24

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

10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY NE (600SD) //CONT.// 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	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
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	452	2	54	9	N	49					138
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	446	2	51	9	N	46	155	1			29
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	449	2	56	9	N	51					80
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	446	2	51	9	N	46	83	1			43
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	336	2	61	9	N	55					98
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	482	2	85	9	N	77	94	1			81

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
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					70
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					70
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					70
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	2	14	9	N	13					83
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	172	2	28	9	N	25					108
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	182	2	37	9	N	34	1	8			141

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRAHAM, MAUD WELL #: 2 C RRCID -> 087022 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4258 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
NEILL, JAMES P. 603348
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					151
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	691					842
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	655					1497
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	530	1292	1			735

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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	5298	2	2	9	N	2					53
11	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	4705	2	6	9	N	5					58
12	5580	X	599	-0-	-4981	-0-	584	2	15	9	N	14					72
01	5580	X	2488	-0-	-3092	-0-	2488	2			N	-0-					72
02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					72
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					72

ADKINS, R. L. CORP. 007937
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					58
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					58
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					58
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					58
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					58
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					58

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					56
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					56
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					56
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					56

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					78
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					78
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					78
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					78
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					78
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					21
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					21
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					21
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					21
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					21
03	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					21

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					51
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					51
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					51
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					51
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					51
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					51

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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					74
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					74
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					74
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					74
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					74
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					74

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					110
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					110
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					110

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
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					73
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					73
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					73
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					73
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					73
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					73

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					108
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					108
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					108
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					108
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					108
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
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
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					53
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					53
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					53
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					53
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					53
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					53

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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					50
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					50
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					50
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					50
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					50
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					50

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
10	1271	N	961	-0-	-310	-0-	598	3	363	9	N	330	389	1			218
11	1200	N	824	-0-	-376	-0-	392	3	432	9	N	393	373	1			238
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					238
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					238
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	440	3	212	9	N	193	191	1			240
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	720	3	407	9	N	370	392	1			218

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					28
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					28
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					28
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					28
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					28
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					28

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					138
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					138
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					138
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					138
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					138
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					36
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					36
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					36
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					36
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					36
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					36

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					130
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					130
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					130
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					130
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					130
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					130

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					37
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					37
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	3	185	9	N	168	72	1			133
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					133
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					133
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					133

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					126
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	3	7	9	N	6					132
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	286	3	52	9	N	47	123	1			56
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					56
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	326	3	15	9	N	14					70
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	425	3	19	9	N	17					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 240105 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5573 - 9100

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

10	23095 X	21085	-0-	-2010	-0-	21085	3		N	-0-			-0-
11	21330 X	19908	-0-	-1422	-0-	19908	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	18027	-0-	18027	18027	18027	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	21921	-0-	21921	39948	21921	3		N	-0-			-0-
02	57883 X	17935	-0-	-39948	-0-	17935	3		N	-0-			-0-
*03	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3		N	-0-			-0-

AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
RIVERSIDE RANCH, L.P. - 3 WELL #: 3 RRCID -> 248671 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - P & A 11/27/12

RIVERSIDE RANCH, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 248676 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 4191 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					98
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					98
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
10	2790	X	1553	-0-	-1237	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			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
10	3286	X	2434	-0-	-852	-0-	434	1	2000	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	406	1	1501	3	N	-0-					-0-
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	406	1	1247	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	406	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	336	1	1320	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	196	1	1333	3	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
10	3255	X	2235	-0-	-1020	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

10	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	398	1	11277	3	N	-0-			-0-
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	328	1	9941	3	N	-0-			-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	337	1	10365	3	N	-0-			-0-
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	355	1	10099	3	N	-0-			-0-
02	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	366	1	9594	3	N	-0-			-0-
03	11284	X	10869	-0-	-415	-0-	503	1	10366	3	N	-0-			-0-

DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

10	15624	X	12917	-0-	-2707	-0-	440	1	12477	3	N	-0-			-0-
11	15030	X	12680	-0-	-2350	-0-	405	1	12275	3	N	-0-			-0-
12	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	439	1	13470	3	N	-0-			-0-
01	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	444	1	12639	3	N	-0-			-0-
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	423	1	11078	3	N	-0-			-0-
03	11625	X	11545	-0-	-80	-0-	535	1	11010	3	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

10	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	883	1	15448	3	N	-0-			-0-
11	15720	X	13229	-0-	-2491	-0-	636	1	12593	3	N	-0-			-0-
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	496	1	10100	3	N	-0-			-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	236	1	4354	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

10	10943	X	9526	-0-	-1417	-0-	865	1	8661	3	N	-0-			-0-
11	9720	X	8108	-0-	-1612	-0-	473	1	7635	3	N	-0-			-0-
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	457	1	8579	3	N	-0-			-0-
01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	324	1	8364	3	N	-0-			-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	458	1	7676	3	N	-0-			-0-
03	9517	X	8323	-0-	-1194	-0-	537	1	7786	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	2916	-0-	-2230	-0-	265	1	2651	3	N	-0-			-0-
11	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	837	1	13503	3	N	-0-			-0-
12	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	933	1	17501	3	N	-0-			-0-
01	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	719	1	18551	3	N	-0-			-0-
02	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	946	1	15864	3	N	-0-			-0-
03	18445	X	17774	-0-	-671	-0-	1147	1	16627	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	623	1	15567	3	N	-0-			-0-
11	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	553	1	16122	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		14439	-0-	14439	14439	453	1	13986	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		12762	-0-	12762	27201	372	1	12390	3	N	-0-			-0-
02	39655	X	12454	-0-	-27201	-0-	441	1	12013	3	N	-0-			-0-
*03	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	597	1	12909	3	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	707	1	16889	3	N	-0-			-0-
11	16350	X	14700	-0-	-1650	-0-	548	1	14152	3	N	-0-			-0-
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	616	1	15689	3	N	-0-			-0-
01	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	626	1	14542	3	N	-0-			-0-
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	346	1	13126	3	N	-0-			-0-
03	17608	X	14561	-0-	-3047	-0-	770	1	13791	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	751	1	18789	3	N	-0-			-0-
11	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	604	1	17612	3	N	-0-			-0-
12	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	572	1	17645	3	N	-0-			-0-
01	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	507	1	16878	3	N	-0-			-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	491	1	13374	3	N	-0-			-0-
03	19530	X	15788	-0-	-3742	-0-	698	1	15090	3	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
10	15345	X	8443	-0-	-6902	-0-	325	1	8118	3	N	-0-			-0-
11	14280	X	95	-0-	-14185	-0-	3	1	92	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		12002	-0-	12002	12002	377	1	11625	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		16208	-0-	16208	28210	472	1	15736	3	N	-0-			-0-
02	43634	X	15424	-0-	-28210	-0-	546	1	14878	3	N	-0-			-0-
*03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	739	1	15970	3	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108			165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			188
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

10	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	578	1	10122	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	938	-0-	-7102	-0-	45	1	893	3	N	-0-					-0-
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	186	1	3786	3	N	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	114	1	2092	3	N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	995	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

10	14B2	EXT	20144	-0-	20144	29731	809	1	19335	3	N	-0-					-0-
11	47595	X	17864	-0-	-29731	-0-	666	1	17198	3	N	-0-					-0-
12	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	670	1	17070	3	N	-0-					-0-
01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	722	1	16763	3	N	-0-					-0-
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	383	1	14526	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	18120	-0-	-2030	-0-	958	1	17162	3	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

10	11842	X	9292	-0-	-2550	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	7093	-0-	-2657	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
12	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	3			N	-0-					-0-
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	9604	-0-	-6	-0-	9604	3			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

10	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	728	1	17392	3	N	-0-					-0-
11	15210	X	12680	-0-	-2530	-0-	472	1	12208	3	N	-0-					-0-
12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	428	1	10895	3	N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	357	1	8290	3	N	-0-					-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	204	1	7750	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	9095	-0-	-9040	-0-	481	1	8614	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

10	16585	X	16393	-0-	-192	-0-	630	1	15763	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	15589	-0-	-461	-0-	517	1	15072	3	N	-0-					-0-
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	177	1	5462	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	89	1	2235	3	N	-0-					-0-
11	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	681	1	19874	3	N	-0-					-0-
12	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	786	1	24261	3	N	-0-					-0-
01	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	935	1	31151	3	N	-0-					-0-
02	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	996	1	27119	3	N	-0-					-0-
*03	30444	X	30444	-0-	-0-	-0-	1346	1	29098	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

10	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	832	1	14305	3	N	-0-					-0-
11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	841	1	15909	3	N	-0-					-0-
12	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	923	1	20540	3	N	-0-					-0-
01	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	808	1	16152	3	N	-0-					-0-
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	782	1	13471	3	N	-0-					-0-
03	21452	X	9062	-0-	-12390	-0-	598	1	8464	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

10	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
11	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					-0-
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	527	1	11722	3	N	-0-					-0-
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	338	1	6757	3	N	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	284	1	4893	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	6492	-0-	-3149	-0-	428	1	6064	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

10	20274	X	20147	-0-	-127	-0-	1108	1	19039	3	N	-0-					-0-
11	19620	X	18212	-0-	-1408	-0-	914	1	17298	3	N	-0-					-0-
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	528	1	11758	3	N	-0-					-0-
01	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	681	1	13609	3	N	-0-					-0-
02	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	665	1	11468	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	16664	-0-	-3486	-0-	1099	1	15565	3	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

10	16151	X	15498	-0-	-653	-0-	402	1	15096	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	14603	-0-	-1027	-0-	332	1	14271	3	N	-0-					-0-
12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	333	1	15005	3	N	-0-					-0-
01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	411	1	15167	3	N	-0-					-0-
02	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	330	1	12065	3	N	-0-					-0-
03	15500	X	10992	-0-	-4508	-0-	409	1	10583	3	N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8503	-0-	-137	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8567	-0-	-361	-0-	8567	3			Y	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

10	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
11	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
12	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	1113	1	10036	3	N	-0-					-0-
01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	1432	1	15952	3	N	-0-					-0-
02	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1162	1	13616	3	N	-0-					-0-
*03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1416	1	10570	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16740	X	13719	-0-	-3021	-0-	13719	3			N	-0-					-0-
11	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	3			N	-0-					-0-
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	3			N	-0-					-0-
01	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3			N	-0-					-0-
02	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
03	14353	X	8632	-0-	-5721	-0-	8632	3			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
10	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	1477	1	15287	3	N	-0-					-0-
11	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1281	1	10347	3	N	-0-					-0-
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	183	1	1647	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					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
10	16182	X	1287	-0-	-14895	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	13470	X	64	-0-	-13406	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		11197	-0-	11197	36036	396	1	10801	3	N	-0-					-0-
11	53662	X	17626	-0-	-36036	-0-	545	1	17081	3	N	-0-					-0-
12	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	519	1	16181	3	N	-0-					-0-
01	15128	X	13399	-0-	-1729	-0-	445	1	12954	3	N	-0-					-0-
02	13664	X	12945	-0-	-719	-0-	485	1	12460	3	N	-0-					-0-
03	15128	X	12748	-0-	-2380	-0-	566	1	12182	3	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
10	16833	X	1590	-0-	-15243	-0-	56	1	1534	3	N	-0-					-0-
11	16290	X	10757	-0-	-5533	-0-	333	1	10424	3	N	-0-					-0-
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	204	1	6352	3	N	-0-					-0-
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	219	1	6371	3	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	148	1	3793	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	6463	-0-	-4232	-0-	287	1	6176	3	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
10	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	458	1	11575	3	N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	269	1	6780	3	N	-0-					-0-
12	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	520	1	13567	3	N	-0-					-0-
01	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	363	1	9406	3	N	-0-					-0-
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	256	1	9703	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	9613	-0-	-4461	-0-	480	1	9133	3	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
10	20739	X	14727	-0-	-6012	-0-	561	1	14166	3	N	-0-					-0-
11	20070	X	18649	-0-	-1421	-0-	712	1	17937	3	N	-0-					-0-
12	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	584	1	15231	3	N	-0-					-0-
01	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	627	1	16258	3	N	-0-					-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	316	1	12003	3	N	-0-					-0-
03	13919	X	11788	-0-	-2131	-0-	588	1	11200	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-			-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-			-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-			-0-
*03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	3			Y	-0-			-0-
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	3			Y	-0-			-0-
12	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	3			Y	-0-			-0-
01	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3			Y	-0-			-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			Y	-0-			-0-
03	12028	X	10598	-0-	-1430	-0-	10598	3			Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

10	15903	X	15416	-0-	-487	-0-	400	1	15016	3	N	-0-			-0-
11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	377	1	16188	3	N	-0-			-0-
12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	273	1	12306	3	N	-0-			-0-
01	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	296	1	10928	3	N	-0-			-0-
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	315	1	11526	3	N	-0-			-0-
03	17112	X	11768	-0-	-5344	-0-	380	1	11388	3	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

10	18135	X	13339	-0-	-4796	-0-	472	1	12867	3	N	-0-			-0-
11	17550	X	12197	-0-	-5353	-0-	377	1	11820	3	N	-0-			-0-
12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	336	1	10477	3	N	-0-			-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	315	1	9162	3	N	-0-			-0-
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	310	1	7966	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	3970	-0-	-9360	-0-	176	1	3794	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

10	11191	X	9424	-0-	-1767	-0-	625	1	8799	3	N	-0-			-0-
11	10830	X	8197	-0-	-2633	-0-	537	1	7660	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	505	1	7648	3	N	-0-			-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	373	1	5357	3	N	-0-			-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	364	1	5049	3	N	-0-			-0-
03	9424	X	8219	-0-	-1205	-0-	705	1	7514	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

10	6448	X	1540	-0-	-4908	-0-	120	1	1420	3	N	-0-			-0-
11	6240	X	4786	-0-	-1454	-0-	332	1	4454	3	N	-0-			-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	361	1	4982	3	N	-0-			-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	501	1	6986	3	N	-0-			-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	304	1	4018	3	N	-0-			-0-
*03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	524	1	5282	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	332	1	8376	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	2620	-0-	-3140	-0-	100	1	2520	3	N	-0-			-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	N	-0-			-0-
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	377	1	9770	3	N	-0-			-0-
02	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	274	1	10401	3	N	-0-			-0-
*03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	562	1	10697	3	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	449	1	11341	3	N	-0-			-0-
11	14730	X	11558	-0-	-3172	-0-	442	1	11116	3	N	-0-			-0-
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	319	1	8327	3	N	-0-			-0-
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	412	1	10696	3	N	-0-			-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	248	1	9408	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	7406	-0-	-4529	-0-	370	1	7036	3	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

10	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	546	1	13776	3	N	-0-			-0-
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	376	1	9475	3	N	-0-			-0-
12	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	458	1	11931	3	N	-0-			-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	261	1	6782	3	N	-0-			-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	229	1	8688	3	N	-0-			-0-
03	14322	X	10280	-0-	-4042	-0-	513	1	9767	3	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

10	4526	X	3040	-0-	-1486	-0-	116	1	2924	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	340	-0-	-4040	-0-	13	1	327	3	N	-0-			-0-
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	3	N	-0-			-0-
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-			-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	573	-0-	-2465	-0-	29	1	544	3	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

10	7316	X	3919	-0-	-3397	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
11	6060	X	4534	-0-	-1526	-0-	4534	3			N	-0-			-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-			-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-			-0-
*03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

10	7471	X	4216	-0-	-3255	-0-	149	1	4067	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	689	1	8133	3	N	-0-			-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	471	1	6327	3	N	-0-			-0-
12	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	616	1	8500	3	N	-0-			-0-
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	687	1	9583	3	N	-0-			-0-
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	605	1	8003	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	4410	-0-	-4704	-0-	398	1	4012	3	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
10	22723	X	21008	-0-	-1715	-0-	262	1	20746	3	N	-0-			-0-
11	20520	X	19446	-0-	-1074	-0-	263	1	19183	3	N	-0-			-0-
12	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	289	1	18803	3	N	-0-			-0-
01	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	147	1	9543	3	N	-0-			-0-
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	3			N	-0-			-0-
03	21018	X	9250	-0-	-11768	-0-	133	1	9117	3	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
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	211	1	16720	3	N	-0-			-0-
11	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	220	1	16042	3	N	-0-			-0-
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	159	1	10306	3	N	-0-			-0-
01	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	285	1	18491	3	N	-0-			-0-
02	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-			-0-
*03	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	282	1	19268	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	1265	1	7002	3	N	-0-			-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	1074	1	5768	3	N	-0-			-0-
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1228	1	7966	3	N	-0-			-0-
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	1183	1	7612	3	N	-0-			-0-
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1064	1	6803	3	N	-0-			-0-
03	9207	X	7452	-0-	-1755	-0-	1248	1	6204	3	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
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	3	N	-0-			-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	N	-0-			-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					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
10	4898	X	526	-0-	-4372	-0-	21	1	505	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-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	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	3			N	-0-			-0-
*03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	558	1	13360	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	260	1	6130	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5019	-0-	-771	-0-	206	1	4813	3	N	-0-			-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	239	1	4440	3	N	-0-			-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	232	1	5075	3	N	-0-			-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-			-0-
03	6386	X	3875	-0-	-2511	-0-	155	1	3720	3	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
10	33716	X	10022	-0-	-23694	-0-	408	1	9614	3	N	-0-			-0-
11	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	484	1	11320	3	N	-0-			-0-
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	451	1	8386	3	N	-0-			-0-
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	458	1	9994	3	N	-0-			-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					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
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	N	-0-			-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-			22
11	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	399	1	3395	3	Y	-0-			22
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	399	1	3084	3	Y	-0-			22
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	399	1	2605	3	Y	-0-			22
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-			22
03	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	28	1	3623	3	Y	-0-			22

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	3			N	-0-			-0-
11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	3			N	-0-			-0-
12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	3			N	-0-			-0-
01	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	3			N	-0-			-0-
02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	3			N	-0-			-0-
*03	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20267	3			N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	14887	-0-	-2163	-0-	1116	1	13771	3	N	-0-			-0-
11	16950	X	13821	-0-	-3129	-0-	1122	1	12699	3	N	-0-			-0-
12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	1040	1	8453	3	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14880	X	15	-0-	-14865	-0-	15	3			N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	5921	-0-	-9052	-0-	444	1	5477	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	5402	-0-	-9088	-0-	438	1	4964	3	N	-0-			-0-
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	520	1	4226	3	N	-0-			-0-
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-			-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	1300	1	7017	3	N	-0-			-0-
*03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	1612	1	7202	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	18795	-0-	-2719	-0-	18795	3			N	-0-					-0-
11	17910	X	17546	-0-	-364	-0-	17546	3			N	-0-					-0-
12	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	3			N	-0-					-0-
01	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	3			N	-0-					-0-
02	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	15932	-0-	-2823	-0-	15932	3			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	550	1	15598	3	N	-0-					-0-
11	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	491	1	14902	3	N	-0-					-0-
12	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	409	1	12556	3	N	-0-					-0-
01	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	390	1	11089	3	N	-0-					-0-
02	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	515	1	13505	3	N	-0-					-0-
*03	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	885	1	18225	3	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	486	1	18970	3	N	-0-					-0-
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	431	1	19349	3	N	-0-					-0-
12	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	510	1	24183	3	N	-0-					-0-
01	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	541	1	24314	3	N	-0-					-0-
02	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	580	1	22030	3	N	-0-					-0-
*03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	826	1	23892	3	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	491	1	19139	3	N	-0-					-0-
11	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	423	1	18976	3	N	-0-					-0-
12	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	287	1	13616	3	N	-0-					-0-
01	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	346	1	15561	3	N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	351	1	13316	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	16164	-0-	-2467	-0-	540	1	15624	3	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
10	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	956	1	25969	3	N	-0-					-0-
11	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	697	1	21831	3	N	-0-					-0-
12	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	721	1	22481	3	N	-0-					-0-
01	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	721	1	20981	3	N	-0-					-0-
02	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	668	1	17173	3	N	-0-					-0-
03	26939	X	24353	-0-	-2586	-0-	1081	1	23272	3	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
10	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	527	1	14952	3	N	-0-					-0-
11	13830	X	13623	-0-	-207	-0-	435	1	13188	3	N	-0-					-0-
12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	475	1	14594	3	N	-0-					-0-
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	518	1	14732	3	N	-0-					-0-
02	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	460	1	12061	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	11095	-0-	-4374	-0-	514	1	10581	3	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
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	671	1	7342	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	5870	-0-	-1390	-0-	493	1	5377	3	N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	661	1	5729	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	336	1	2268	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7558	-0-	-1153	-0-	678	1	6880	3	N	-0-			-0-
11	8430	X	6462	-0-	-1968	-0-	584	1	5878	3	N	-0-			-0-
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	582	1	5927	3	N	-0-			-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	623	1	5944	3	N	-0-			-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	579	1	5586	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	659	1	5479	3	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

10	28737	X	24263	-0-	-4474	-0-	24263	3			N	-0-			-0-
11	25620	X	21854	-0-	-3766	-0-	21854	3			N	-0-			-0-
12	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	3			N	-0-			-0-
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	3			N	-0-			-0-
02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	3			N	-0-			-0-
03	24118	X	11772	-0-	-12346	-0-	11772	3			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

10	16492	X	14537	-0-	-1955	-0-	363	1	14174	3	N	-0-			-0-
11	15990	X	14344	-0-	-1646	-0-	313	1	14031	3	N	-0-			-0-
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	334	1	15831	3	N	-0-			-0-
01	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	436	1	15696	3	N	-0-			-0-
02	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	374	1	14190	3	N	-0-			-0-
*03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	542	1	15671	3	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

10	16926	X	56	-0-	-16870	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

10	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	328	1	25957	3	N	-0-			-0-
11	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	320	1	23336	3	N	-0-			-0-
12	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	348	1	22646	3	N	-0-			-0-
01	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	374	1	24221	3	N	-0-			-0-
02	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	20844	3			N	-0-			-0-
03	26288	X	25757	-0-	-531	-0-	371	1	25386	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-			-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

10	10695	X	7698	-0-	-2997	-0-	96	1	7602	3	N	-0-			-0-
11	10350	X	7170	-0-	-3180	-0-	97	1	7073	3	N	-0-			-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	103	1	6710	3	N	-0-			-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	94	1	6059	3	N	-0-			-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-			-0-
*03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	144	1	9874	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	706	1	11086	3	N	-0-			-0-
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	496	1	8467	3	N	-0-			-0-
12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	549	1	9458	3	N	-0-			-0-
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	467	1	9214	3	N	-0-			-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	246	1	3738	3	N	-0-			-0-
03	11780	X	6728	-0-	-5052	-0-	479	1	6249	3	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
10	15345	X	13320	-0-	-2025	-0-	454	1	12866	3	N	-0-			-0-
11	14850	X	11461	-0-	-3389	-0-	366	1	11095	3	N	-0-			-0-
12	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	368	1	11289	3	N	-0-			-0-
01	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	396	1	11251	3	N	-0-			-0-
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	353	1	9249	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	10111	-0-	-3219	-0-	468	1	9643	3	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6404	-0-	-1470	-0-	536	1	5868	3	N	-0-			-0-
11	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	579	1	6315	3	N	-0-			-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	401	1	3470	3	N	-0-			-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	685	1	4622	3	N	-0-			-0-
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	829	1	5945	3	N	-0-			-0-
*03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1011	1	7373	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8777	-0-	-58	-0-	788	1	7989	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	8256	-0-	-84	-0-	746	1	7510	3	N	-0-			-0-
12	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	710	1	7226	3	N	-0-			-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	754	1	7191	3	N	-0-			-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	641	1	6184	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	7819	-0-	-954	-0-	839	1	6980	3	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	4843	-0-	-3434	-0-	643	1	4200	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	5090	-0-	-1390	-0-	583	1	4507	3	N	-0-			-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	597	1	4435	3	N	-0-			-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	576	1	3394	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	12098	-0-	-6843	-0-	724	1	11374	3	N	-0-			-0-
11	18060	X	13057	-0-	-5003	-0-	723	1	12334	3	N	-0-			-0-
12	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	769	1	13243	3	N	-0-			-0-
01	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	721	1	14239	3	N	-0-			-0-
02	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	923	1	14046	3	N	-0-			-0-
*03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	1104	1	14410	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

10	23653	X	21251	-0-	-2402	-0-	21251	3			N	-0-					-0-
11	23730	X	19274	-0-	-4456	-0-	19274	3			N	-0-					-0-
12	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	3			N	-0-					-0-
01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
03	21266	X	14302	-0-	-6964	-0-	14302	3			N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

10	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	382	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	432	1	3343	3	N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	415	1	3086	3	N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	406	1	2393	3	N	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	632	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	2919	-0-	-987	-0-	909	1	2010	3	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

10	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
11	9300	X	7893	-0-	-1407	-0-	294	1	7599	3	N	-0-					-0-
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2567	3	N	-0-					-0-
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	34	1	798	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

10	15376	X	7991	-0-	-7385	-0-	200	1	7791	3	N	-0-					-0-
11	14880	X	6764	-0-	-8116	-0-	147	1	6617	3	N	-0-					-0-
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	37	1	1750	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	4	-0-	-7746	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

10	23436	X	19609	-0-	-3827	-0-	19609	3			N	-0-					-0-
11	21300	X	19108	-0-	-2192	-0-	19108	3			N	-0-					-0-
12	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	3			N	-0-					-0-
01	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
02	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18966	3			N	-0-					-0-
*03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	3			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

10	27714	X	24855	-0-	-2859	-0-	24855	3			N	-0-					-0-
11	26340	X	23248	-0-	-3092	-0-	23248	3			N	-0-					-0-
12	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	23365	3			N	-0-					-0-
01	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	24600	3			N	-0-					-0-
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	3			N	-0-					-0-
03	24862	X	7662	-0-	-17200	-0-	7662	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	10478	-0-	-7657	-0-	566	1	9912	3	N	-0-			-0-
11	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	905	1	17917	3	N	-0-			-0-
12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	615	1	12526	3	N	-0-			-0-
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	539	1	9930	3	N	-0-			-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	648	1	11939	3	N	-0-			-0-
03	18817	X	15589	-0-	-3228	-0-	991	1	14598	3	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
10	7254	X	6196	-0-	-1058	-0-	335	1	5861	3	N	-0-			-0-
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	592	1	11711	3	N	-0-			-0-
12	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	873	1	17761	3	N	-0-			-0-
01	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	1318	1	24277	3	N	-0-			-0-
02	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	1258	1	23182	3	N	-0-			-0-
*03	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	1664	1	24526	3	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
10	34627	X	30115	-0-	-4512	-0-	30115	3			N	-0-			-0-
11	34200	X	27506	-0-	-6694	-0-	27506	3			N	-0-			-0-
12	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	25744	3			N	-0-			-0-
01	38229	X	38229	-0-	-0-	-0-	38229	3			N	-0-			-0-
02	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	25936	3			N	-0-			-0-
03	30039	X	28830	-0-	-1209	-0-	28830	3			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	713	1	9818	3	N	-0-			-0-
11	10020	X	6665	-0-	-3355	-0-	679	1	5986	3	N	-0-			-0-
12	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	679	1	17414	3	N	-0-			-0-
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-			-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
03	18104	X	3412	-0-	-14692	-0-	3412	3			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	3			N	-0-			-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-			-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-			-0-
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-			-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-			-0-
*03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31992	X	24437	-0-	-7555	-0-	24437	3			N	-0-			-0-
11	27240	X	23843	-0-	-3397	-0-	23843	3			N	-0-			-0-
12	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	22315	3			N	-0-			-0-
01	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	22498	3			N	-0-			-0-
02	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	3			N	-0-			-0-
03	24490	X	22092	-0-	-2398	-0-	22092	3			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37231	X	30619	-0-	-6612	-0-	30619	3			N	-0-			-0-
11	34530	X	28639	-0-	-5891	-0-	28639	3			N	-0-			-0-
12	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	25130	3			N	-0-			-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-			-0-
02	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	3			N	-0-			-0-
03	30132	X	19190	-0-	-10942	-0-	19190	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	2745	-0-	-4509	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	8160	-0-	-7681	-0-	204	1	7956	3	N	-0-					-0-
11	14550	X	7003	-0-	-7547	-0-	153	1	6850	3	N	-0-					-0-
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	48	1	2289	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26939	X	26111	-0-	-828	-0-	653	1	25458	3	N	-0-					-0-
11	25230	X	24960	-0-	-270	-0-	544	1	24416	3	N	-0-					-0-
12	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	529	1	25100	3	N	-0-					-0-
01	29400	X	29400	-0-	-0-	-0-	640	1	28760	3	N	-0-					-0-
02	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	679	1	25792	3	N	-0-					-0-
*03	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	963	1	27837	3	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

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

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30876	X	25293	-0-	-5583	-0-	632	1	24661	3	N	-0-					-0-
11	28890	X	22132	-0-	-6758	-0-	482	1	21650	3	N	-0-					-0-
12	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	467	1	22172	3	N	-0-					-0-
01	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	560	1	20668	3	N	-0-					-0-
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	523	1	19841	3	N	-0-					-0-
03	24986	X	17557	-0-	-7429	-0-	348	1	17209	3	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
10	26505	X	24174	-0-	-2331	-0-	604	1	23570	3	N	-0-					-0-
11	22470	X	19503	-0-	-2967	-0-	425	1	19078	3	N	-0-					-0-
12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	339	1	16064	3	N	-0-					-0-
01	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	422	1	15591	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	249	1	9466	3	N	-0-					-0-
03	24056	X	10661	-0-	-13395	-0-	595	1	10066	3	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
10	28272	X	23819	-0-	-4453	-0-	811	1	23008	3	N	-0-					-0-
11	27000	X	17808	-0-	-9192	-0-	568	1	17240	3	N	-0-					-0-
12	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	354	1	10878	3	N	-0-					-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	224	1	6372	3	N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	N	-0-					-0-
03	23777	X	254	-0-	-23523	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31806	X	27054	-0-	-4752	-0-	676	1	26378	3	N	-0-					-0-
11	30390	X	26252	-0-	-4138	-0-	572	1	25680	3	N	-0-					-0-
12	26646	X	26646	-0-	-0-	-0-	550	1	26096	3	N	-0-					-0-
01	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	687	1	24702	3	N	-0-					-0-
02	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	592	1	22479	3	N	-0-					-0-
03	25544	X	25543	-0-	-1	-0-	854	1	24689	3	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
10	10881	X	9153	-0-	-1728	-0-	9143	3	10	9	N	9					52
11	10530	X	9545	-0-	-985	-0-	9545	3			N	-0-					52
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7422	3	18	9	N	16					68
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					68
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					68
03	9300	X	7736	-0-	-1564	-0-	7736	3			N	-0-					68

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
10	24397	X	10350	-0-	-14047	-0-	377	1	9973	3	N	-0-					-0-
11	23610	X	4304	-0-	-19306	-0-	377	1	3927	3	N	-0-					-0-
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					-0-
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	338	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	552	1	20966	3	N	-0-					-0-
*03	21685	X	21685	-0-	-0-	-0-	725	1	20960	3	N	-0-					-0-

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
10	46345	X	39998	-0-	-6347	-0-	39998	3			N	-0-					-0-
11	43110	X	37081	-0-	-6029	-0-	37081	3			N	-0-					-0-
12	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	37288	3			N	-0-					-0-
01	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	3			N	-0-					-0-
02	32768	X	32768	-0-	-0-	-0-	32768	3			N	-0-					-0-
03	39928	X	35888	-0-	-4040	-0-	35888	3			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCASLAND, T.R. SWD WELL #: 1 RRCID -> 225738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
*03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
10	10726	X	10393	-0-	-333	-0-	10341	2	52	9	Y	47					158
11	11070	X	10148	-0-	-922	-0-	10148	2			Y	-0-					158
12	11439	X	10444	-0-	-995	-0-	10444	2			Y	-0-					158
01	11439	X	10355	-0-	-1084	-0-	10355	2			Y	-0-					158
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10225	2	35	9	Y	32					190
*03	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11818	2	2	9	Y	2	157	1			35

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	387	1	2996	2	Y	73	181	1			49
							80	9									
11	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	375	1	2959	2	Y	60					109
							66	9									
12	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	363	1	2510	2	Y	50					159
							55	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	363	1	2875	2	Y	39					198
							43	9									
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	350	1	2222	2	Y	6					204
							7	9									
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	388	1	2385	2	Y	43	184	1			63
							47	9									

KATE WELL #: 2H RRCID -> 237892 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6348 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2006	-0-	-178	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

BROWN HACKLE DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238308 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6333 - 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
10	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	3259	2			N	-0-					27
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3241	2	3	9	N	3					30
12	3286	X	605	-0-	-2681	-0-	604	2	1	9	N	1					31
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					31
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					31
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					31

KIWI MUDDLER WELL #: 3H RRCID -> 238320 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 7139 - 8077

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIWI MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 238321 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6028 - 7930

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIWI MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 238324 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 6030 - 7932

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

ROOSTER TAIL WELL #: 1H RRCID -> 238957 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6348 - 8186

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

10	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	387	1	4533	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4742	-0-	-388	-0-	375	1	4367	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	363	1	3778	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	350	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3993	-0-	-95	-0-	350	1	3643	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3697	-0-	-829	-0-	388	1	3309	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3718	2	4	9	Y	4					68
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3768	2	6	9	Y	5					73
12	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3564	2	10	9	Y	9					82
01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					82
02	3528	X	3147	-0-	-381	-0-	3099	2	48	9	Y	44					126
03	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	3203	2	10	9	Y	9					135

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
10	8897	X	8485	-0-	-412	-0-	8482	2	3	9	Y	3					56
11	8430	X	8093	-0-	-337	-0-	8085	2	8	9	Y	7					63
12	9548	X	7735	-0-	-1813	-0-	7729	2	6	9	Y	5					68
01	9548	X	7776	-0-	-1772	-0-	7772	2	4	9	Y	4					72
02	8624	X	7187	-0-	-1437	-0-	7175	2	12	9	Y	11					83
03	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8103	2	63	9	Y	57					140

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KATE WELL #: 3H RRCID -> 239740 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6607 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

KILLER BEE WELL #: 1H RRCID -> 240140 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6470 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YELLOW BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 240333 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6650 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

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
10	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4698	-0-	-432	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4387	-0-	-387	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4197	-0-	-115	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

10	7998	X	7312	-0-	-686	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6811	-0-	-689	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6901	-0-	-849	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5939	-0-	-809	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	750	1	4162	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3575	-0-	-715	-0-	650	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2205	-0-	-2228	-0-	650	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
*02	4424	X	955	-0-	-3469	-0-	425	1	530	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	555	-0-	-4343	-0-	350	1	205	2	N	-0-					-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754

10	1922	X	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1400	-0-	-280	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

KATE WELL #: 1H RRCID -> 246716 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6935 - 9879

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

10	8308	X	7462	-0-	-846	-0-	7462	2			Y	-0-					-0-
11	7950	X	7190	-0-	-760	-0-	7190	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	7280	-0-	-315	-0-	7280	2			Y	-0-					-0-
01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6406	-0-	-342	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

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

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3328	2	1	9	N	1					84
11	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					84
12	3286	X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					84
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					84
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	2590	2			N	-0-					84
*03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

MIRACLE HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 248986 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5959 - 9061

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

MIRACLE HOPPER WELL #: 3H RRCID -> 248996 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 6009 - 8359

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIRACLE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 249012 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6975 - 8335

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

10	6386	X	3578	-0-	-2808	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	2902	-0-	-3518	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	3062	-0-	-3572	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5089	-0-	-1545	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
*03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

10	10106	X	6984	-0-	-3122	-0-	620	1	6364	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7176	-0-	-2184	-0-	600	1	6576	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9492	-0-	-459	-0-	620	1	8872	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	3947	-0-	-6004	-0-	380	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 2H RRCID -> 259036 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 259039 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	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
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	3	18	9	N	16					183
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					183
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					183
01	1209	N	255	-0-	-954	-0-	230	3	25	9	N	23	1	8			205
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	932	3			N	-0-					205
03	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
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					15
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					15
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					15
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					15
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	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
10	1116	N	740	-0-	-376	-0-	740	3			N	-0-					123
11	1050	N	646	-0-	-404	-0-	646	3			N	-0-					123
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					123
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					123
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					123
03	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
10	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	3			N	-0-					153
11	1500	N	928	-0-	-572	-0-	928	3			N	-0-					153
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					153
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					153
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					153
03	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
10	3658	X	2163	-0-	-1495	-0-	2163	3			N	-0-					18
11	3540	X	784	-0-	-2756	-0-	784	3			N	-0-					18
12	3658	X	692	-0-	-2966	-0-	692	3			N	-0-					18
01	2480	X	1454	-0-	-1026	-0-	1454	3			N	-0-					18
*02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					18
*03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					70
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					70
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					70
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					70
*02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					70
*03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
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
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6010	3	84	9	N	76					94
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					94
12	7223	X	6080	-0-	-1143	-0-	6060	3	20	9	N	18					112
01	6138	X	5744	-0-	-394	-0-	5683	3	61	9	N	55					167
02	5516	X	5300	-0-	-216	-0-	5298	3	2	9	N	2	151	1			18
03	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	3			N	-0-					18

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
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4379	3	33	9	N	30					84
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					84
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					84
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3581	3	3	9	N	3	62	1			25
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2331	3	9	9	N	8					33
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3547	3	11	9	N	10					43

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
10	4526	X	4130	-0-	-396	-0-	4058	3	72	9	N	65					189
11	4320	X	4103	-0-	-217	-0-	4089	3	14	9	N	13	80	1			122
12	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	4265	3			N	-0-					122
01	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	4067	3			N	-0-					122
02	4060	X	3345	-0-	-715	-0-	3345	3			N	-0-					122
03	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3443	3			N	-0-					122

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4581	3	25	9	N	23	85	1			18
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4287	3	13	9	N	12					30
12	5518	X	4046	-0-	-1472	-0-	4027	3	19	9	N	17					47
01	5518	X	5464	-0-	-54	-0-	5422	3	42	9	N	38					85
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4308	3	29	9	N	26	88	1			23
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5035	3	19	9	N	17					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3964	3	3	9	N	3	102	1			26
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					26
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					26
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3526	3	2	9	N	2					28
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3033	3	13	9	N	12					40
*03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					40

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6491	3	24	9	N	22					92
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-	63	1			29
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					29
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6228	3	21	9	N	19					48
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3950	3	23	9	N	21	52	1			17
*03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6126	3	11	9	N	10					27

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4468	3	39	9	N	35					73
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4848	3	32	9	N	29	65	1			37
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4837	3	29	9	N	26					63
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6727	3	54	9	N	49					112
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6039	3	37	9	N	34	103	1			43
*03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5842	3	41	9	N	37					80

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3071	3	52	9	N	47					100
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3094	3	20	9	N	18	93	1			25
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3356	3	17	9	N	15					40
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3699	3	20	9	N	18					58
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	3	13	9	N	12					70
*03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2803	3	20	9	N	18					88

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
10	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4754	3	114	9	N	104	55	1			91
11	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4483	3	41	9	N	37	115	1			13
12	5766	X	3558	-0-	-2208	-0-	3480	3	78	9	N	71					84
01	5611	X	3863	-0-	-1748	-0-	3832	3	31	9	N	28					112
02	4564	X	4348	-0-	-216	-0-	4230	3	118	9	N	107	62	1			157
*03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6139	3	70	9	N	64	169	1			52

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
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7521	3	155	9	N	141	136	1			135
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7249	3	173	9	N	157	239	1			53
12	7626	X	7003	-0-	-623	-0-	6918	3	85	9	N	77					130
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7581	3	188	9	N	171	192	1			109
02	6944	X	6844	-0-	-100	-0-	6698	3	146	9	N	133	117	1			125
*03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8727	3	142	9	N	129	209	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					149
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6	9	N	5					154
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					154
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					154
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	1276	3			N	-0-					154
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					154

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
10	3100	N	3259	-0-	159	159	3253	3	6	9	N	5					160
11	3000	N	3190	-0-	190	349	3159	3	31	9	N	28					188
12	3058	N	2709	-0-	-349	-0-	2709	3			N	-0-					188
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					188
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					188
*03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					188

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
10	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2575	3	129	9	N	117	228	1			33
11	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2509	3	65	9	N	59					92
12	3069	X	2178	-0-	-891	-0-	2117	3	61	9	N	55	119	1			28
01	3038	X	843	-0-	-2195	-0-	788	3	55	9	N	50					78
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2911	3	85	9	N	77	97	1			58
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4431	3	81	9	N	74					132

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
10	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3145	3	52	9	N	47	124	1			63
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2947	3	30	9	N	27					90
12	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2695	3	14	9	N	13	66	1			37
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3784	3	52	9	N	47					84
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3305	3	40	9	N	36	85	1			35
03	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	2970	3	36	9	N	33					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
10	9176	X	4743	-0-	-4433	-0-	4743	3			N	-0-					90
11	8880	X	4551	-0-	-4329	-0-	4551	3			N	-0-	46	1			44
12	5115	X	4381	-0-	-734	-0-	4374	3	7	9	N	6					50
01	5115	X	3964	-0-	-1151	-0-	3950	3	14	9	N	13	41	1			22
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4703	3	23	9	N	21					43
03	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4559	3	17	9	N	15					58

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
10	8711	X	7533	-0-	-1178	-0-	7460	3	73	9	N	66					139
11	8430	X	7094	-0-	-1336	-0-	7072	3	22	9	N	20	99	1			60
12	9548	X	7099	-0-	-2449	-0-	7062	3	37	9	N	34					94
01	9548	X	6951	-0-	-2597	-0-	6889	3	62	9	N	56	137	1			13
02	7140	X	6084	-0-	-1056	-0-	6054	3	30	9	N	27					40
03	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6928	3	66	9	N	60					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

10	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	2930	3	24	9	N	22					85
11	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3119	3	28	9	N	25					110
12	3751	X	2546	-0-	-1205	-0-	2509	3	37	9	N	34					144
01	3751	X	3221	-0-	-530	-0-	3184	3	37	9	N	34	112	1			66
02	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2722	3	20	9	N	18					84
03	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2684	3	31	9	N	28	79	1			33

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

10	1581	X	764	-0-	-817	-0-	764	3			N	-0-					96
11	1440	X	662	-0-	-778	-0-	662	3			N	-0-					96
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			N	-0-					96
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					96
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					96
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					96

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5781	3	37	9	N	34					100
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5728	3	39	9	N	35					135
12	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	5343	3	41	9	N	37	28	1			144
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7184	3	62	9	N	56	138	1			62
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6244	3	42	9	N	38					100
*03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6152	3	48	9	N	44	91	1			53

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	6					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5967	3	17	9	N	15					78
11	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	3488	3	11	9	N	10					88
12	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	6728	3			N	-0-					88
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					88
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8116	3	17	9	N	15	72	1			31
*03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					31

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2467	-0-	-881	-0-	2419	3	48	9	N	44					110
11	4890	X	3773	-0-	-1117	-0-	3715	3	58	9	N	53	122	1			41
12	2511	X	1840	-0-	-671	-0-	1809	3	31	9	N	28					69
01	2511	X	1967	-0-	-544	-0-	1933	3	34	9	N	31					100
02	2268	X	2178	-0-	-90	-0-	2126	3	52	9	N	47	106	1			41
03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2236	3	17	9	N	15					56

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5754	3	103	9	N	94	116	1			66
11	5520	X	4315	-0-	-1205	-0-	4271	3	44	9	N	40					106
12	5859	X	4291	-0-	-1568	-0-	4268	3	23	9	N	21	64	1			63
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8199	3	47	9	N	43					106
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	3	41	9	N	37	102	1			41
03	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5625	3	65	9	N	59					100

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8149	3	69	9	N	63	63	1			50
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7196	3	39	9	N	35					85
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7058	3	43	9	N	39	83	1			41
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10862	3	76	9	N	69					110
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9345	3	22	9	N	20	89	1			41
*03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9343	3	37	9	N	34					75

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2070	3	12	9	N	11					48
11	1140	X	662	-0-	-478	-0-	649	3	13	9	N	12					60
12	2108	N	786	-0-	-1322	-0-	778	3	8	9	N	7					67
01	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1842	3	25	9	N	23					90
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3	8	9	N	7					97
*03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2930	3	36	9	N	33	98	1			32

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4623	3	9	9	N	8					75
11	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	3643	3	19	9	N	17					92
12	4681	X	3614	-0-	-1067	-0-	3596	3	18	9	N	16	81	1			27
01	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4084	3	25	9	N	23					50
02	4228	X	3492	-0-	-736	-0-	3490	3	2	9	N	2					52
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4329	3	35	9	N	32					84

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
10	0	W	911	-0-	911	23561	902	3	9	9	N	8					58
11	24447	X	886	-0-	-23561	-0-	884	3	2	9	N	2					60
12	2542	X	1817	-0-	-725	-0-	1797	3	20	9	N	18					78
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4953	3	19	9	N	17					95
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2542	3	13	9	N	12					107
*03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3398	3	25	9	N	23	113	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6034	3	28	9	N	25	107	1			31
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5461	3	48	9	N	44					75
12	6479	X	4709	-0-	-1770	-0-	4695	3	14	9	N	13					88
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6743	3	47	9	N	43	100	1			31
02	5852	X	5126	-0-	-726	-0-	5098	3	28	9	N	25					56
*03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6482	3	45	9	N	41					97

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
10	8866	X	6949	-0-	-1917	-0-	6918	3	31	9	Y	28					44
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6137	3	52	9	Y	47					91
12	8680	X	6092	-0-	-2588	-0-	6085	3	7	9	Y	6					97
01	8680	X	3005	-0-	-5675	-0-	2995	3	10	9	Y	9					106
*02	7840	X	4220	-0-	-3620	-0-	4220	3			Y	-0-					106
03	6944	X	5356	-0-	-1588	-0-	5356	3			Y	-0-	64	1			42

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
10	2387	X	1996	-0-	-391	-0-	1970	3	26	9	N	24					84
11	2310	X	1488	-0-	-822	-0-	1452	3	36	9	N	33					117
12	2387	X	958	-0-	-1429	-0-	945	3	13	9	N	12	99	1			30
01	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	1186	3	87	9	N	79	65	1			44
02	1400	N	1121	-0-	-279	-0-	1095	3	26	9	N	24					68
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1376	3	127	9	N	115	79	1			104

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
10	2387	X	2215	-0-	-172	-0-	2204	3	11	9	N	10					175
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2743	3	11	9	N	10					185
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					185
01	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	1635	3			N	-0-					185
02	2156	X	668	-0-	-1488	-0-	668	3			N	-0-					185
03	2387	N	770	-0-	-1617	-0-	770	3			N	-0-					185

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
10	2356	N	1644	-0-	-712	-0-	1644	3			N	-0-					160
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	85	1			75
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					75
01	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	579	3			N	-0-					75
02	2800	N	3058	-0-	258	258	3058	3			N	-0-					75
*03	3100	N	3093	-0-	-7	251	3093	3			N	-0-					75

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
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6239	3	52	9	N	47					99
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	5977	3	100	9	N	91	85	1			105
12	6107	X	5990	-0-	-117	-0-	5911	3	79	9	N	72	155	1			22
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7073	3	165	9	N	150	89	1			83
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6249	3	106	9	N	96	157	1			22
*03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	6956	3	226	9	N	205	152	1			75

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8288	3	21	9	N	19					69
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6682	3	34	9	N	31					100
12	8339	X	5368	-0-	-2971	-0-	5326	3	42	9	N	38					138
01	8339	X	4278	-0-	-4061	-0-	4255	3	23	9	N	21	78	1			81
02	7532	X	6385	-0-	-1147	-0-	6343	3	42	9	N	38	28	1			91
03	8308	X	5826	-0-	-2482	-0-	5780	3	46	9	N	42	89	1			44

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
10	4433	X	2920	-0-	-1513	-0-	2920	3			Y	-0-					131
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3017	3	6	9	Y	5	80	1			56
12	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	2761	3			Y	-0-					56
01	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	3147	3	18	9	Y	16					72
*02	3248	X	2132	-0-	-1116	-0-	2129	3	3	9	Y	3					75
03	3131	X	2407	-0-	-724	-0-	2407	3			Y	-0-					75

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
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					64
11	480	X	228	-0-	-252	-0-	228	3			Y	-0-					64
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

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
10	4960	X	3506	-0-	-1454	-0-	3493	3	13	9	Y	12					97
11	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3664	3	32	9	Y	29					126
12	4185	X	2792	-0-	-1393	-0-	2792	3			Y	-0-					126
01	3782	X	922	-0-	-2860	-0-	922	3			Y	-0-					126
*02	3444	X	2220	-0-	-1224	-0-	2220	3			Y	-0-					126
03	3813	X	2654	-0-	-1159	-0-	2654	3			Y	-0-					126

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
10	16058	X	13535	-0-	-2523	-0-	13511	3	24	9	N	22					91
11	15540	X	12448	-0-	-3092	-0-	12445	3	3	9	N	3					94
12	15004	X	12665	-0-	-2339	-0-	12662	3	3	9	N	3					97
01	13547	X	13226	-0-	-321	-0-	13208	3	18	9	N	16					113
02	12236	X	11844	-0-	-392	-0-	11816	3	28	9	N	25					138
03	13547	X	12843	-0-	-704	-0-	12822	3	21	9	N	19					157

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4765	-0-	-1373	-0-	4748	3	17	9	Y	15					125
11	5370	X	5056	-0-	-314	-0-	5002	3	54	9	Y	49	102	1			72
12	5053	X	3345	-0-	-1708	-0-	3324	3	21	9	Y	19					91
01	5053	X	1789	-0-	-3264	-0-	1786	3	3	9	Y	3					94
*02	4732	X	3376	-0-	-1356	-0-	3363	3	13	9	Y	12					106
03	5239	X	4689	-0-	-550	-0-	4676	3	13	9	Y	12	55	1			63

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14467	3	28	9	N	25					50
11	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	3			N	-0-					50
12	15097	X	13629	-0-	-1468	-0-	13629	3			N	-0-					50
01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	3			N	-0-					50
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	3			N	-0-					50
*03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					50

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6567	3	32	9	N	29	69	1			87
11	5820	X	2337	-0-	-3483	-0-	2192	3	145	9	N	132	189	1			30
12	6076	X	3407	-0-	-2669	-0-	3364	3	43	9	N	39					69
01	6603	X	5840	-0-	-763	-0-	5772	3	68	9	N	62	48	1			83
02	5964	X	4875	-0-	-1089	-0-	4820	3	55	9	N	50	70	1			63
03	6603	X	5269	-0-	-1334	-0-	5177	3	92	9	N	84	67	1			80

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7847	3	285	9	N	259	273	1			135
11	2610	X	1721	-0-	-889	-0-	1622	3	99	9	N	90	189	1			36
12	7781	X	3472	-0-	-4309	-0-	3417	3	55	9	N	50					86
01	8122	X	5465	-0-	-2657	-0-	5318	3	147	9	N	134	143	1			77
02	7336	X	6169	-0-	-1167	-0-	6063	3	106	9	N	96	98	1			75
03	8122	X	6735	-0-	-1387	-0-	6600	3	135	9	N	123	112	1			86

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
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			Y	-0-					100
11	4020	X	3510	-0-	-510	-0-	3510	3			Y	-0-					100
12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			Y	-0-					100
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			Y	-0-					100
*02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			Y	-0-					100
*03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			Y	-0-					100

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					44
11	6000	X	3563	-0-	-2437	-0-	3563	3			N	-0-					44
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					44
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					44
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					44
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

10	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12470	3	149	9	N	135					163
11	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11818	3	145	9	N	132	209	1			86
12	13981	X	11561	-0-	-2420	-0-	11442	3	119	9	N	108	67	1			127
01	12989	X	11048	-0-	-1941	-0-	10865	3	183	9	N	166	252	1			41
02	11732	X	10329	-0-	-1403	-0-	10218	3	111	9	N	101	90	1			52
03	12617	X	11193	-0-	-1424	-0-	11057	3	136	9	N	124	121	1			55

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

10	7502	X	6571	-0-	-931	-0-	6495	3	76	9	N	69	61	1			55
11	6480	X	5290	-0-	-1190	-0-	5214	3	76	9	N	69	22	1			102
12	6076	X	4862	-0-	-1214	-0-	4796	3	66	9	N	60	65	1			97
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6683	3	62	9	N	56	87	1			66
02	5936	X	4486	-0-	-1450	-0-	4435	3	51	9	N	46	60	1			52
*03	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7561	3	89	9	N	81	64	1			69

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6767	3	183	9	N	166	175	1			66
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6293	3	153	9	N	139	166	1			39
12	7037	X	6872	-0-	-165	-0-	6698	3	174	9	N	158	125	1			72
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9171	3	195	9	N	177	172	1			77
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8696	3	156	9	N	142	186	1			33
*03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8236	3	173	9	N	157	93	1			97

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

10	4681	X	3552	-0-	-1129	-0-	3449	3	103	9	N	94	92	1			68
11	4260	X	3556	-0-	-704	-0-	3465	3	91	9	N	83	93	1			58
12	4402	X	3613	-0-	-789	-0-	3515	3	98	9	N	89	31	1			116
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5622	3	146	9	N	133	161	1			88
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4900	3	114	9	N	104	101	1			91
*03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5339	3	114	9	N	104	68	1			127

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

10	6913	X	6498	-0-	-415	-0-	6489	3	9	9	N	8					117
11	6690	X	5721	-0-	-969	-0-	5717	3	4	9	N	4					121
12	6913	X	6093	-0-	-820	-0-	6073	3	20	9	N	18	59	1			80
01	6510	X	5514	-0-	-996	-0-	5483	3	31	9	N	28					108
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6101	3	26	9	N	24					132
*03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7277	3	23	9	N	21	87	1			66

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
10	7657	X	6144	-0-	-1513	-0-	6069	3	75	9	N	68	48	1			114
11	6780	X	5496	-0-	-1284	-0-	5439	3	57	9	N	52	50	1			116
12	6758	X	5418	-0-	-1340	-0-	5367	3	51	9	N	46	115	1			47
01	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	5932	3	88	9	N	80	77	1			50
02	5796	X	5097	-0-	-699	-0-	5045	3	52	9	N	47	72	1			25
03	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	5581	3	97	9	N	88					113

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
10	6014	X	5164	-0-	-850	-0-	5097	3	67	9	N	61	67	1			38
11	5820	X	5090	-0-	-730	-0-	5028	3	62	9	N	56					94
12	6014	X	3484	-0-	-2530	-0-	3436	3	48	9	N	44	108	1			30
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5875	3	103	9	N	94	74	1			50
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4996	3	72	9	N	65	71	1			44
*03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6299	3	67	9	N	61					105

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
10	6293	X	4893	-0-	-1400	-0-	4802	3	91	9	N	83	70	1			60
11	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	4570	3	58	9	N	53					113
12	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	4408	3	98	9	N	89	155	1			47
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6439	3	92	9	N	84	98	1			33
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5448	3	67	9	N	61					94
*03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5576	3	89	9	N	81	120	1			55

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
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1881	3	24	9	N	22					82
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1813	3	10	9	N	9					91
12	1798	X	1618	-0-	-180	-0-	1615	3	3	9	N	3					94
01	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	1605	3	9	9	N	8	66	1			36
02	1624	X	1534	-0-	-90	-0-	1531	3	3	9	N	3					39
03	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	1649	3			N	-0-					39

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
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8408	3	112	9	N	102					109
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8522	3	23	9	N	21	90	1			40
12	9827	X	7500	-0-	-2327	-0-	7480	3	20	9	N	18					58
01	9734	X	8046	-0-	-1688	-0-	7990	3	56	9	N	51					109
02	8064	X	5174	-0-	-2890	-0-	5137	3	37	9	N	34	115	1			28
03	8835	X	7663	-0-	-1172	-0-	7631	3	32	9	N	29					57

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
10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9222	3	88	9	N	80					138
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9021	3	3	9	N	3					141
12	9455	X	9159	-0-	-296	-0-	9138	3	21	9	N	19	132	1			28
01	9455	X	8858	-0-	-597	-0-	8832	3	26	9	N	24					52
02	8540	X	8024	-0-	-516	-0-	8002	3	22	9	N	20					72
03	9331	X	8013	-0-	-1318	-0-	7995	3	18	9	N	16					88

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
10	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	7428	3	113	9	N	103	79	1			35
11	7890	X	7379	-0-	-511	-0-	7309	3	70	9	N	64					99
12	8618	X	6596	-0-	-2022	-0-	6532	3	64	9	N	58	85	1			72
01	8401	X	6563	-0-	-1838	-0-	6491	3	72	9	N	65	57	1			80
02	7392	X	6360	-0-	-1032	-0-	6291	3	69	9	N	63	118	1			25
03	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6802	3	64	9	N	58					83

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
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8556	3	88	9	N	80	95	1			37
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8274	3	68	9	N	62					99
12	10013	X	8122	-0-	-1891	-0-	8059	3	63	9	N	57	70	1			86
01	9269	X	8376	-0-	-893	-0-	8279	3	97	9	N	88	133	1			41
02	8372	X	6986	-0-	-1386	-0-	6920	3	66	9	N	60	68	1			33
03	8649	X	7714	-0-	-935	-0-	7659	3	55	9	N	50					83

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
10	7130	X	5717	-0-	-1413	-0-	5601	3	116	9	N	105	86	1			63
11	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	5493	3	99	9	N	90	84	1			69
12	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	5739	3	113	9	N	103	103	1			69
01	6107	X	5951	-0-	-156	-0-	5834	3	117	9	N	106	103	1			72
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6180	3	75	9	N	68	110	1			30
*03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7435	3	107	9	N	97					127

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
10	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	5157	3	131	9	N	119	186	1			32
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5094	3	56	9	N	51					83
12	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	4912	3	45	9	N	41					124
01	5425	X	4730	-0-	-695	-0-	4661	3	69	9	N	63	112	1			75
02	4900	X	4092	-0-	-808	-0-	4047	3	45	9	N	41					116
03	5332	X	4368	-0-	-964	-0-	4325	3	43	9	N	39	92	1			63

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
10	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	2530	3	57	9	Y	52					135
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3481	3	72	9	Y	65	150	1			50
12	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3442	3	42	9	Y	38					88
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4293	3	89	9	Y	81	103	1			66
*02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3124	3	58	9	Y	53	36	1			83
03	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3225	3	63	9	Y	57	49	1			91

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
10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	6120	3	120	9	Y	109	72	1			84
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5591	3	65	9	Y	59	91	1			52
12	6820	X	4227	-0-	-2593	-0-	4149	3	78	9	Y	71	73	1			50
01	6820	X	5326	-0-	-1494	-0-	5205	3	121	9	Y	110					160
*02	6160	X	3766	-0-	-2394	-0-	3725	3	41	9	Y	37	145	1			52
03	6231	X	3453	-0-	-2778	-0-	3365	3	88	9	Y	80	60	1			72

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
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3819	3	40	9	Y	36	94	1			33
11	3240	X	2579	-0-	-661	-0-	2564	3	15	9	Y	14					47
12	4247	X	2088	-0-	-2159	-0-	2073	3	15	9	Y	14					61
01	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2712	3	31	9	Y	28	64	1			25
*02	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1820	3	6	9	Y	5					30
*03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4588	3	31	9	Y	28					58

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
10	5921	X	3075	-0-	-2846	-0-	2981	3	94	9	Y	85	176	1			44
11	4980	X	2911	-0-	-2069	-0-	2824	3	87	9	Y	79	90	1			33
12	4433	X	3269	-0-	-1164	-0-	3140	3	129	9	Y	117	106	1			44
01	3937	X	2730	-0-	-1207	-0-	2661	3	69	9	Y	63	79	1			28
*02	3276	X	1784	-0-	-1492	-0-	1718	3	66	9	Y	60					88
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2667	3	70	9	Y	64	133	1			19

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
10	9703	X	8807	-0-	-896	-0-	8750	3	57	9	N	52					62
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8701	3	19	9	N	17					79
12	9114	X	8146	-0-	-968	-0-	8128	3	18	9	N	16					95
01	9114	X	8283	-0-	-831	-0-	8251	3	32	9	N	29	101	1			23
02	8232	X	5297	-0-	-2935	-0-	5282	3	15	9	N	14					37
03	9021	X	8267	-0-	-754	-0-	8244	3	23	9	N	21					58

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
10	4867	X	2317	-0-	-2550	-0-	2306	3	11	9	N	10	130	1			29
11	4710	X	2447	-0-	-2263	-0-	2439	3	8	9	N	7					36
12	4681	X	352	-0-	-4329	-0-	349	3	3	9	N	3					39
01	4340	X	233	-0-	-4107	-0-	227	3	6	9	N	5					44
02	2996	X	142	-0-	-2854	-0-	142	3			N	-0-					44
03	2542	X	1855	-0-	-687	-0-	1855	3			N	-0-					44

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
10	14632	X	11661	-0-	-2971	-0-	11654	3	7	9	N	6					116
11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10722	3	40	9	N	36	75	1			77
12	12090	X	10299	-0-	-1791	-0-	10263	3	36	9	N	33					110
01	12090	X	10104	-0-	-1986	-0-	10065	3	39	9	N	35	109	1			36
02	10920	X	9130	-0-	-1790	-0-	9115	3	15	9	N	14					50
03	11656	X	9967	-0-	-1689	-0-	9946	3	21	9	N	19					69

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
10	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	4296	3	21	9	N	19					102
11	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	3844	3	42	9	N	38	96	1			44
12	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3990	3	7	9	N	6					50
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4778	3	24	9	N	22					72
02	3920	X	3415	-0-	-505	-0-	3375	3	40	9	N	36					108
03	4309	X	2274	-0-	-2035	-0-	2253	3	21	9	N	19					127

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
10	22041	X	17468	-0-	-4573	-0-	17392	3	76	9	N	69					193
11	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16487	3	63	9	N	57	159	1			91
12	18073	X	15669	-0-	-2404	-0-	15638	3	31	9	N	28					119
01	18073	X	15884	-0-	-2189	-0-	15875	3	9	9	N	8	75	1			52
02	16324	X	14111	-0-	-2213	-0-	14101	3	10	9	N	9					61
03	17453	X	15537	-0-	-1916	-0-	15525	3	12	9	N	11					72

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
10	20305	X	3672	-0-	-16633	-0-	3625	3	47	9	N	43	103	1			28
11	19650	X	2173	-0-	-17477	-0-	2143	3	30	9	N	27					55
12	5177	X	2670	-0-	-2507	-0-	2663	3	7	9	N	6					61
01	5177	X	3997	-0-	-1180	-0-	3991	3	6	9	N	5					66
02	3668	X	2995	-0-	-673	-0-	2985	3	10	9	N	9					75
*03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	3	6	9	N	5					80

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
10	9579	X	4589	-0-	-4990	-0-	4544	3	45	9	N	41	67	1			76
11	9270	X	4363	-0-	-4907	-0-	4351	3	12	9	N	11	40	1			47
12	8990	X	5031	-0-	-3959	-0-	5025	3	6	9	N	5					52
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	3	7	9	N	6					58
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7824	3	12	9	N	11					69
*03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8796	3	9	9	N	8					77

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

10	27125	X	9585	-0-	-17540	-0-	9540	3	45	9	N	41					102
11	26250	X	8561	-0-	-17689	-0-	8551	3	10	9	N	9	61	1			50
12	18848	X	7068	-0-	-11780	-0-	7068	3			N	-0-					50
01	10013	X	9304	-0-	-709	-0-	9304	3			N	-0-					50
02	9044	X	7556	-0-	-1488	-0-	7550	3	6	9	N	5					55
03	9579	X	7806	-0-	-1773	-0-	7791	3	15	9	N	14					69

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

10	17577	X	3893	-0-	-13684	-0-	3838	3	55	9	N	50	125	1			63
11	17010	X	4284	-0-	-12726	-0-	4266	3	18	9	N	16	35	1			44
12	7409	X	3676	-0-	-3733	-0-	3676	3			N	-0-					44
01	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	5772	3	3	9	N	3					47
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	3	9	9	N	8					55
*03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4445	3	7	9	N	6					61

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

10	18724	X	16027	-0-	-2697	-0-	15742	3	285	9	N	259	244	1			106
11	17820	X	14361	-0-	-3459	-0-	14130	3	231	9	N	210	222	1			94
12	17019	X	15002	-0-	-2017	-0-	14750	3	252	9	N	229	284	1			39
01	16027	X	14564	-0-	-1463	-0-	14336	3	228	9	N	207	166	1			80
02	14476	X	13459	-0-	-1017	-0-	13246	3	213	9	N	194	224	1			50
03	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14446	3	219	9	N	199	163	1			86

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

10	13733	X	8386	-0-	-5347	-0-	8309	3	77	9	N	70	81	1			75
11	13290	X	8681	-0-	-4609	-0-	8657	3	24	9	N	22					97
12	11749	X	7283	-0-	-4466	-0-	7238	3	45	9	N	41					138
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9750	3	45	9	N	41					179
02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3			N	-0-					179
*03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9351	3	3	9	N	3					182

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

10	11532	X	7823	-0-	-3709	-0-	7726	3	97	9	N	88	119	1			82
11	9780	X	7763	-0-	-2017	-0-	7688	3	75	9	N	68	29	1			121
12	9207	X	7037	-0-	-2170	-0-	6949	3	88	9	N	80	146	1			55
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9452	3	76	9	N	69					124
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9317	3	98	9	N	89	161	1			52
*03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9317	3	96	9	N	87	103	1			36

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

10	8277	X	6161	-0-	-2116	-0-	6033	3	128	9	N	116	165	1			92
11	8010	X	5535	-0-	-2475	-0-	5458	3	77	9	N	70	85	1			77
12	8277	X	6015	-0-	-2262	-0-	5928	3	87	9	N	79	101	1			55
01	8215	X	6659	-0-	-1556	-0-	6570	3	89	9	N	81	81	1			55
02	6104	X	5110	-0-	-994	-0-	5082	3	28	9	N	25					80
*03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6432	3	98	9	N	89	133	1			36

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
10	11687	X	10577	-0-	-1110	-0-	10147	3	430	9	N	391	464	1			40
11	10740	X	10365	-0-	-375	-0-	9951	3	414	9	N	376	256	1			160
12	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11042	3	374	9	N	340	290	1			210
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13376	3	447	9	N	406	558	1			58
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11637	3	370	9	N	336	342	1			52
*03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	12981	3	403	9	N	366	352	1			66

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
10	17453	X	13958	-0-	-3495	-0-	13817	3	141	9	N	128	137	1			85
11	16200	X	13252	-0-	-2948	-0-	13076	3	176	9	N	160	165	1			80
12	16647	X	13315	-0-	-3332	-0-	13175	3	140	9	N	127	88	1			119
01	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	12931	3	120	9	N	109	126	1			102
02	12600	X	11285	-0-	-1315	-0-	11136	3	149	9	N	135	149	1			88
03	13950	X	12246	-0-	-1704	-0-	12140	3	106	9	N	96	127	1			57

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
10	13578	X	9542	-0-	-4036	-0-	9524	3	18	9	N	16					30
11	12150	X	8551	-0-	-3599	-0-	8548	3	3	9	N	3					33
12	10943	X	8906	-0-	-2037	-0-	8897	3	9	9	N	8					41
01	10509	X	8749	-0-	-1760	-0-	8721	3	28	9	N	25					66
02	8624	X	7459	-0-	-1165	-0-	7452	3	7	9	N	6					72
03	9548	X	8272	-0-	-1276	-0-	8260	3	12	9	N	11					83

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
10	46438	X	5299	-0-	-41139	-0-	5266	3	33	9	N	30	96	1			86
11	5730	X	4640	-0-	-1090	-0-	4600	3	40	9	N	36	53	1			69
12	5363	X	3316	-0-	-2047	-0-	3292	3	24	9	N	22	69	1			22
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7084	3	48	9	N	44					66
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5965	3	46	9	N	42					108
*03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5438	3	53	9	N	48	109	1			47

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
10	27962	X	6627	-0-	-21335	-0-	6493	3	134	9	N	122	87	1			112
11	7830	X	6740	-0-	-1090	-0-	6624	3	116	9	N	105	126	1			91
12	6634	X	5507	-0-	-1127	-0-	5437	3	70	9	N	64	105	1			50
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7314	3	45	9	N	41					91
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6180	3	19	9	N	17					108
*03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7382	3	58	9	N	53	78	1			83

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
10	81282	X	16302	-0-	-64980	-0-	16290	3	12	9	N	11					55
11	21420	X	15283	-0-	-6137	-0-	15271	3	12	9	N	11					66
12	17980	X	15700	-0-	-2280	-0-	15693	3	7	9	N	6					72
01	17422	X	15521	-0-	-1901	-0-	15503	3	18	9	N	16					88
02	14728	X	14033	-0-	-695	-0-	14011	3	22	9	N	20					108
03	16306	X	15186	-0-	-1120	-0-	15162	3	24	9	N	22	89	1			41

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
10	41199	X	9016	-0-	-32183	-0-	8985	3	31	9	N	28	13	1			56
11	11340	X	8147	-0-	-3193	-0-	8124	3	23	9	N	21					77
12	10695	X	8099	-0-	-2596	-0-	8087	3	12	9	N	11					88
01	10013	X	7376	-0-	-2637	-0-	7342	3	34	9	N	31	86	1			33
02	8148	X	6906	-0-	-1242	-0-	6897	3	9	9	N	8					41
03	9021	X	7165	-0-	-1856	-0-	7150	3	15	9	N	14					55

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
10	31093	X	3711	-0-	-27382	-0-	3639	3	72	9	N	65	58	1			59
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1875	3	47	9	N	43					102
12	8742	X	2660	-0-	-6082	-0-	2632	3	28	9	N	25	86	1			41
01	7378	X	4878	-0-	-2500	-0-	4863	3	15	9	N	14					55
02	4592	X	3404	-0-	-1188	-0-	3364	3	40	9	N	36					91
*03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4643	3	40	9	N	36	97	1			30

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
10	0	W	16368	-0-	16368	238883	16256	3	112	9	N	102	155	1			85
11	0	W	15328	-0-	15328	254211	15276	3	52	9	N	47					132
12	0	W	15533	-0-	15533	269744	15475	3	58	9	N	53					185
01	284917	X	15173	-0-	-269744	-0-	15087	3	86	9	N	78	227	1			36
02	14784	X	9310	-0-	-5474	-0-	9280	3	30	9	N	27					63
03	16368	X	10346	-0-	-6022	-0-	10321	3	25	9	N	23					86

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
10	54405	X	15988	-0-	-38417	-0-	15874	3	114	9	N	104	154	1			60
11	52650	X	15209	-0-	-37441	-0-	15155	3	54	9	N	49	51	1			58
12	54405	X	13938	-0-	-40467	-0-	13910	3	28	9	N	25					83
01	54405	X	13326	-0-	-41079	-0-	13313	3	13	9	N	12	59	1			36
02	49140	X	12945	-0-	-36195	-0-	12933	3	12	9	N	11					47
*03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7896	3	3	9	N	3					50

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
10	39990	X	10701	-0-	-29289	-0-	10461	3	240	9	N	218	191	1			71
11	38700	X	12604	-0-	-26096	-0-	12497	3	107	9	N	97					168
12	39990	X	10760	-0-	-29230	-0-	10652	3	108	9	N	98	186	1			80
01	39990	X	8285	-0-	-31705	-0-	8176	3	109	9	N	99	135	1			44
02	36120	X	9724	-0-	-26396	-0-	9678	3	46	9	N	42					86
03	39990	X	5268	-0-	-34722	-0-	5238	3	30	9	N	27					113

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
10	25017	X	9401	-0-	-15616	-0-	9188	3	213	9	N	194	227	1			111
11	24210	X	8137	-0-	-16073	-0-	7961	3	176	9	N	160	166	1			105
12	25017	X	8196	-0-	-16821	-0-	8078	3	118	9	N	107	162	1			50
01	25017	X	7943	-0-	-17074	-0-	7776	3	167	9	N	152	71	1			131
02	22596	X	6328	-0-	-16268	-0-	6193	3	135	9	N	123	174	1			80
03	25017	X	7013	-0-	-18004	-0-	6977	3	36	9	N	33					113

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
10	30163	X	9111	-0-	-21052	-0-	8984	3	127	9	N	115	144	1			23
11	29190	X	8040	-0-	-21150	-0-	7932	3	108	9	N	98					121
12	30163	X	8157	-0-	-22006	-0-	8037	3	120	9	N	109	183	1			47
01	30163	X	8752	-0-	-21411	-0-	8597	3	155	9	N	141	113	1			75
02	27244	X	6222	-0-	-21022	-0-	6189	3	33	9	N	30					105
03	30163	X	7059	-0-	-23104	-0-	6858	3	201	9	N	183	156	1			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
*07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5521	3	128	9	N	116					116
08	30535	X	10945	-0-	-19590	-0-	10554	3	391	9	N	355	361	1			110
09	29550	X	7786	-0-	-21764	-0-	7734	3	52	9	N	47	105	1			52
10	30535	X	7079	-0-	-23456	-0-	6893	3	186	9	N	169	159	1			62
11	29550	X	6047	-0-	-23503	-0-	5984	3	63	9	N	57					119
12	30535	X	3712	-0-	-26823	-0-	3648	3	64	9	N	58	149	1			28
01	30535	X	3936	-0-	-26599	-0-	3858	3	78	9	N	71					99
02	27580	X	3087	-0-	-24493	-0-	3032	3	55	9	N	50	113	1			36
03	30535	X	2564	-0-	-27971	-0-	2543	3	21	9	N	19					55

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
*07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4366	3	73	9	N	66					66
08	21979	X	8499	-0-	-13480	-0-	8383	3	116	9	N	105	88	1			83
09	21270	X	5343	-0-	-15927	-0-	5319	3	24	9	N	22	80	1			25
10	21979	X	4351	-0-	-17628	-0-	4309	3	42	9	N	38					63
11	21270	X	3649	-0-	-17621	-0-	3615	3	34	9	N	31					94
12	21979	X	2306	-0-	-19673	-0-	2282	3	24	9	N	22					116
01	21979	X	3224	-0-	-18755	-0-	3191	3	33	9	N	30	74	1			72
02	19852	X	2679	-0-	-17173	-0-	2676	3	3	9	N	3					75
03	21979	X	2271	-0-	-19708	-0-	2271	3			N	-0-					75

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7130	X	5176	-0-	-1954	-0-	5167	3	9	9	N	8					8
*09	6900	X	4838	-0-	-2062	-0-	4830	3	8	9	N	7					15
*10	7130	X	3519	-0-	-3611	-0-	3509	3	10	9	N	9					24
*11	6900	X	3337	-0-	-3563	-0-	3330	3	7	9	N	6					30
*12	7130	X	3893	-0-	-3237	-0-	3880	3	13	9	N	12					42
*01	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	6679	3	13	9	N	12					54
*02	6440	X	5940	-0-	-500	-0-	5939	3	1	9	N	1					55
*03	7130	X	6551	-0-	-579	-0-	6533	3	18	9	N	16	40	1			27

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	0		2451	-0-	2451	55445	2431	3	20	9	N	18					111
05	0		2502	-0-	2502	57947	2485	3	17	9	N	15					126
06	0		2447	-0-	2447	60394	2428	3	19	9	N	17					143
*07	62934	X	2540	-0-	-60394	-0-	2523	3	17	9	N	15					158
*08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2634	3	19	9	N	17					175
*09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2347	3	4	9	N	4	160	1			19
*10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1823	3	17	9	N	15					34
*11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1697	3	19	9	N	17					51
*12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	9	N	13					64
*01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3558	3	21	9	N	19					83
*02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	3	8	9	N	7					90
*03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3442	3	7	9	N	6					100

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
07	0		32706	-0-	32706	32706	32198	3	508	9	N	462	343	1			119
*08	57339	X	24633	-0-	-32706	-0-	24223	3	410	9	N	373	373	1			119
09	45390	X	19457	-0-	-25933	-0-	19179	3	278	9	N	253	165	1			207
10	46903	X	18057	-0-	-28846	-0-	17738	3	319	9	N	290	360	1			137
11	45390	X	15810	-0-	-29580	-0-	15600	3	210	9	N	191	278	1			50
12	46903	X	13979	-0-	-32924	-0-	13796	3	183	9	N	166	144	1			72
01	46903	X	13462	-0-	-33441	-0-	13283	3	179	9	N	163	188	1			47
02	42364	X	12130	-0-	-30234	-0-	11947	3	183	9	N	166	174	1			39
03	46903	X	3564	-0-	-43339	-0-	3512	3	52	9	N	47					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		29860	-0-	29860	29860	29505	3	355	9	N	323	160	1			163
*08	50920	X	21060	-0-	-29860	-0-	20884	3	176	9	N	160	160	1			163
09	42600	X	15855	-0-	-26745	-0-	15695	3	160	9	N	145	184	1			124
10	44020	X	13952	-0-	-30068	-0-	13835	3	117	9	N	106	151	1			79
11	42600	X	12219	-0-	-30381	-0-	12134	3	85	9	N	77	62	1			94
12	44020	X	10620	-0-	-33400	-0-	10578	3	42	9	N	38	49	1			83
01	44020	X	10002	-0-	-34018	-0-	9951	3	51	9	N	46	88	1			41
02	39760	X	8534	-0-	-31226	-0-	8438	3	96	9	N	87	73	1			55
03	44020	X	1014	-0-	-43006	-0-	1005	3	9	9	N	8					63

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

04	0		7553	-0-	7553	99187	7531	3	22	9	N	20					66
05	0		4868	-0-	4868	104055	4857	3	11	9	N	10	71	1			5
*06	0		5331	-0-	5331	109386	5331	3			N	-0-					5
07	0		5351	-0-	5351	114737	5351	3			N	-0-					5
*08	118621	X	3884	-0-	-114737	-0-	3856	3	28	9	N	25					30
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3262	3	24	9	N	22					52
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3031	3	30	9	N	27					79
*11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2823	3	34	9	N	31	94	1			16
*12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2748	3	28	9	N	25					41
*01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4350	3	105	9	N	95	84	1			52
*02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3919	3	34	9	N	31					83
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4201	3	33	9	N	30	36	1			77

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

04	0		11077	-0-	11077	132925	11068	3	9	9	N	8	137	1			81
05	0		7598	-0-	7598	140523	7580	3	18	9	N	16					97
06	0		7466	-0-	7466	147989	7444	3	22	9	N	20					117
07	0		7876	-0-	7876	155865	7876	3			N	-0-					117
*08	161264	X	5399	-0-	-155865	-0-	5399	3			N	-0-					117
*09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2612	3	9	9	N	8					125
*10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	3	3	9	N	3					128
*11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					130
*12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					130
*01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3146	3	22	9	N	20	117	1			33
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2757	3	19	9	N	17					50
*03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2853	3	21	9	N	19					69

ASPECT ENERGY, LLC 035453
GERIK TRUST WELL #: 1V RRCID -> 247239 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

10	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	2			Y	-0-					1
11	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	2326	2			Y	-0-					1
12	2542	N	1416	-0-	-1126	-0-	1416	2			Y	-0-					1
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					1
02	2184	N	2102	-0-	-82	-0-	2102	2			Y	-0-					1
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	Y	7					30
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					30
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					33
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	619	2	10	9	Y	9					42

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	726	2	378	9	Y	344	147	1	1	8	252
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	589	2	295	9	Y	268	340	1			180
12	1271	N	943	-0-	-328	-0-	590	2	353	9	Y	321	351	1			150
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	429	2	216	9	Y	196	174	1			172
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	320	2	222	9	Y	202	176	1			198
03	930	N	569	-0-	-361	-0-	383	2	186	9	Y	169	183	1	1	8	183

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1740	-0-	-337	-0-	1740	2			Y	-0-					9
11	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	1494	2			Y	-0-					9
12	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	1212	2			Y	-0-					9
01	1705	N	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			Y	-0-					9
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					9
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2589	2	6	9	Y	5					63
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2324	2	2	9	Y	2					65
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2549	2	3	9	Y	3					68
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2937	2	8	9	Y	7					75
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3106	2	13	9	Y	12					87
*03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2779	2	3	9	Y	3					90

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

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

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	244	-0-	-204	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			Y	-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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	1581	N	663	-0-	-918	-0-	622	2	41	9	Y	37					152
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1347	2	217	9	Y	197	180	1			169
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1157	2	173	9	Y	157	177	1			149
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1232	2	124	9	Y	113	175	1			87
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1495	2	178	9	Y	162	177	1			72
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1734	2	155	9	Y	141					213

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1392	2	158	9	Y	144	154	1	1	8	88
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1222	2	135	9	Y	123	12	1			199
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	704	2	31	9	Y	28	167	1			60
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					60
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	655	2	81	9	Y	74	71	1			63
03	558	N	186	-0-	-372	-0-	175	2	11	9	Y	10	43	1			30

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

10	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1216	2	100	9	Y	91					199
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1507	2	160	9	Y	145	177	1			167
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1539	2	132	9	Y	120	175	1			112
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1137	2	67	9	Y	61	162	1			11
02	1316	N	235	-0-	-1081	-0-	199	2	36	9	Y	33					44
03	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1077	2	231	9	Y	210	178	1			76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	356	2	72	9	Y	65	85	1			70
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	196	2	78	9	Y	71					141
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	258	2	44	9	Y	40	55	1			126
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	59	174	1			11
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	756	2	41	9	Y	37					48
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					48

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

10	2666	X	2075	-0-	-591	-0-	2055	2	20	9	Y	18	11	1			173
11	3690	X	1352	-0-	-2338	-0-	1345	2	7	9	Y	6	160	1			19
12	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	2202	2	62	9	Y	56					75
01	3534	X	1725	-0-	-1809	-0-	1597	2	128	9	Y	116					191
02	3052	X	97	-0-	-2955	-0-	94	2	3	9	Y	3	90	1			104
*03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4318	2	7	9	Y	6	102	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1444	2	188	9	Y	171	173	1	1	8	113
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1177	2	117	9	Y	106	172	1			47
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1390	2	119	9	Y	108					155
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1301	2	118	9	Y	107	174	1			88
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	787	2	57	9	Y	52	49	1			91
03	1240	N	849	-0-	-391	-0-	786	2	63	9	Y	57	5	8			143

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					69
11	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1165	2			Y	-0-					69
12	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			Y	-0-					69
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					69
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					69
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1463	2	11	9	Y	10					79

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					57
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					57
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2913	2	2	9	Y	2					59
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	2	3	9	Y	3					62
02	2548	X	2119	-0-	-429	-0-	2106	2	13	9	Y	12					74
03	2821	X	2351	-0-	-470	-0-	2340	2	11	9	Y	10					84

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
10	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	810	2	243	9	Y	221	181	1	2	8	157
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	717	2	268	9	Y	244	170	1			231
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	986	2	232	9	Y	211	347	1			95
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1082	2	245	9	Y	223	174	1			144
02	840	N	494	-0-	-346	-0-	442	2	52	9	Y	47	122	1			69
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	932	2	308	9	Y	280	174	1	3	8	172

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
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	207	2	94	9	N	85					162
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	227	2	62	9	N	56	170	1			48
12	217	N	53	-0-	-164	-0-	36	2	17	9	N	15					63
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	259	2	116	9	N	105					168
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	229	2	45	9	N	41					209

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
10	4929	X	1881	-0-	-3048	-0-	1881	2			Y	-0-					64
11	4770	X	1690	-0-	-3080	-0-	1690	2			Y	-0-					64
12	2201	X	1474	-0-	-727	-0-	1474	2			Y	-0-					64
01	1891	X	698	-0-	-1193	-0-	698	2			Y	-0-					64
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					64
03	1891	X	1307	-0-	-584	-0-	1306	2	1	9	Y	1	1	8			64

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
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2					35
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3					38
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					38
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					38
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	9	Y	15					53
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	2	17	9	N	15					137
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	N	8					145
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	N	13					158
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8	9	N	7					165
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					167
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1					168

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
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	721	2	295	9	N	268	174	1			178
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	762	2	348	9	N	316	344	1			150
12	1891	X	897	-0-	-994	-0-	700	2	197	9	N	179	174	1			155
01	1891	X	433	-0-	-1458	-0-	157	2	276	9	N	251	329	1			77
02	1708	X	780	-0-	-928	-0-	636	2	144	9	N	131	177	1			31
03	1147	X	884	-0-	-263	-0-	695	2	189	9	N	172	6	8			197

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
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					1
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					1
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					1
01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			Y	-0-					1
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	1345	2			Y	-0-					1
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					1

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
10	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			Y	-0-					31
11	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			Y	-0-					31
12	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	3378	2			Y	-0-					31
01	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			Y	-0-					31
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3345	2	44	9	Y	40					71
03	3379	X	1682	-0-	-1697	-0-	1682	2			Y	-0-					71

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
10	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2795	2	22	9	N	20					160
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2723	2	31	9	N	28					188
12	3472	X	2112	-0-	-1360	-0-	2087	2	25	9	N	23	175	1			36
01	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	2562	2	25	9	N	23					59
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	2790	2	36	9	N	33					92
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2189	2	6	9	N	5	1	8			96

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
10	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4403	2			Y	-0-					33
11	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	4225	2			Y	-0-					33
12	4464	X	3313	-0-	-1151	-0-	3313	2			Y	-0-					33
01	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4056	2			Y	-0-					33
02	4032	X	3311	-0-	-721	-0-	3311	2			Y	-0-					33
03	4402	X	3188	-0-	-1214	-0-	3188	2			Y	-0-					33

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	1918	-0-	-779	-0-	1918	2			Y	-0-					36
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					36
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					36
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					36
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					36
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	1320	2	8	9	Y	7					109
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					109
12	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			Y	-0-					109
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					109
02	1568	N	858	-0-	-710	-0-	844	2	14	9	Y	13					122
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	Y	9					131

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2813	-0-	-504	-0-	2813	2			Y	-0-					38
11	2070	X	1180	-0-	-890	-0-	1180	2			Y	-0-					38
12	2697	X	1856	-0-	-841	-0-	1856	2			Y	-0-					38
01	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	1059	2			Y	-0-					38
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	1024	2	3	9	Y	3					41
03	1860	N	679	-0-	-1181	-0-	679	2			Y	-0-					41

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					49
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					49
12	1116	N	663	-0-	-453	-0-	663	2			N	-0-					49
01	1085	N	263	-0-	-822	-0-	257	2	6	9	N	5	5	8			49
02	644	N	446	-0-	-198	-0-	438	2	8	9	N	7					56
03	682	N	419	-0-	-263	-0-	413	2	6	9	N	5					61

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	836	-0-	-373	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			53
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					53
12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	448	2			N	-0-					53
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					53
02	1064	N	595	-0-	-469	-0-	595	2			N	-0-					53
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	13	9	N	12					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					100
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	Y	2					102
12	1333	N	239	-0-	-1094	-0-	237	2	2	9	Y	2					104
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					104
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					104
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	614	2	14	9	Y	13	92	1	1	8	24

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	503	-0-	-2349	-0-	474	2	29	9	N	26	125	1			63
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2533	2	9	9	N	8					71
12	2201	X	1578	-0-	-623	-0-	1575	2	3	9	N	3					74
01	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1476	2	33	9	N	30					104
02	2380	N	1031	-0-	-1349	-0-	1024	2	7	9	N	6					110
03	1581	N	1178	-0-	-403	-0-	1170	2	8	9	N	7					117

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3547	2			N	-0-					20
11	3780	X	3582	-0-	-198	-0-	3582	2			N	-0-					20
12	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	3522	2	10	9	N	9					29
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					29
02	3444	X	3177	-0-	-267	-0-	3177	2			N	-0-					29
03	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					29

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					214
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	2	22	9	N	20					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	172	1			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2828	2	4	9	N	4					48
*08	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	2			N	-0-					48
*09	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	2781	2			N	-0-					48
*10	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					48
*11	2910	X	2365	-0-	-545	-0-	2365	2			N	-0-					48
12	2883	X	1708	-0-	-1175	-0-	1708	2			N	-0-					48
01	2883	X	2023	-0-	-860	-0-	2023	2			N	-0-	20	1			28
02	2212	N	1735	-0-	-477	-0-	1735	2			N	-0-					28
*03	1705	N	576	-0-	-1129	-0-	576	2			N	-0-					28

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					152
11	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1575	2			N	-0-					152
12	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	1637	2			N	-0-					152
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					152
02	1484	N	1437	-0-	-47	-0-	1437	2			N	-0-					152
03	1643	N	397	-0-	-1246	-0-	395	2	2	9	N	2					154

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

10	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	3024	2			Y	-0-					103
11	3780	X	2748	-0-	-1032	-0-	2748	2			Y	-0-					103
12	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	2			Y	-0-					103
01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			Y	-0-					103
02	2828	X	2531	-0-	-297	-0-	2531	2			Y	-0-					103
03	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2679	2	30	9	Y	27	78	1			52

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	Y	7	53	1	1	8	19
11	3000	N	3233	-0-	233	233	3231	2	2	9	Y	2					21
12	2460	X	2227	-0-	-233	-0-	2218	2	9	9	Y	8					29
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18					47
02	3024	X	2181	-0-	-843	-0-	2181	2			Y	-0-					47
03	3348	X	1856	-0-	-1492	-0-	1854	2	2	9	Y	2					49

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					48
11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					48
12	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					48
01	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-					48
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	998	2	8	9	N	7					55
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1					56

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					110
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	N	2					112
12	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			N	-0-					112
01	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	2406	2	3	9	N	3					115
02	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	2205	2	19	9	N	17					132
03	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	2237	2	17	9	N	15					147

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	318	2	30	9	N	27					76
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	12					88
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	5	1	8			92
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	37					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	35	1			131
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	27	2	10	9	N	9	1	8			139

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	27					158
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	10					168
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	10					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	169	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	2	8			78

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1515	2	6	9	N	5					25
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	N	3					28
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					40
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	N	10					50
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	794	2	11	9	N	10					60
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	4	2	8			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-	65	1			7
11	1950	N	875	-0-	-1075	-0-	875	2			N	-0-					7
12	2015	N	935	-0-	-1080	-0-	935	2			N	-0-					7
01	1736	N	517	-0-	-1219	-0-	517	2			N	-0-					7
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	795	2	8	9	N	7					14
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					17

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
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3963	2	24	9	N	22					40
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3461	2	35	9	N	32					72
12	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	2242	2	25	9	N	23					95
01	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	1895	2	35	9	N	32					127
02	2492	X	1938	-0-	-554	-0-	1903	2	35	9	N	32					159
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	20	156	1			23

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	6621	-0-	-9127	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
11	15780	X	12903	-0-	-2877	-0-	12903	3			N	-0-					-0-
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	20559	3			N	-0-					-0-
11	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	3			N	-0-					-0-
12	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	22234	3			N	-0-					-0-
01	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	3			N	-0-					-0-
02	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	3			N	-0-					-0-
*03	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	28500	X	18660	-0-	-9840	-0-	18494	3	166	9	N	151	151	1			-0-
05	28768	X	26359	-0-	-2409	-0-	26359	3			N	-0-					-0-
06	27840	X	23061	-0-	-4779	-0-	23061	3			N	-0-					-0-
07	28427	X	20991	-0-	-7436	-0-	20991	3			N	-0-					-0-
08	27342	X	24666	-0-	-2676	-0-	24666	3			N	-0-					-0-
09	25500	X	22948	-0-	-2552	-0-	22948	3			N	-0-	126	1			-0-
10	26350	X	5410	-0-	-20940	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
11	23880	X	161	-0-	-23719	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
02	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17463	3			N	-0-					-0-
*03	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18794	3			N	-0-					-0-

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
10	11408	X	6141	-0-	-5267	-0-	72	1	5864	3	N	186					186
							205	9									
11	11040	X	5406	-0-	-5634	-0-	69	1	5337	3	N	-0-					186
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	81	1	5757	3	N	-0-					186
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	81	1	5991	3	N	3					189
							3	9									
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	88	1	5744	3	N	11					200
							12	9									
03	5456	X	15	-0-	-5441	-0-	15	3			N	-0-					200

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26610	X	16244	-0-	-10366	-0-	16027	3	217	9	N	197	197	1			-0-
05	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	3			N	-0-					-0-
06	24630	X	22171	-0-	-2459	-0-	22171	3			N	-0-					-0-
07	24614	X	19832	-0-	-4782	-0-	19832	3			N	-0-					-0-
08	27249	X	23567	-0-	-3682	-0-	23567	3			N	-0-					-0-
09	26370	X	21485	-0-	-4885	-0-	21485	3			N	-0-	69	1			-0-
10	27249	X	5231	-0-	-22018	-0-	5014	3	217	9	N	197					197
11	22800	X	8783	-0-	-14017	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
12	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	3			N	-0-					201
01	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	3			N	-0-	1	8			201
02	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	3			N	-0-					201
03	15283	X	13787	-0-	-1496	-0-	13787	3			N	-0-					201

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	144	2	11	9	N	10					133
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	N	5					138
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	154	2	9	9	N	8					146
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					146
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					146
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					156

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	5858	-0-	-9239	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
11	18600	X	16813	-0-	-1787	-0-	16813	3			N	-0-					-0-
12	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	3			N	-0-					-0-
01	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	3			N	-0-					-0-
02	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
*03	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	3			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3139	2	14	9	N	13	20	1	1	8	130
11	3210	X	2728	-0-	-482	-0-	2703	2	25	9	N	23					153
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	2281	2	25	9	N	23	40	1			136
01	3162	X	2068	-0-	-1094	-0-	2032	2	36	9	N	33					169
02	2856	X	2387	-0-	-469	-0-	2363	2	24	9	N	22	114	1			77
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2461	2	15	9	N	14	1	8			90

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3435	-0-	-1835	-0-	3376	2	59	9	N	54	153	1			73
11	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	4864	2	83	9	N	75					148
12	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4055	2	67	9	N	61	138	1	1	8	70
01	4774	X	3144	-0-	-1630	-0-	3079	2	65	9	N	59	1	8			128
02	4620	X	3981	-0-	-639	-0-	3950	2	31	9	N	28	58	1			98
03	5115	X	3447	-0-	-1668	-0-	3412	2	35	9	N	32	2	8			128

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
10	24800	X	5189	-0-	-19611	-0-	4966	3	223	9	N	203	169	1			34
11	22500	X	17565	-0-	-4935	-0-	17551	3	14	9	N	13					47
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					48
01	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13878	3	41	9	N	37	12	8			85
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12147	3	8	9	N	7	9	8			92
03	18166	X	14243	-0-	-3923	-0-	14242	3	1	9	N	1					93

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
10	28923	X	6915	-0-	-22008	-0-	6784	3	131	9	N	119	29	1			90
11	27990	X	12256	-0-	-15734	-0-	12254	3	2	9	N	2					92
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					92
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1653	3	98	9	N	89					181
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					181

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
10	33232	X	29300	-0-	-3932	-0-	29300	3			N	-0-					-0-
11	31170	X	25256	-0-	-5914	-0-	25256	3			N	-0-					-0-
12	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	29008	3			N	-0-					-0-
01	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	3			N	-0-					-0-
02	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	3			N	-0-					-0-
03	26846	X	19444	-0-	-7402	-0-	19444	3			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
10	11656	X	9470	-0-	-2186	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
11	11280	X	9628	-0-	-1652	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
02	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8661	-0-	-763	-0-	8661	3			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
10	31031	X	27944	-0-	-3087	-0-	27944	3			N	-0-					-0-
11	28950	X	25800	-0-	-3150	-0-	25800	3			N	-0-					-0-
12	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	3			N	-0-					-0-
01	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	26144	3			N	-0-					-0-
02	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	3			N	-0-					-0-
03	27931	X	24290	-0-	-3641	-0-	24290	3			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40517	X	37092	-0-	-3425	-0-	37092	3			N	-0-					-0-
11	39210	X	34690	-0-	-4520	-0-	34690	3			N	-0-					-0-
12	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	34987	3			N	-0-					-0-
01	34062	X	34062	-0-	-0-	-0-	34062	3			N	-0-					-0-
02	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	30007	3			N	-0-					-0-
03	37107	X	31854	-0-	-5253	-0-	31854	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20429	X	18316	-0-	-2113	-0-	18222	3	94	9	N	85	85	1			-0-
06	19440	X	19390	-0-	-50	-0-	19390	3			N	-0-					-0-
07	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	3			N	-0-					-0-
08	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	19060	3			N	-0-					-0-
09	19380	X	18354	-0-	-1026	-0-	18354	3			N	-0-					-0-
10	20026	X	18154	-0-	-1872	-0-	18092	3	62	9	N	56					56
11	19380	X	16529	-0-	-2851	-0-	16529	3			N	-0-					56
12	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	3			N	-0-					56
01	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	3			N	-0-					56
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					56
03	18011	X	17389	-0-	-622	-0-	17389	3			N	-0-					56

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3074	2	55	9	N	50					149
11	4500	X	3044	-0-	-1456	-0-	3008	2	36	9	N	33					182
12	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	2043	2	36	9	N	33					215
01	3255	X	1536	-0-	-1719	-0-	1528	2	8	9	N	7					222
02	2940	X	1217	-0-	-1723	-0-	1196	2	21	9	N	19	168	1			73
03	3131	X	1756	-0-	-1375	-0-	1719	2	37	9	N	34	2	8			105

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

10	23498	X	22198	-0-	-1300	-0-	22198	3			N	-0-					-0-
11	22740	X	21798	-0-	-942	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
12	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
01	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	24286	3			N	-0-					-0-
02	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	3			N	-0-					-0-
03	23219	X	23196	-0-	-23	-0-	23196	3			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

*05	21917	X	18673	-0-	-3244	-0-	18571	3	102	9	N	93	93	1			-0-
06	20220	X	16274	-0-	-3946	-0-	16274	3			N	-0-					-0-
07	20646	X	16704	-0-	-3942	-0-	16704	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	16721	-0-	-3832	-0-	16721	3			N	-0-					-0-
09	19890	X	17395	-0-	-2495	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
10	18569	X	18015	-0-	-554	-0-	17949	3	66	9	N	60					60
11	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	16694	3			N	-0-					60
12	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16112	3	6	9	N	5					65
01	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	3			N	-0-					65
02	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12929	3	7	9	N	6					71
03	17577	X	13255	-0-	-4322	-0-	13254	3	1	9	N	1					72

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

10	16120	X	13666	-0-	-2454	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
11	15030	X	12484	-0-	-2546	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
12	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	3			N	-0-					-0-
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
02	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	12658	-0-	-610	-0-	12658	3			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

10	11005	X	4875	-0-	-6130	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-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	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	13192	-0-	-1161	-0-	13192	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	12822	-0-	-1068	-0-	12822	3			N	-0-					-0-
12	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	3			N	-0-					-0-
01	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	3			N	-0-					-0-
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	10594	-0-	-2643	-0-	10594	3			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

10	11625	X	10305	-0-	-1320	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	10404	-0-	-276	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	9635	-0-	-1029	-0-	9635	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

10	24428	X	20208	-0-	-4220	-0-	20208	3			N	-0-					-0-
11	22980	X	19587	-0-	-3393	-0-	19587	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16503	-0-	16503	16503	16503	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10403	-0-	10403	26906	10403	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16630	-0-	16630	43536	16630	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9761	-0-	9761	53297	9761	3			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

10	19127	X	10854	-0-	-8273	-0-	10854	3			N	-0-					-0-
11	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21511	-0-	21511	21511	21511	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19660	-0-	19660	41171	19660	3			N	-0-					-0-
02	57799	X	16628	-0-	-41171	-0-	16628	3			N	-0-					-0-
*03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	3			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

10	24986	X	21838	-0-	-3148	-0-	21838	3			N	-0-					-0-
11	24180	X	21090	-0-	-3090	-0-	21090	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21451	-0-	21451	21451	21451	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20911	-0-	20911	42362	20911	3			N	-0-					-0-
02	60777	X	18415	-0-	-42362	-0-	18415	3			N	-0-					-0-
*03	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	3			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

10	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	840	1	21543	3	N	172					172
							189	9									
11	16170	X	13305	-0-	-2865	-0-	664	1	12640	3	N	1					173
							1	9									
12	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	352	1	5113	3	N	-0-					173
01	DLQ G-10		766	-0-	766	6231	352	1	414	3	N	-0-					173
02	DLQ G-10		32	-0-	32	6263	32	3			N	-0-					173
03	DLQ G-10		265	-0-	265	6528	6	1	259	3	N	-0-	173	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20274	X	17260	-0-	-3014	-0-	17260	3			N	-0-					-0-
11	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	18828	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19143	-0-	19143	19143	19143	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16568	-0-	16568	35711	16568	3			N	-0-					-0-
02	50270	X	14559	-0-	-35711	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
*03	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	3			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18210	X	16509	-0-	-1701	-0-	16312	3	197	9	N	179	179	1			-0-
05	14818	X	13227	-0-	-1591	-0-	13227	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	15924	-0-	-306	-0-	15924	3			N	-0-					-0-
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	681	1	17521	3	N	-0-					-0-
08	16864	X	14785	-0-	-2079	-0-	542	1	14242	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	16320	X	12088	-0-	-4232	-0-	412	1	11676	3	N	-0-	174	1			-0-
10	18197	X	9797	-0-	-8400	-0-	365	1	9374	3	N	53					53
							58	9									
11	17610	X	10090	-0-	-7520	-0-	502	1	9551	3	N	34					87
							37	9									
12	DLQ G-10		13243	-0-	13243	13243	853	1	12378	3	N	11					98
							12	9									
01	DLQ G-10		3079	-0-	3079	16322	853	1	2226	3	N	-0-					98
02	DLQ G-10		8939	-0-	8939	25261	164	1	8771	3	N	4	1	8			102
							4	9									
03	DLQ G-10		9238	-0-	9238	34499	208	1	9030	3	N	-0-	20	1			82

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50344	X	41483	-0-	-8861	-0-	41483	3			N	-0-					-0-
11	46950	X	38934	-0-	-8016	-0-	38934	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38659	-0-	38659	38659	38659	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37601	-0-	37601	76260	37601	3			N	-0-					-0-
02	109100	X	32840	-0-	-76260	-0-	32840	3			N	-0-					-0-
*03	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	34573	3			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		18932	-0-	18932	183359	18932	3			N	-0-					-0-
11	INC G-10		6464	-0-	6464	189823	6464	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19760	-0-	19760	209583	19760	3			N	-0-					-0-
01	238105	X	28522	-0-	-209583	-0-	28522	3			N	-0-					-0-
02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	3			N	-0-					-0-
*03	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	28209	3			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27621	X	18038	-0-	-9583	-0-	632	1	17406	3	N	-0-					-0-
11	26730	X	11564	-0-	-15166	-0-	511	1	11053	3	N	-0-					-0-
12	27621	X	9189	-0-	-18432	-0-	514	1	8675	3	N	-0-					-0-
01	27621	X	9344	-0-	-18277	-0-	616	1	8728	3	N	-0-					-0-
*02	24948	X	12466	-0-	-12482	-0-	616	1	11850	3	N	-0-					-0-
03	27621	X	13156	-0-	-14465	-0-	637	1	12519	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
10	25420	X	16351	-0-	-9069	-0-	573	1	15778	3	N	-0-			-0-
11	24600	X	14811	-0-	-9789	-0-	655	1	14156	3	N	-0-			-0-
12	25420	X	12344	-0-	-13076	-0-	691	1	11653	3	N	-0-			-0-
01	25420	X	8939	-0-	-16481	-0-	589	1	8350	3	N	-0-			-0-
02	22960	X	11123	-0-	-11837	-0-	589	1	10534	3	N	-0-			-0-
03	25420	X	11728	-0-	-13692	-0-	568	1	11160	3	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

10	25606	X	19646	-0-	-5960	-0-	1811	1	17835	3	N	-0-			-0-
11	24780	X	17910	-0-	-6870	-0-	1745	1	16165	3	N	-0-			-0-
12	25451	X	15891	-0-	-9560	-0-	1839	1	14052	3	N	-0-			-0-
01	22878	X	15556	-0-	-7322	-0-	1946	1	13610	3	N	-0-			-0-
*02	19320	X	13596	-0-	-5724	-0-	1946	1	11650	3	N	-0-			-0-
03	19654	X	16066	-0-	-3588	-0-	2199	1	13867	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30628	X	21543	-0-	-9085	-0-	21543	3			N	-0-					-0-
11	26670	X	20783	-0-	-5887	-0-	20783	3			N	-0-					-0-
12	25389	X	20852	-0-	-4537	-0-	20852	3			N	-0-					-0-
01	23529	X	20154	-0-	-3375	-0-	20154	3			N	-0-					-0-
02	21084	X	17638	-0-	-3446	-0-	17638	3			N	-0-					-0-
03	21545	X	19181	-0-	-2364	-0-	19181	3			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7294					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

10	0	Z	18753	-0-	18753	768283	18753	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	18625	-0-	18625	786908	18625	3			N	-0-					-0-
12	803261	X	16353	-0-	-786908	-0-	16353	3			N	-0-					-0-
01	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
02	18144	X	15480	-0-	-2664	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
03	19251	X	16441	-0-	-2810	-0-	16441	3			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

10	44361	X	21029	-0-	-23332	-0-	1939	1	19090	3	N	-0-					-0-
11	24990	X	19342	-0-	-5648	-0-	1884	1	17458	3	N	-0-					-0-
12	24397	X	16508	-0-	-7889	-0-	1911	1	14597	3	N	-0-					-0-
01	24366	X	14421	-0-	-9945	-0-	1804	1	12617	3	N	-0-					-0-
*02	20832	X	11976	-0-	-8856	-0-	1804	1	10172	3	N	-0-					-0-
03	21018	X	6028	-0-	-14990	-0-	825	1	5203	3	N	-0-					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

10	4526	X	1932	-0-	-2594	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	1819	-0-	-2561	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2044	-0-	-560	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1552	-0-	-800	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

10	62403	X	28729	-0-	-33674	-0-	2381	1	26348	3	N	-0-					-0-
11	60390	X	24485	-0-	-35905	-0-	2304	1	22181	3	N	-0-					-0-
12	62403	X	24476	-0-	-37927	-0-	2381	1	22095	3	N	-0-					-0-
01	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	2381	1	21945	3	N	-0-					-0-
*02	28588	X	21000	-0-	-7588	-0-	2381	1	18619	3	N	-0-					-0-
03	28737	X	21158	-0-	-7579	-0-	2381	1	18777	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 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	0		28475	-0-	28475	156737	28475	3			N	-0-					-0-
05	0		26650	-0-	26650	183387	26650	3			N	-0-					-0-
06	0		24039	-0-	24039	207426	24039	3			N	-0-					-0-
*07	232053	X	24627	-0-	-207426	-0-	156	1	24471	3	N	-0-					-0-
08	54622	X	26158	-0-	-28464	-0-	304	1	25854	3	N	-0-					-0-
09	52860	X	25147	-0-	-27713	-0-	299	1	24848	3	N	-0-					-0-
10	54622	X	27032	-0-	-27590	-0-	330	1	26702	3	N	-0-					-0-
11	52860	X	25498	-0-	-27362	-0-	325	1	25173	3	N	-0-					-0-
12	54622	X	23181	-0-	-31441	-0-	321	1	22860	3	N	-0-					-0-
01	54622	X	23510	-0-	-31112	-0-	321	1	23189	3	N	-0-					-0-
02	49336	X	10598	-0-	-38738	-0-	160	1	10438	3	N	-0-					-0-
03	54622	X	10	-0-	-54612	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

10	65875	X	28026	-0-	-37849	-0-	342	1	27684	3	N	-0-					-0-
11	63750	X	25596	-0-	-38154	-0-	326	1	25270	3	N	-0-					-0-
12	65875	X	24673	-0-	-41202	-0-	342	1	24331	3	N	-0-					-0-
01	65875	X	25462	-0-	-40413	-0-	342	1	25120	3	N	-0-	1	8			-0-
02	59500	X	13773	-0-	-45727	-0-	208	1	13565	3	N	-0-					-0-
03	65875	X	1282	-0-	-64593	-0-	29	1	1253	3	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

*10	155640	X	96269	-0-	-59371	-0-	95997	3	272	9	N	247					247
*11	119700	X	78406	-0-	-41294	-0-	78339	3	67	9	N	61	166	1			142
*12	123690	X	71453	-0-	-52237	-0-	71312	3	141	9	N	128					270
*01	123690	X	66121	-0-	-57569	-0-	66041	3	80	9	N	73	198	1	2	8	145
*02	111720	X	55153	-0-	-56567	-0-	55116	3	37	9	N	34					179
*03	123690	X	57184	-0-	-66506	-0-	57149	3	35	9	N	32					211

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4258	2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
02	3500	X	3236	-0-	-264	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3696	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2		N	-0-			83
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			83
12	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2360	2		N	-0-			83
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2		N	-0-			83
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2093	2		N	-0-			83
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
12	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2		N	-0-			-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2422	-0-	-1577	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2007	-0-	-963	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	2148	-0-	-921	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
01	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
02	2240	X	2211	-0-	-29	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
03	2418	X	2289	-0-	-129	-0-	2289	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			183
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			183
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			183
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			183
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2		N	-0-			183
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					116
11	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					116
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					116
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					116
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	1266	2			N	-0-					116
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					116

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	480	N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4053	-0-	-566	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3794	-0-	-406	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3930	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
10	2542	X	686	-0-	-1856	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	665	-0-	-955	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	930	X	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	930	X	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213722 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3750 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	10	7			-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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	3349	3	22	9	N	20					106
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1144	1	4686	2	N	-0-					106
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1139	1	3288	2	N	18					124
							20	9									
01	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	948	1	2298	2	N	5	114	1			15
							6	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	879	1	2769	2	N	38					53
							42	9									
03	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	335	1	2146	2	N	-0-					53

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
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	3	15	9	N	14					73
11	1680	N	439	-0-	-1241	-0-	86	1	353	2	N	-0-					73
12	1519	N	485	-0-	-1034	-0-	124	1	359	2	N	2					75
							2	9									
01	1829	N	1074	-0-	-755	-0-	314	1	760	2	N	-0-	70	1			5
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	180	1	567	2	N	6					11
							7	9									
*03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	347	1	2224	2	N	-0-					11

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
10	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	959	-0-	-1111	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	323	-0-	-731	-0-	323	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
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	3215	-0-	-2785	-0-	324	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2586	-0-	-1847	-0-	889	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	889	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2754	-0-	-242	-0-	743	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	900	1	2255	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3822	3	20	9	N	18					42
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	434	1	3765	2	N	6					48
							7	9									
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	404	1	3244	2	N	4					52
							4	9									
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	399	1	2801	2	N	26					78
							29	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	460	1	3292	2	N	29	59	1			48
							32	9									
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	406	1	2950	2	N	-0-					48

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2301	-0-	-520	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	2691	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 WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3685	3	19	9	N	17					32
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	417	1	3618	2	N	3					35
							3	9									
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	473	1	3798	2	N	5					40
							6	9									
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	480	1	3369	2	N	31					71
							34	9									
02	3780	X	2429	-0-	-1351	-0-	295	1	2113	2	N	19	59	1			31
							21	9									
03	4278	X	3511	-0-	-767	-0-	425	1	3085	2	N	1					32
							1	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2748	-0-	-1144	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3272	-0-	-944	-0-	3272	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8680	X	7312	-0-	-1368	-0-	543	1	6769	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6553	-0-	-1997	-0-	540	1	6013	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7424	-0-	-1070	-0-	1152	1	6272	2	N	-0-					-0-
01	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	1283	1	7777	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	1230	1	5671	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5698	-0-	-1711	-0-	1262	1	4436	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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	147	1	490	2	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	150	1	509	2	N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	119	1	425	2	N	-0-					-0-
01	651	N	480	-0-	-171	-0-	101	1	379	2	N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	118	1	357	2	N	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	100	1	372	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1445	1	4811	2	N	-0-					-0-
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1377	1	4655	2	N	-0-					-0-
12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1402	1	4994	2	N	-0-					-0-
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1421	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1315	1	3974	2	N	-0-					-0-
*03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1489	1	5549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4262	-0-	-718	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3431	-0-	-1049	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4003	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
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	902	1	8277	2	N	-0-					-0-
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	871	1	5627	2	N	-0-					-0-
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	857	1	6962	2	N	-0-					-0-
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	857	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	574	1	5435	2	N	-0-					-0-
*03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	843	1	7298	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7471	X	5281	-0-	-2190	-0-	5266	3	15	9	N	14					122
11	6960	X	5612	-0-	-1348	-0-	478	1	5131	2	N	3					125
							3	9									
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	661	1	6260	2	N	-0-					125
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	594	1	5207	2	N	-0-					125
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	615	1	4975	2	N	41					166
							45	9									
*03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	569	1	5211	2	N	19	46	1			139
							21	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
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	1070	1	8004	2	N	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	692	1	6165	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6705	-0-	-1603	-0-	1010	1	5695	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6634	-0-	-1767	-0-	1010	1	5624	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6263	-0-	-1325	-0-	829	1	5434	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5888	-0-	-2513	-0-	926	1	4962	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	983	-0-	-40	-0-	303	1	680	2	N	-0-					-0-
11	990	X	883	-0-	-107	-0-	221	1	662	2	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	321	1	507	2	N	-0-					-0-
01	713	N	365	-0-	-348	-0-	81	1	284	2	N	-0-					-0-
02	644	N	304	-0-	-340	-0-	73	1	231	2	N	-0-					-0-
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	628	1	1397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4036	-0-	-1017	-0-	700	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5441	-0-	-739	-0-	837	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2494	-0-	-3179	-0-	672	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	1690	-0-	-3983	-0-	673	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3424	-0-	-1644	-0-	729	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4139	-0-	-1472	-0-	653	1	3486	2	N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2219	-0-	-881	-0-	685	1	1534	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	738	1	2214	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1583	-0-	-1641	-0-	614	1	969	2	N	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	727	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	700	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	611	1	1357	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	892	1	8197	2	N	-0-					-0-
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	868	1	7818	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	9161	-0-	-108	-0-	885	1	8276	2	N	-0-					-0-
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	885	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8289	-0-	-83	-0-	736	1	7553	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8916	-0-	-260	-0-	821	1	8095	2	N	-0-					-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	913	1	9196	2	N	-0-					-0-
11	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	837	1	10063	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10284	-0-	-225	-0-	915	1	9369	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9842	-0-	-667	-0-	915	1	8927	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8257	-0-	-1235	-0-	755	1	7502	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	8191	-0-	-2318	-0-	867	1	7324	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
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	379	1	5580	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	267	1	4564	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	319	-0-	-4269	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	233	-0-	-4355	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					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
10	9579	X	5276	-0-	-4303	-0-	838	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	6358	-0-	-2912	-0-	756	1	5602	2	N	-0-					-0-
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	796	1	7841	2	N	-0-					-0-
01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	796	1	8107	2	N	-0-					-0-
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	767	1	7678	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	863	1	7049	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
10	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3411	3	22	9	N	20					70
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	829	1	3074	2	N	5					75
							6	9									
12	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	785	1	2509	2	N	2					77
							2	9									
01	3441	X	2893	-0-	-548	-0-	754	1	2122	2	N	15					92
							17	9									
02	3640	X	2635	-0-	-1005	-0-	804	1	1831	2	N	-0-	71	1			21
03	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	837	1	1946	2	N	5					26
							6	9									

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	3	6	9	N	5					80
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	370	1	3966	2	N	3					83
							3	9									
12	4030	X	2145	-0-	-1885	-0-	204	1	1934	2	N	6					89
							7	9									
01	4030	X	2443	-0-	-1587	-0-	246	1	2155	2	N	38					127
							42	9									
02	3892	X	1631	-0-	-2261	-0-	179	1	1452	2	N	-0-					127
03	4309	X	2376	-0-	-1933	-0-	226	1	2070	2	N	73	145	1			55
							80	9									

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	324	-0-	-668	-0-	324	3			N	-0-					78
11	960	N	44	-0-	-916	-0-	4	1	40	2	N	-0-					78
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	7	1	35	2	N	-0-					78
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	278	1	2139	2	N	-0-					78
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	104	1	1047	2	N	-0-					78
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	-0-					78

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
10	5642	X	4076	-0-	-1566	-0-	4064	3	12	9	N	11					127
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	511	1	5141	2	N	6					133
							7	9									
12	5332	X	3298	-0-	-2034	-0-	500	1	2798	2	N	-0-					133
01	5332	X	2773	-0-	-2559	-0-	521	1	2252	2	N	-0-					133
02	4816	X	2386	-0-	-2430	-0-	426	1	1960	2	N	-0-					133
03	5332	X	2427	-0-	-2905	-0-	393	1	2008	2	N	24	138	1			19
							26	9									

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2680	-0-	-885	-0-	2680	3			N	-0-					44
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	341	1	3427	2	N	3					47
							3	9									
12	3100	X	2199	-0-	-901	-0-	333	1	1866	2	N	-0-					47
01	3100	X	1851	-0-	-1249	-0-	347	1	1501	2	N	3					50
							3	9									
02	2800	X	1591	-0-	-1209	-0-	284	1	1307	2	N	-0-					50
03	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	262	1	1338	2	N	30	47	1			33
							33	9									

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

10	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	5437	3	24	9	N	22					133
11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	708	1	6461	2	N	-0-					133
12	6417	X	4523	-0-	-1894	-0-	730	1	3793	2	N	-0-					133
01	6417	X	3976	-0-	-2441	-0-	458	1	3518	2	N	-0-					133
02	5796	X	5495	-0-	-301	-0-	494	1	5001	2	N	-0-					133
03	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	609	1	4886	2	N	-0-					133

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

10	3100	N	5812	-0-	2712	2712	369	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	10122	-0-	7122	9834	560	1	9562	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8351	-0-	5251	15085	514	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	19792	X	4707	-0-	-15085	-0-	472	1	4235	2	N	-0-					-0-
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	401	1	4722	2	N	-0-					-0-
*03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	937	1	5396	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

10	6820	X	4585	-0-	-2235	-0-	291	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	2428	-0-	-4172	-0-	134	1	2294	2	N	-0-					-0-
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	331	1	5043	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3097	-0-	-1584	-0-	311	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	372	1	4390	2	N	-0-					-0-
*03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	810	1	4667	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	219	1	3228	2	N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	207	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	256	1	3897	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2305	-0-	-1136	-0-	231	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	369	1	4350	2	N	-0-					-0-
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	593	1	3418	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

10	11191	X	3431	-0-	-7760	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	1990	-0-	-8810	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	1512	-0-	-4843	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	885	-0-	-4292	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	334	-0-	-3026	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	117	-0-	-3324	-0-	117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3025	-0-	-1005	-0-	1945	1	1080	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2896	-0-	-1004	-0-	1875	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	844	1	2056	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	844	1	2149	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2383	-0-	-865	-0-	790	1	1593	2	N	-0-			-0-
*03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	920	1	2124	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	6107	-0-	-2604	-0-	6107	3			N	-0-			-0-
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-			-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-			-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	6300	-0-	-2597	-0-	6300	2			N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	3711	-0-	-3946	-0-	3711	3			N	-0-			-0-
11	7410	X	4847	-0-	-2563	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	5383	-0-	-2026	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	5165	-0-	-1810	-0-	5165	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	5929	2			N	-0-			-0-
*03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	3893	-0-	-4074	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
12	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-			-0-
01	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	2			N	-0-			-0-
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-			-0-
*03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	341	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	419	1	3690	2	N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	398	1	3683	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	358	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	326	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1830	-0-	-1456	-0-	568	1	1262	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
10	8277	X	6460	-0-	-1817	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6734	-0-	-1276	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6337	-0-	-551	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5249	-0-	-2191	-0-	5249	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
10	2945	X	1918	-0-	-1027	-0-	237	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2302	-0-	-548	-0-	235	1	2067	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	287	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1919	-0-	-1026	-0-	219	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1568	-0-	-588	-0-	192	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	664	1	1477	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
10	5363	X	4652	-0-	-711	-0-	575	1	4077	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3591	-0-	-1329	-0-	366	1	3225	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	339	1	3138	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2893	-0-	-1354	-0-	331	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2698	-0-	-1138	-0-	330	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1458	-0-	-2789	-0-	452	1	1006	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3598	3	7	9	N	6					50
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	764	1	3778	2	N	3					53
							3	9									
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	690	1	3331	2	N	-0-					53
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	849	1	3982	2	N	8					61
							9	9									
02	4256	X	2442	-0-	-1814	-0-	448	1	1994	2	N	-0-					61
03	4712	X	3019	-0-	-1693	-0-	532	1	2487	2	N	-0-	55	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2130	-0-	-1001	-0-	2102	3	28	9	N	25					80
11	3030	X	1955	-0-	-1075	-0-	328	1	1620	2	N	6					86
							7	9									
12	2387	X	1748	-0-	-639	-0-	300	1	1448	2	N	-0-					86
01	2387	X	805	-0-	-1582	-0-	140	1	659	2	N	5					91
							6	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	430	1	1915	2	N	25					116
							28	9									
*03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	456	1	2130	2	N	-0-	101	1			15

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
10	7874	X	2149	-0-	-5725	-0-	877	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	4712	-0-	-2908	-0-	637	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	2973	-0-	-2328	-0-	821	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3536	-0-	-1052	-0-	821	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2146	-0-	-2250	-0-	824	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3066	-0-	-1801	-0-	769	1	2297	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
10	5983	X	5924	-0-	-59	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5542	-0-	-368	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5403	-0-	-704	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5147	-0-	-960	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4488	-0-	-972	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4994	-0-	-927	-0-	4994	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
10	14725	X	2984	-0-	-11741	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	5537	-0-	-8323	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11125	-0-	-3011	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	11781	-0-	-2355	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
*03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	1074	1	10064	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	10546	-0-	-1451	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9568	-0-	-2042	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
*03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	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
10	15252	X	13210	-0-	-2042	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12421	-0-	-1919	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12517	-0-	-1774	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12398	-0-	-1738	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10750	-0-	-1374	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
*03	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	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
10	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	341	1	4255	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	339	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	591	1	3218	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3242	-0-	-1253	-0-	459	1	2783	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2956	-0-	-1104	-0-	527	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3107	-0-	-1388	-0-	688	1	2419	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					149
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					149
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					149
01	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					149
02	1428	N	629	-0-	-799	-0-	629	3			N	-0-					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 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
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	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
10	4981	X	3532	-0-	-1449	-0-	3532	3			N	-0-					15
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					15
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					15
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					15
*02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					15
*03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			Y	-0-					116
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	731	3	65	9	Y	59	160	1			15
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	680	3	17	9	Y	15					30
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					30
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH EAST WELL #: 1H RRCID -> 240675 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4960 - 9153

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1610					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1610					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1610					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1610					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1610					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1610					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	N	27					59
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					59
12	3100	N	4857	-0-	1757	1757	4824	3	33	9	N	30					89
01	3100	N	6065	-0-	2965	4722	5971	3	94	9	N	85					174
*02	9326	X	4604	-0-	-4722	-0-	4541	3	63	9	N	57	168	1			63
*03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3420	3	6	9	N	5					68

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					251
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					251
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					251
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					251
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			N	-0-					251
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	897	2	3	9	N	3	3	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
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					69
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					69
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					69
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					69
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					69
*03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2			N	-0-					33
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	1726	2	11	9	N	10					43
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					43
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19					62
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	1588	2			N	-0-					62
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					62

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

10	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			N	-0-					10
11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					10
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2			N	-0-					10
01	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	4336	2			N	-0-					10
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3817	2			N	-0-					10
03	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	4185	2			N	-0-					10

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

10	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			N	-0-					44
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					44
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					44
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					44
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					44
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1851	2	12	9	N	11					61
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					61
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	44	88	1			17
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					17
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					24
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					24
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					24
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-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
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4					22
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1020	2	46	9	N	42					64
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					64
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	830	2	6	9	N	5					69
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	921	2	31	9	N	28					97

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					27
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					27
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					74
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					74
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					74
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					74
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					74
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	N	14					88

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	N	10					101
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	714	2	42	9	N	38	113	1			26
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					26
01	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					26
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					34

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					52
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1328	2	13	9	N	12					64
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					64
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1361	2	41	9	N	37					101
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					101
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					101

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	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1288	2	72	9	N	65	91	1			-0-
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*06	1320	N	617	-0-	-703	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	5333	-0-	2233	2233	5332	2	1	9	N	1					27
11	3000	N	3225	-0-	225	2458	3184	2	41	9	N	37					64
12	3100	N	2624	-0-	-476	1982	2624	2			N	-0-					64
01	4222	X	2240	-0-	-1982	-0-	2139	2	101	9	N	92	129	1			27
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					27
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					53
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1752	2	34	9	N	31					84
12	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					84
01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					99
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1669	2	3	9	N	3					102
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	986	-0-	-688	-0-	986	2			N	-0-					-0-

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
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1477	2	29	9	N	26					102
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	2	39	9	N	35	110	1			27
12	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					27
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1456	2	17	9	N	15					42
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					42
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					42

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1272	2	9	9	N	8					52
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					55
12	1426	N	381	-0-	-1045	-0-	329	2	52	9	N	47	80	1			22
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					22
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					22
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	901	-0-	-215	-0-	806	2	95	9	N	86	69	1			91
11	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					91
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					91
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					91
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					91
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					91

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					26
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					26
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					26
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-					26
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					55
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					55
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	N	5					71
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2151	2	23	9	N	21					92
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2073	2	37	9	N	34					126
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2095	2	45	9	N	41	141	1			26
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3					29
*03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2059	2	11	9	N	10					39

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5581	2	24	9	N	22					47
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2902	2	19	9	N	17					64
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2391	2	42	9	N	38					102

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	N	2					45
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	403	2	2	9	N	2					47
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	342	2	1	9	N	1					48
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	388	2	4	9	N	4					52
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	300	2	3	9	N	3					55
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	290	2	3	9	N	3					58

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			N	-0-					121
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					121
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					121
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					121
02	1652	N	1183	-0-	-469	-0-	1175	2	8	9	N	7	104	1			24
03	2325	N	1143	-0-	-1182	-0-	1143	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	413	-0-	-796	-0-	413	2			N	-0-					67
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2635	2	92	9	N	84					151
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					151
01	3100	N	3258	-0-	158	158	3168	2	90	9	N	82	193	1			40
02	2548	N	2276	-0-	-272	-0-	2268	2	8	9	N	7					47
*03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2529	2	77	9	N	70					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1254	2	1	9	N	1					164
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1204	2	39	9	N	35	172	1			27
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1205	2	6	9	N	5					32
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1219	2	3	9	N	3					35
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1079	2	7	9	N	6					41
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1193	2	37	9	N	34					75

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	N	11					66
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					66
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					66
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	482	2	72	9	N	65	105	1			26
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					26
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					26

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5					60
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					60
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					60
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					60
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	707	2	34	9	N	31					91
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					91

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					157
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					157
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					157
*07	868	N	313	-0-	-555	-0-	291	2	22	9	N	20	177	1			-0-
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-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-

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 #: 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
10	837	N	406	-0-	-431	-0-	406	2			N	-0-					137
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					137
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					137
01	3100	N	3353	-0-	253	253	3353	2			N	-0-					137
02	963	N	710	-0-	-253	-0-	710	2			N	-0-					137
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					137

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					76
11	2760	N	2534	-0-	-226	-0-	2486	2	48	9	N	44	72	1			48
12	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					48
01	2852	N	2397	-0-	-455	-0-	2397	2			N	-0-					48
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					48
03	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					48

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					23
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					23
*03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					23

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1412	2	11	9	N	10					45
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					45
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					45
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					45
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1187	2	112	9	N	102	120	1			27
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					127
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					127
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					127
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					127
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					127
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					88
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3	63	1			28
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	926	2	41	9	N	37					65
01	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					65
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					65
03	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					65

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
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					143
11	1050	N	396	-0-	-654	-0-	396	2			N	-0-					143
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					143
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					143
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					143
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					143

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					27
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					27
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
02	1708	N	1255	-0-	-453	-0-	1255	2			N	-0-					27
03	2077	N	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	794	2	6	9	N	5					49
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					49
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					49
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	768	2	12	9	N	11					60
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	683	2	22	9	N	20					80
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	N	2					82

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					91
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					91
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					91
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					91
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	890	2			N	-0-					91
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					101
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					101
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					101
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					101
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					101
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					101

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					119
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					119
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					119
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					119
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					121
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					121

FORTENBERRY, ORIN WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					20
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	N	-0-					20
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	20					40
							22	9									
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	124	2	N	20					60
							22	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-					60
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					60

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
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					64
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					64
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					64
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					64
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17					81
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					91

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					27
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					27
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
03	2449	N	1475	-0-	-974	-0-	1475	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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

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
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2149	2	46	9	N	42	119	1			24
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2097	2	3	9	N	3					27
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	N	3					30
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2166	2	37	9	N	34					64
02	1960	N	1901	-0-	-59	-0-	1897	2	4	9	N	4					68
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2156	2	22	9	N	20					88

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
10	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					111
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					111
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					111
01	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			N	-0-					111
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					111
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					40
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					40
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					47
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1018	2	3	9	N	3					50
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					50
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10					60

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
10	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					124
11	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2			N	-0-					124
12	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	2			N	-0-					124
01	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					124
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	1636	2			N	-0-					124
03	1984	N	1155	-0-	-829	-0-	1155	2			N	-0-					124

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
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					59
11	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					59
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					59
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					59
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					59
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 192248 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7192 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
10	1488	N	322	-0-	-1166	-0-	322	2			N	-0-					30
11	1170	N	928	-0-	-242	-0-	928	2			N	-0-					30
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					30
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					30
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					30
03	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	2032	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
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					61
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					61
12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					61
01	2883	N	2170	-0-	-713	-0-	2170	2			N	-0-					61
02	2604	N	2062	-0-	-542	-0-	2062	2			N	-0-					61
03	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2289	2			N	-0-					61

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
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					27
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					27
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					27
01	2232	N	1139	-0-	-1093	-0-	1139	2			N	-0-					27
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					27
03	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	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
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					90
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					90
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					90
01	1364	N	792	-0-	-572	-0-	792	2			N	-0-					90
02	924	N	765	-0-	-159	-0-	765	2			N	-0-					90
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	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
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					62
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					62
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					62
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					62
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	2			N	-0-					62
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					50
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2			N	-0-					50
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					50
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					50
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					50
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1449	2	109	9	N	99	122	1			27

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
10	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	1759	2			N	-0-					35
11	2070	N	1710	-0-	-360	-0-	1710	2			N	-0-					35
12	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1677	2			N	-0-					35
01	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-					35
02	1596	N	1407	-0-	-189	-0-	1407	2			N	-0-					35
03	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	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
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					27
11	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	1338	2			N	-0-					27
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					39
11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					39
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					39
01	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					39
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					39
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			N	-0-					39

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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					29
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					29
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					29
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	652	2	3	9	N	3					32
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					32
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					32

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
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	749	2	9	9	N	8					82
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3					85
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	597	2	4	9	N	4					89
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					89
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	823	2	33	9	N	30					119
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5					130
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					130
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1412	2	56	9	N	51	156	1			25
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					25
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1236	2			N	-0-					25
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1373	2	9	9	N	8					33

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2221	2	2	9	N	2					162
11	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1652	2	1	9	N	1					163
12	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			N	-0-					163
01	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1723	2	22	9	N	20	156	1			27
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					27
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					27

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					140
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					140
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					140
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					140
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					140
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					140

LOCHHEAD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 193744 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7650 - 8430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1655	2	11	9	N	10					55
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					55
12	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1533	2	70	9	N	64					119
01	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1438	2	46	9	N	42	134	1			27
02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	1389	2			N	-0-					27
03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					134
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					134
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					134
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					134
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					134
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					134

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					120
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					127
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					127
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1034	2	69	9	N	63	164	1			26
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	960	2			N	-0-					26
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					26

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-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
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	2	N	-0-					27
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1329	2	N	-0-					27
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	2	N	-0-					27
01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	3	1	1002	2	N	-0-					27
02	1232	N	869	-0-	-363	-0-	3	1	866	2	N	-0-					27
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	3	1	1004	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. "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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2			N	-0-					140
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					140
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					140
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					140
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					140
03	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1680	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
10	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					132
11	660	N	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-					132
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					132
01	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					132
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					132
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					83
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					83
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					83
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					83
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	1082	2			N	-0-					83
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					83

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
10	6200	X	4943	-0-	-1257	-0-	4923	2	20	9	N	18					99
11	6000	X	5809	-0-	-191	-0-	5761	2	48	9	N	44	117	1			26
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					26
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5643	2	12	9	N	11					37
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					37
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5446	2	37	9	N	34					71

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					25
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					25
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					25
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					25
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1040	2	32	9	N	29					54
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					27
*05	1333	N	686	-0-	-647	-0-	653	2	33	9	N	30	57	1			-0-
*06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					88
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					88
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					88
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					88
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					88

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					27
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					27
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					27
01	1271	N	751	-0-	-520	-0-	751	2			N	-0-					27
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			N	-0-					27
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					109
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					109
12	2232	N	1586	-0-	-646	-0-	1586	2			N	-0-					109
01	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					109
02	1512	N	1235	-0-	-277	-0-	1235	2			N	-0-					109
03	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	2			N	-0-					109

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
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					25
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					25
12	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	1060	2			N	-0-					25
01	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					25
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					25
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 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
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					130
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			N	-0-					130
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					130
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					130
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					130
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					130

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

10	2418	N	2233	-0-	-185	-0-	2222	2	11	9	N	10					40
11	2370	N	2107	-0-	-263	-0-	2098	2	9	9	N	8					48
12	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2180	2	4	9	N	4					52
01	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2090	2	9	9	N	8					60
02	1960	N	1934	-0-	-26	-0-	1835	2	99	9	N	90					150
03	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2047	2	41	9	N	37	164	1			23

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					75
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					75
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					75
01	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					75
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	1304	2			N	-0-					75
03	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	2	8	9	N	7					117
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1713	2	20	9	N	18					135
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1749	2	8	9	N	7					142
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					142
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1554	2	66	9	N	60	175	1			27
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	N	3					30

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					35
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					35
12	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					35
01	806	N	554	-0-	-252	-0-	507	2	47	9	N	43	51	1			27
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	2			N	-0-					27
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					84
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					84
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

10	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					28
11	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					28
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					28
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					28
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					28
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					25
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					25
12	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	2			N	-0-					25
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					25
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					25
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					25

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
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					92
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					92
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					92
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					92
02	1960	N	1279	-0-	-681	-0-	1279	2			N	-0-					92
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					92

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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32

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
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					79
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					79
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					79
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					79
02	1764	N	1757	-0-	-7	-0-	1757	2			N	-0-					79
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					79

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
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					124
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					124
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					124
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					124
02	1484	N	824	-0-	-660	-0-	824	2			N	-0-					124
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					124

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
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					25
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					25
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					25
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					25
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					25
03	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2163	2	34	9	N	31					142
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	30	145	1			27
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	2	8	9	N	7					67
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	N	7					74
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					74
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					74
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	864	2	12	9	N	11					85
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	891	2	13	9	N	12					97

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					27
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					27
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					27
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					76
11	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					76
12	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					76
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					76
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-					76
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					76

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	2			N	-0-					82
11	930	N	589	-0-	-341	-0-	570	2	19	9	N	17	71	1			28
12	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					28
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					28
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					28
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					28

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	922	2	24	9	N	22					47
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					47
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					47
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					47
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					47
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					47

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					81
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					81
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					81
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					81
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	956	2			N	-0-					81
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					81

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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					44
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					44
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					44
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					44
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1229	2	53	9	N	48					74
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					74
12	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1111	2	7	9	N	6					80
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1113	2	23	9	N	21					101
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	986	2	22	9	N	20					121
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					121

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
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					25
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					25
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					25
01	651	N	441	-0-	-210	-0-	424	2	17	9	N	15					40
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					40
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					54
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					54
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4306	2	14	9	N	13					67
*03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4041	2	30	9	N	27					94

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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					27
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					27
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					27
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					27
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	2	25	9	N	23					50
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					57

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
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					35
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	N	19					54
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					54
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					54
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	1564	2			N	-0-					54
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					29
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	2	25	9	N	23					52
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					52
01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1271	2	19	9	N	17					69
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1149	2	12	9	N	11					80
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	2	22	9	N	20					100

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
10	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					27
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1108	2	110	9	N	100	103	1			24
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					24
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					24
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1041	2	51	9	N	46					70
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1111	2	35	9	N	32					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1355	2	8	9	N	7					74
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1247	2	100	9	N	91	86	1			79
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					79
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					79
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	2			N	-0-					79
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					79

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
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1010	2	11	9	N	10					50
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					50
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					50
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					50
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	932	2	45	9	N	41					91
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	993	2	14	9	N	13					104

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
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					22
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					22
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					22
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					22
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					22
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					32
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					32
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					32
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					32
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					32
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					32

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2641	2	45	9	N	41					64
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					64
12	1798	N	649	-0-	-1149	-0-	649	2			N	-0-					64
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					64
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					64
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					64

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
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					169
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					169
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					169
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					169
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					169
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1					50
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	N	2					52
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					52
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					52
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					52
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52

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
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					39
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					39
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					39
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					39
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					39
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					39

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					27
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			N	-0-					27
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					27
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1283	2	52	9	N	47					74
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					84
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					84

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
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1003	2	22	9	N	20					62
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					62
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					62
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	965	2	33	9	N	30					92
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					92
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					92

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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					35
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					35
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					35
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					35
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					35
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					35

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
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					34
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2231	2	83	9	N	75					109
12	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	2267	2	8	9	N	7					116
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2189	2	80	9	N	73	65	1			124
02	2156	N	1947	-0-	-209	-0-	1944	2	3	9	N	3					127
03	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2146	2	37	9	N	34	120	1			41

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
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					40
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1801	2	33	9	N	30					70
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					70
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1804	2	24	9	N	22					92
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1647	2	52	9	N	47	115	1			24
03	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	1773	2	12	9	N	11					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					121
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					121
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					121
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					121
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					121
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					121

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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	342	2	23	9	N	21					47
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					47
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					47
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	N	12					59
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					59
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	333	2	7	9	N	6					65

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
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					30
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	2	17	9	N	15					45
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1455	2	15	9	N	14					59
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6	9	N	5					64
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1411	2	31	9	N	28	69	1			23

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
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					25
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-					25
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5					30
01	1271	N	583	-0-	-688	-0-	573	2	10	9	N	9					39
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					39
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					39

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
10	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					29
11	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1777	2	53	9	N	48					77
12	1891	N	273	-0-	-1618	-0-	240	2	33	9	N	30	85	1			22
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					22
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					22
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					22

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
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					75
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					75
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1157	2	18	9	N	16					91
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					96
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					107
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					107

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
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1781	2	61	9	N	55					122
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					122
12	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	2			N	-0-					122
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1449	2	37	9	N	34					156
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	N	15					171
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					96
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					96
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					96
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					96
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					226
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					226
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					226
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					226
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					226
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					226

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					40
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					40
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					40
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					40
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	N	12					121
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					121
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	2	20	9	N	18					139
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	997	2	31	9	N	28	150	1			17
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					17
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					17

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					75
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					75
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					75
01	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1026	2	1	9	N	1					76
02	1148	N	927	-0-	-221	-0-	924	2	3	9	N	3	52	1			27
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					40
11	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					40
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1692	2	79	9	N	72	75	1			37
01	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			N	-0-					37
02	1568	N	1532	-0-	-36	-0-	1518	2	14	9	N	13					50
03	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1687	2	13	9	N	12					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	1768	2	12	9	N	11					40
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					40
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1676	2	108	9	N	98	112	1			26
01	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					26
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	1569	2			N	-0-					26
03	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1761	2	15	9	N	14					40

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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					62
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1111	2	36	9	N	33					95
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	2	23	9	N	21	93	1			23
01	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					23
02	1064	N	766	-0-	-298	-0-	766	2			N	-0-					23
03	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					23

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					24
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					24
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					24
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	407	2	33	9	N	30					54
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54

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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					65
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					65
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					65
01	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					65
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					65
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			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
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					26
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					26
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					26
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-					26
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	1125	2			N	-0-					26
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					26

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
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					147
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					147
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					147
01	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	1172	2			N	-0-					147
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	2			N	-0-					147
03	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					147

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					34
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					34
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					34
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	304	2	40	9	N	36					70
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			N	-0-					70
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					124
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					124
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					124
01	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	2			N	-0-					124
02	2576	N	2502	-0-	-74	-0-	2502	2			N	-0-					124
03	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	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
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					25
11	2040	N	1700	-0-	-340	-0-	1674	2	26	9	N	24					49
12	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1678	2	47	9	N	43					92
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1701	2	85	9	N	77	54	1			115
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			N	-0-					115
03	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1663	2	48	9	N	44					159

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
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					161
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					161
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2			N	-0-					161
01	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					161
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	496	2			N	-0-					161
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	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
10	13520	X	926	-0-	-12594	-0-	926	2			N	-0-					69
11	1650	X	879	-0-	-771	-0-	879	2			N	-0-					69
12	1705	X	889	-0-	-816	-0-	889	2			N	-0-					69
01	961	X	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					69
02	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					69
03	930	X	912	-0-	-18	-0-	881	2	31	9	N	28					97

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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					30
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					30
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					30
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					30
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	2			N	-0-					30
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1329	2	22	9	N	20					50

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
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					24
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					24
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					24
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					24
02	588	N	174	-0-	-414	-0-	174	2			N	-0-					24
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	N	36					60

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					29
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					29
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					29
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					29
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					29
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	891	2	42	9	N	38					82
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					82
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					82
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					82
02	1400	N	785	-0-	-615	-0-	785	2			N	-0-					82
03	1302	N	871	-0-	-431	-0-	871	2			N	-0-					82

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					82
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					82
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					82
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4					86
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					86
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					86

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					60
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					60
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					60
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	N	10					70
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1646	2	10	9	N	9					79
03	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	1392	2			N	-0-					79

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					52
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					52
12	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			N	-0-					52
01	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1283	2	11	9	N	10					62
02	1680	N	1173	-0-	-507	-0-	1173	2			N	-0-					62
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					62

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					62
11	2190	N	1291	-0-	-899	-0-	1291	2			N	-0-					62
12	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			N	-0-					62
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					62
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2545	2	10	9	N	9					71
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 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
10	1023	N	599	-0-	-424	-0-	593	2	6	9	N	5					59
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	627	2	7	9	N	6					65
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	554	2	8	9	N	7					72
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	525	2	9	9	N	8					80
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	344	2	6	9	N	5					85
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	469	2	6	9	N	5					90

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
10	3100	X	257	-0-	-2843	-0-	254	2	3	9	N	3					127
11	1260	X	268	-0-	-992	-0-	266	2	2	9	N	2					129
12	1302	X	723	-0-	-579	-0-	723	2			N	-0-					129
01	1302	X	656	-0-	-646	-0-	656	2			N	-0-					129
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					129
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					129

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
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					136
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					136
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					136
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					136
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					136
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
10	558	X	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					84
11	540	X	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					84
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5	62	1			27
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					27
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					27
*03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					27

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
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					139
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					139
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					139
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					139
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	715	2			N	-0-					139
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					139

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
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					26
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					26
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					26
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					26
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	1118	2			N	-0-					26
03	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	1254	2	48	9	N	44					70

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
10	1147	N	319	-0-	-828	-0-	319	2			N	-0-					106
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					106
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					106
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					25
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					25
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					25
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					25
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					25
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			N	-0-					30
11	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					30
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					30
01	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1082	2	31	9	N	28	32	1			26
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					26

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					27
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					27
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					27
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					27
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					27

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					21
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2884	2	9	9	N	8					29
*03	3054	N	2961	-0-	-93	-0-	2954	2	7	9	N	6					35

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	N	2					96
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					96
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					96
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					96
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	1591	2	26	9	N	24	96	1			24
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					34

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					35
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					35
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					35
01	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					35
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1561	2	43	9	N	39					74
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					74

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					144
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	899	2	8	9	N	7					151
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	673	2	21	9	N	19	118	1			52
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					52
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					52
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	856	2	25	9	N	23					75

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
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					27
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					27
12	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					27
01	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					27
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					27
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					27

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
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	806	2	12	9	N	11					40
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					40
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					40
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	755	2	78	9	N	71	84	1			27
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					27

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
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					97
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					97
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1037	2	6	9	N	5					102
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1034	2	19	9	N	17					119
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	926	2	32	9	N	29	76	1			72
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					72

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
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					29
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					29
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					29
01	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-					29
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1063	2	73	9	N	66	66	1			29
03	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	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
10	19787	X	1280	-0-	-18507	-0-	1271	2	9	9	N	8					34
11	1710	X	1032	-0-	-678	-0-	1032	2			N	-0-					34
12	1767	X	1048	-0-	-719	-0-	1048	2			N	-0-					34
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					34
02	1596	X	934	-0-	-662	-0-	934	2			N	-0-					34
*03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	N	20					54

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
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					39
11	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	2411	2			N	-0-					39
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					39
01	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2460	2	34	9	N	31					70
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4434	2	62	9	N	56					126
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3160	2	21	9	N	19	100	1			45

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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1482	2	76	9	N	69	46	1			57
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					57
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					57
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					57
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					57
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			N	-0-					57

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
10	13067	X	5891	-0-	-7176	-0-	5891	2			N	-0-					22
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5590	2	72	9	N	65					87
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5643	2	15	9	N	14					101
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5306	2	118	9	N	107	184	1			24
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4789	2	11	9	N	10					34
*03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5276	2	22	9	N	20					54

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					70
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					70
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					70
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					70

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
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					57
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					57
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					57
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					57
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					57
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					57

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	125	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-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
10	1922	X	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			N	-0-					75
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1874	2	6	9	N	5					80
12	1922	X	1758	-0-	-164	-0-	1750	2	8	9	N	7					87
01	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	1711	2	156	9	N	142	185	1			44
02	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1491	2	3	9	N	3					47
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1611	2	59	9	N	54					101

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
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					60
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					60
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					60
01	1364	N	521	-0-	-843	-0-	521	2			N	-0-					60
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	1078	2			N	-0-					60
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					60

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
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1170	2	6	9	N	5					35
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1092	2	67	9	N	61	69	1			27
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					27
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					27
02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	972	2	11	9	N	10					37
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1058	2	14	9	N	13					50

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
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					165
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					165
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					165
01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1115	2	24	9	N	22	161	1			26
02	1092	N	1079	-0-	-13	-0-	1079	2			N	-0-					26
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					26

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
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1447	2	22	9	N	20					60
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					60
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					60
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1695	2	135	9	N	123	110	1			73
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			N	-0-					73
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					73

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
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					71
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					71
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	470	2	9	9	N	8					79
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					79
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					79
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					79

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
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					29
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					29
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					29
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					29
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					29
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1298	2	11	9	N	10					44
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					44
12	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1268	2			N	-0-					44
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					44
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					44
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					44

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
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					26
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					26
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					26
01	1085	N	670	-0-	-415	-0-	644	2	26	9	N	24					50
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	666	2	21	9	N	19					69
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					69

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					156
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					156
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4	133	1			27
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					27
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					27
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					114
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					114
12	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					114
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					114
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	1134	2			N	-0-					114
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					114

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					26
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					26
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					26
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					26
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					39
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					54
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					54
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					54
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					54
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2173	2	7	9	N	6					34
11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2142	2	7	9	N	6					40
12	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2212	2	8	9	N	7					47
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2187	2	14	9	N	13					60
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1942	2	19	9	N	17					77
03	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2204	2	19	9	N	17					94

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					29
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					29
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1217	2	35	9	N	32	35	1			26
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					26
02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	1121	2			N	-0-					26
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					26

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
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					60
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					60
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					60
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					60
02	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1167	2	12	9	N	11					71
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					71

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
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1435	2	17	9	N	15					80
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					80
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1354	2	107	9	N	97	151	1			26
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					26
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	2	12	9	N	11					37
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1347	2	14	9	N	13					50

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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					72
11	930	N	501	-0-	-429	-0-	501	2			N	-0-					72
12	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	2			N	-0-					72
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					72
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					72
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					72

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
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					25
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					25
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					25
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					25
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			N	-0-					25
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					40
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					40
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					40
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					40
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					40
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					40

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
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					30
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					30
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2639	2	76	9	N	69					99
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2646	2	28	9	N	25	104	1			20
02	2464	N	2355	-0-	-109	-0-	2355	2			N	-0-					20
03	2728	N	2362	-0-	-366	-0-	2362	2			N	-0-					20

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
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					85
11	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	2			N	-0-					85
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					85
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					85
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					85
03	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					85

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
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					25
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					25
12	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			N	-0-					25
01	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-					25
02	1820	N	1731	-0-	-89	-0-	1731	2			N	-0-					25
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					25

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
10	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					111
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					111
12	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					111
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					111
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	602	2			N	-0-					111
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					111

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
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1323	2	41	9	N	37	168	1			27
11	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	1124	2			N	-0-					27
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					27
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1594	2	85	9	N	77	79	1			25
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
03	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			N	-0-					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					126
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					126
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					126
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					126
*03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	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
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					26
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					26
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					26
01	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					26
02	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			N	-0-					26
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					26

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
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1674	2	17	9	N	15					141
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					141
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1615	2	53	9	N	48	164	1			25
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					25
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					25
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1609	2	15	9	N	14					39

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
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					25
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					25
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					25
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	N	20					45
03	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-					45

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
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					80
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					80
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1038	2	44	9	N	40					120
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-	120	1			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					26
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4	9	N	4					30
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					30
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1104	2	56	9	N	51					81
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	2			N	-0-					81
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1032	2	31	9	N	28					109

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					70
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1808	2	12	9	N	11					81
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					81
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1872	2	197	9	N	179	173	1			87
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			N	-0-					87
03	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					87

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					52
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2078	2	3	9	N	3					55
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					55
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					55
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1897	2	15	9	N	14					69
*03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2074	2	88	9	N	80	72	1			77

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					96
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					96
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	N	6	74	1			28
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					28
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					28
03	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-					28

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					81
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					81
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					81
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					81
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					81
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	2	18	9	N	16					42
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					42
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					42
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	780	2	73	9	N	66	81	1			27
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-					27
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	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 #: 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
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5					70
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1407	2	143	9	N	130	175	1			25
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					25
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1474	2	46	9	N	42					67
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	N	19					86
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					86

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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					126
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					126
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	N	11	109	1			28
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					28
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2			N	-0-					28
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					28

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
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					109
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					109
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					109
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					109
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	2			N	-0-					109
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					109

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
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					29
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					29
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					29
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					29
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					29
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					29

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
10	589	N	378	-0-	-211	-0-	372	2	6	9	N	5					136
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					136
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					139
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	481	2	37	9	N	34	148	1			25
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25

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
10	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					69
11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-					69
12	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					69
01	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1783	2			N	-0-					69
02	1876	N	1369	-0-	-507	-0-	1369	2			N	-0-					69
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					69

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
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					27
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					27
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					27
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	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
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					25
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					25
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					25
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					25
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1163	2			N	-0-					25
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					25
	TINDLE "B" UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 201589	COMPL. DATE 03/08/2004				TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7834 - 8558				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
	TINDLE "B" UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 201590	COMPL. DATE 03/22/2004				TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7872 - 8622				
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					35
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					35
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					35
01	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					35
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	797	2	13	9	N	12					47
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					47
	CADDELL UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 201591	COMPL. DATE 01/15/2004				TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8799 - 9902				
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					146
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					146
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					146
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			N	-0-					146
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					146
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					146
	MCCURDY				WELL #: 2	RRCID -> 201592	COMPL. DATE 03/10/2004				TOTAL DEPTH 7945		PERF. 7272 - 7795				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
	SCHOOLFIELD UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 201593	COMPL. DATE 03/18/2004				TOTAL DEPTH 8843		PERF. 7904 - 8600				
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					27
11	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			N	-0-					27
12	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	2			N	-0-					27
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					27
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1200	2	25	9	N	23					50
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					50
	STEWART-ENIS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 201594	COMPL. DATE 02/23/2004				TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7896 - 8662				
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2067	2	7	9	N	6					61
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					61
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2100	2	70	9	N	64	98	1			27
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					27
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	1856	2			N	-0-					27
03	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2041	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 #: 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
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					27
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					27
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					27
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1130	2	105	9	N	95					122
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	2			N	-0-					122
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					122

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
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					40
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					40
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					40
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					40
02	1792	N	1696	-0-	-96	-0-	1695	2	1	9	N	1					41
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1901	2	65	9	N	59					100

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
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					75
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					75
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					75
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					75
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					75
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					75

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
10	1209	N	591	-0-	-618	-0-	591	2			N	-0-					52
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	N	3					55
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					55
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	N	12					67
02	1904	N	885	-0-	-1019	-0-	885	2			N	-0-					67
03	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1022	2			N	-0-					67

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
10	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			N	-0-					23
11	2130	N	1800	-0-	-330	-0-	1800	2			N	-0-					23
12	2108	N	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					23
01	2201	N	1591	-0-	-610	-0-	1591	2			N	-0-					23
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					23
03	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1628	2	23	9	N	21					44

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
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					41
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					41
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					41
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					41
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					41
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					41

YOUNG, JEAN WELL #: 13 RRCID -> 201605 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 7932 - 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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					87
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					87
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					87
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	2			N	-0-					87
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					204
11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	-0-					204
12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					204
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					204
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2			N	-0-					204
03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					204

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
10	2170	X	657	-0-	-1513	-0-	657	2			N	-0-					107
11	2100	X	647	-0-	-1453	-0-	647	2			N	-0-					107
12	2170	X	670	-0-	-1500	-0-	664	2	6	9	N	5					112
01	713	X	672	-0-	-41	-0-	668	2	4	9	N	4					116
02	644	X	615	-0-	-29	-0-	606	2	9	9	N	8					124
03	682	X	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					124

BISHOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 201611 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7352 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					40
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					40
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					40
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					40
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					40
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					40

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
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					20
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					20
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-					20
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					20
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1117	2	8	9	N	7					27
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					29

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
10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					147
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9087	2	19	9	N	17					164
12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8178	2	9	9	N	8					172
01	8060	X	6597	-0-	-1463	-0-	6578	2	19	9	N	17					189
02	7280	X	5630	-0-	-1650	-0-	5630	2			N	-0-					189
03	8060	X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2			N	-0-					189

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
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					101
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					101
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					101
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					101
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			N	-0-					101
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					34
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					34
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					34
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1241	2	97	9	N	88	42	1			80
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2			N	-0-					80
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					80

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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					129
11	690	N	422	-0-	-268	-0-	422	2			N	-0-					129
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					129
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					131
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					134
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	471	2	3	9	N	3					137

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					151
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					151
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					151
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					151
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					151
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					151

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
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3118	2	35	9	N	32	159	1			25
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3019	2	17	9	N	15					40
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3064	2	163	9	N	148	109	1			79
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3088	2	17	9	N	15					94
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2756	2	107	9	N	97	151	1			40
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2934	2	26	9	N	24					64

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
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					107
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					107
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8	56	1			59
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					65
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					65

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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					27
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					27
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					27
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	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
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					29
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-					29
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					29
01	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	2			N	-0-					29
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	694	2	28	9	N	25					54
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
10	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-					87
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-					87
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					87
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					87
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					87
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					72
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					72
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					72
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					72
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					72

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
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1181	2	45	9	N	41					202
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1166	2	21	9	N	19	192	1			29
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					29
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					29
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1040	2	23	9	N	21					50
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					64

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
10	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	2			N	-0-					117
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					132
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					132
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	2	15	9	N	14					146
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2135	2	88	9	N	80	189	1			37
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					37

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					70
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					70
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					70
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					70
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					70

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 202463 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7950 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					50
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					50
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					50
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1576	2	106	9	N	96	57	1			89
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1333	2			N	-0-					89
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					94

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5					70
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1367	2	54	9	N	49	95	1			24
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					24
01	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					24
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	738	2	66	9	N	60					84
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	27					111

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					40
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					40
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					40

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					50
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1478	2	4	9	N	4					54
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					54
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					54
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	1322	2			N	-0-					54
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					54

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					44
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					44
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					44
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					44
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					44
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					25
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1374	2	65	9	N	59					84
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					84
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1369	2	99	9	N	90	148	1			26
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					27
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8					35

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	917	2	14	9	N	13					40
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					40
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					40
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					40
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					40
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 203300 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7366 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	718	-0-	-553	-0-	718	2			N	-0-					27
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					27
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					27
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27
02	1316	N	284	-0-	-1032	-0-	270	2	14	9	N	13					40
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40

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
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	2	41	9	N	37					121
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2393	2	33	9	N	30					151
12	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	2417	2	22	9	N	20					171
01	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	2202	2	48	9	N	44	188	1			27
02	2268	N	1920	-0-	-348	-0-	1898	2	22	9	N	20					47
03	2449	N	1916	-0-	-533	-0-	1907	2	9	9	N	8					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	2			N	-0-					79
11	1350	N	436	-0-	-914	-0-	436	2			N	-0-					79
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					79
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					79
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					79
03	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2			N	-0-					79

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					99
11	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	1811	2			N	-0-					99
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					99
01	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2045	2	11	9	N	10					109
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2	84	1			27
03	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					41
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					41
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					41
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					41
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1402	2	270	9	N	245	191	1			95
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					95

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					68
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					68
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					68
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					68
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					68
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					68

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					40
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					40
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					40
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					40
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					40

MCKISSICK UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203618 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7060 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					27
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					27
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					27
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1255	2	36	9	N	33					60

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
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					159
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					159
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					159
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					159
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			N	-0-					159
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	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
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					221
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					221
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	816	2	32	9	N	29	173	1			77
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	763	2	140	9	N	127	177	1			27
02	784	N	605	-0-	-179	-0-	605	2			N	-0-					27
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					80
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					80
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					80
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	876	2			N	-0-					80
03	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	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
10	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					22
11	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					22
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1737	2	30	9	N	27					49
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1742	2	79	9	N	72					121
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1534	2			N	-0-					121
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1699	2	97	9	N	88	182	1			27

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
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					25
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			N	-0-					25
12	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	1058	2			N	-0-					25
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1076	2	65	9	N	59					84
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					84
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1282	2	53	9	N	48					132

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
10	3100	N	4323	-0-	1223	1223	4323	2			N	-0-					81
11	3000	N	2499	-0-	-501	722	2499	2			N	-0-					81
12	2926	N	2204	-0-	-722	-0-	2204	2			N	-0-					81
01	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2013	2	17	9	N	15					96
02	2464	X	1704	-0-	-760	-0-	1704	2			N	-0-					96
03	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	1835	2			N	-0-					96

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
10	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					60
11	14B2 EXT		8	-0-	8	57	8	2			N	-0-					60
12	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					82
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					82
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					82
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					82
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					82
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	N	2	59	1			25

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					121
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	2			N	-0-					121
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					121
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					121
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1430	2			N	-0-					121
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					147
11	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	2			N	-0-					147
12	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					147
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					147
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					147
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					147

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			N	-0-					153
11	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	1177	2			N	-0-					153
12	1519	N	792	-0-	-727	-0-	792	2			N	-0-					153
01	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					153
02	1092	N	814	-0-	-278	-0-	814	2			N	-0-					153
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					25
11	2820	X	2361	-0-	-459	-0-	2342	2	19	9	N	17					42
12	2914	X	2191	-0-	-723	-0-	2168	2	23	9	N	21					63
01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2379	2	33	9	N	30					93
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	2071	2	101	9	N	92	162	1			23
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2344	2	21	9	N	19					42

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2524	2	64	9	N	58					144
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2559	2	53	9	N	48	166	1			26
12	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			N	-0-					26
01	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	2533	2	21	9	N	19					45
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N	19					64
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2474	2	136	9	N	124	161	1			27

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
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3571	2	57	9	N	52					81
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3302	2	138	9	N	125	179	1			27
12	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3130	2			N	-0-					27
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3522	2	175	9	N	159	159	1			27
02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	3067	2			N	-0-					27
03	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	3402	2	211	9	N	192	183	1			36

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
10	14B2 EXT		7922	-0-	7922	7922	7922	2			N	-0-					25
11	14B2 EXT		5098	-0-	5098	13020	5024	2	74	9	N	67					92
12	16935	X	3915	-0-	-13020	-0-	3911	2	4	9	N	4					96
01	6510	X	3516	-0-	-2994	-0-	3427	2	89	9	N	81	40	1			137
02	5880	X	2973	-0-	-2907	-0-	2973	2			N	-0-	75	1			62
03	6510	X	3188	-0-	-3322	-0-	3188	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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

10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1					60
11	2220	N	1142	-0-	-1078	-0-	1142	2			N	-0-					60
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					60
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					60
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					60
03	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	2039	2			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

10	4340	X	2001	-0-	-2339	-0-	2001	2			N	-0-					111
11	3090	X	3	-0-	-3087	-0-	3	2			N	-0-					111
12	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	2			N	-0-					111
01	2728	X	7	-0-	-2721	-0-	7	2			N	-0-					111
02	2464	X	4	-0-	-2460	-0-	4	2			N	-0-					111
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2392	2	194	9	N	176	188	1			25
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					25
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					25
01	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2424	2	95	9	N	86					111
02	2324	N	2279	-0-	-45	-0-	2213	2	66	9	N	60	148	1			23
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-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

10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6520	2	11	9	N	10					161
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6652	2	7	9	N	6					167
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6888	2	7	9	N	6					173
01	6665	X	6449	-0-	-216	-0-	6446	2	3	9	N	3					176
02	6020	X	6019	-0-	-1	-0-	6016	2	3	9	N	3					179
03	6665	X	5668	-0-	-997	-0-	5664	2	4	9	N	4	157	1			26

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

10	4216	X	2492	-0-	-1724	-0-	2492	2			N	-0-					69
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					69
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					69
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					69
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					69
*03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1806	2	57	9	N	52					79
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1816	2	61	9	N	55	71	1			63
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					63
01	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					63
02	1764	N	1541	-0-	-223	-0-	1541	2			N	-0-					63
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1952	2	117	9	N	106					169

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	N	9					100
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1615	2	39	9	N	35	76	1			59
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					59
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					59
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					59
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	N	11					70

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					60
11	2340	N	135	-0-	-2205	-0-	135	2			N	-0-					60
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					60
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					60
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					60
*03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1842	2	11	9	N	10					125
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					125
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					125
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1935	2	59	9	N	54					179
02	1764	N	1624	-0-	-140	-0-	1601	2	23	9	N	21	177	1			23
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					23

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
10	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-					74
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2873	2			N	-0-					74
12	3162	X	1667	-0-	-1495	-0-	1667	2			N	-0-					74
01	3007	X	1832	-0-	-1175	-0-	1832	2			N	-0-					74
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	1488	2			N	-0-					74
03	2976	X	1526	-0-	-1450	-0-	1526	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					121
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					121
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					121
01	2449	N	1583	-0-	-866	-0-	1583	2			N	-0-					121
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	80					201
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	21	185	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					82
11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					82
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					82
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					82
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					82
*03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					82

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					111
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					111
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					111
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					111
02	672	N	473	-0-	-199	-0-	473	2			N	-0-					111
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					32
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					32
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					32
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-					42
11	1440	X	1239	-0-	-201	-0-	1239	2			N	-0-					42
12	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	1135	2			N	-0-					42
01	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	2			N	-0-					42
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					42
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-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
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					72
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					72
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					72
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					72
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	2			N	-0-					72
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					72

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
10	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	2			N	-0-					101
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					101
12	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-					101
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					101
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					101
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	5189	2	197	9	N	179	190	1			29
11	5640	X	4747	-0-	-893	-0-	4747	2			N	-0-					29
12	5704	X	5334	-0-	-370	-0-	5072	2	262	9	N	238	147	1			120
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5642	2	4	9	N	4	104	1			20
02	4872	X	4604	-0-	-268	-0-	4604	2			N	-0-					20
03	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	5094	2	178	9	N	162	159	1			23

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
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					44
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					44
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					44
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					44
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					44
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					44

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
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					54
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					54
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					54
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					54
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	508	2			N	-0-					54
03	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					54

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
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					45
11	3000	N	4513	-0-	1513	1513	4513	2			N	-0-					45
12	3100	N	2397	-0-	-703	810	2397	2			N	-0-					45
01	2921	N	2111	-0-	-810	-0-	2111	2			N	-0-					45
02	2072	X	1772	-0-	-300	-0-	1728	2	44	9	N	40					85
03	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	1879	2	2	9	N	2					87

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
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					24
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					24
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					24
01	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2783	2	18	9	N	16					40
02	2688	N	2504	-0-	-184	-0-	2496	2	8	9	N	7					47
*03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2832	2	146	9	N	133	155	1			25

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
10	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			N	-0-					26
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					26
12	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					26
01	3100	N	3275	-0-	175	307	3275	2			N	-0-					26
02	3175	X	2868	-0-	-307	-0-	2868	2			N	-0-					26
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	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
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					45
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	2			N	-0-					45
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					45
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-					45
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1296	2	40	9	N	36					81
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1492	2	31	9	N	28					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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

10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					141
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	2	13	9	N	12	126	1			27
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
01	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	1543	2			N	-0-					27
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1354	2			N	-0-					27
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

10	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1665	2	17	9	N	15					121
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1787	2	64	9	N	58	152	1			27
12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-					27
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					27
02	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1535	2	43	9	N	39	39	1			27
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					50
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					50
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			N	-0-					50
01	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					50
02	1960	N	1854	-0-	-106	-0-	1854	2			N	-0-					50
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					50

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

10	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3038	2	47	9	N	43	149	1			45
11	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	2957	2	2	9	N	2					47
12	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	2944	2			N	-0-					47
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3005	2	3	9	N	3					50
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	2663	2	7	9	N	6					56
03	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2734	2	3	9	N	3					59

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

10	3286	X	2788	-0-	-498	-0-	2788	2			N	-0-					27
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					27
12	3534	X	2113	-0-	-1421	-0-	2113	2			N	-0-					27
01	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-					27
02	3192	X	2733	-0-	-459	-0-	2733	2			N	-0-					27
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4573	-0-	-1379	-0-	4573	2			N	-0-					27
11	5760	X	4212	-0-	-1548	-0-	4212	2			N	-0-					27
12	5146	X	4331	-0-	-815	-0-	4331	2			N	-0-					27
01	5146	X	4219	-0-	-927	-0-	4219	2			N	-0-					27
02	4228	X	3818	-0-	-410	-0-	3818	2			N	-0-					27
03	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4438	2			N	-0-					27

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
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					64
11	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	2			N	-0-					64
12	3100	N	2914	-0-	-186	117	2914	2			N	-0-					64
01	2539	N	2422	-0-	-117	-0-	2422	2			N	-0-					64
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					64
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64

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
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					132
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					132
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					132
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					132
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					132
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					132

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
10	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					141
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					141
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					141
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					141
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					141
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					141

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					44
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					44
12	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2			N	-0-					44
01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					44
02	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-					44
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					44

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					25
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					25
12	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-					25
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	N	35					60
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	2			N	-0-					60
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	2	10	9	N	9					69

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					52
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					52
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					52
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					52
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	1005	2			N	-0-					52
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2703	2	12	9	N	11					72
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					72
12	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	2527	2	65	9	N	59					131
01	2728	N	2380	-0-	-348	-0-	2380	2			N	-0-					131
02	2380	N	2182	-0-	-198	-0-	2179	2	3	9	N	3					134
03	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2360	2			N	-0-					134

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					179
11	300	X	58	-0-	-242	-0-	12	2	46	9	N	42	146	1			75
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
01	217	X	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					75
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					75
*03	3100	N	8863	-0-	5763	5763	8848	2	15	9	N	14					89

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					24
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6173	2	63	9	N	57					81
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					81
01	7843	X	3331	-0-	-4512	-0-	3215	2	116	9	N	105	176	1			10
02	7084	X	2543	-0-	-4541	-0-	2543	2			N	-0-					10
03	7843	X	2701	-0-	-5142	-0-	2701	2			N	-0-					10

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1980	2	18	9	N	16					81
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1930	2	123	9	N	112	166	1			27
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					27
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					27
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1867	2	70	9	N	64	64	1			27
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					27

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
10	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	2106	2	13	9	N	12					81
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	N	20					101
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2554	2	63	9	N	57	60	1			98
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					98
02	2520	N	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					98
*03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					98

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
10	2500	N	2281	-0-	-219	-0-	2264	2	17	9	N	15					126
11	2640	X	2278	-0-	-362	-0-	2216	2	62	9	N	56	155	1			27
12	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	2188	2			N	-0-					27
01	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	2184	2			N	-0-					27
02	2464	X	1959	-0-	-505	-0-	1959	2			N	-0-					27
03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					27

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2852	2	18	9	N	16					91
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2654	2	109	9	N	99	166	1			24
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					24
01	2883	N	2684	-0-	-199	-0-	2684	2			N	-0-					24
02	2576	N	2504	-0-	-72	-0-	2394	2	110	9	N	100	98	1			26
*03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2644	2	32	9	N	29					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
03	0	N	-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
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					99
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					99
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					99
01	1705	N	1062	-0-	-643	-0-	1062	2			N	-0-					99
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					99
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	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
10	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					52
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					52
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					52
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	N	8					60
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	963	2			N	-0-					60
03	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2			N	-0-					60

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		719	-0-	719	719	719	2			N	-0-					38
12	14B2 EXT		1040	-0-	1040	1759	1040	2			N	-0-					38
01	14B2 EXT		1034	-0-	1034	2793	1034	2			N	-0-					38
02	14B2 EXT		950	-0-	950	3743	950	2			N	-0-					38
03	14B2 EXT		1064	-0-	1064	4807	1064	2			N	-0-					38

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	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3163	2	72	9	N	65	94	1			-0-
*05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
*10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
*11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5381	-0-	-819	-0-	5379	2	2	9	N	2					156
11	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	4998	2	6	9	N	5					161
12	5859	X	4307	-0-	-1552	-0-	4298	2	9	9	N	8	102	1			67
01	5859	X	4517	-0-	-1342	-0-	4509	2	8	9	N	7					74
02	5292	X	4781	-0-	-511	-0-	4649	2	132	9	N	120	167	1			27
03	5394	X	5146	-0-	-248	-0-	5080	2	66	9	N	60					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2221	2	10	9	N	9					131
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2049	2	47	9	N	43	153	1			21
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					21
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					21
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1941	2	43	9	N	39					60
*03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2302	2	75	9	N	68	101	1			27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1820	-0-	-908	-0-	1802	2	18	9	N	16					71
11	2490	X	1931	-0-	-559	-0-	1810	2	121	9	N	110	156	1			25
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					25
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					25
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25
*03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2736	2	119	9	N	108	105	1			28

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					52
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					52
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					52
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					52
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	2			N	-0-					52
03	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					52

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
10	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3958	2	22	9	N	20					70
11	3870	X	3424	-0-	-446	-0-	3424	2			N	-0-					70
12	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3629	2	134	9	N	122	165	1			27
01	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	3598	2	54	9	N	49	51	1			25
02	3584	X	3244	-0-	-340	-0-	3244	2			N	-0-					25
03	3968	X	3510	-0-	-458	-0-	3500	2	10	9	N	9					34

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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					81
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					81
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					81
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					81
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					81
03	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	2	11	9	N	10					91
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1582	2	85	9	N	77	143	1			25
12	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	1610	2			N	-0-					25
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	2			N	-0-					25
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					25
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34					59

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
10	2697	N	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			N	-0-					72
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					72
12	2821	N	2592	-0-	-229	-0-	2584	2	8	9	N	7					79
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2434	2	45	9	N	41	60	1			60
02	2576	N	2238	-0-	-338	-0-	2231	2	7	9	N	6					66
03	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2465	2	61	9	N	55	95	1			26

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
10	775	N	291	-0-	-484	-0-	291	2			N	-0-					35
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					35
12	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					35
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					35
02	1064	N	747	-0-	-317	-0-	747	2			N	-0-					35
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
10	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	3950	2			N	-0-					50
11	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	3856	2			N	-0-					50
12	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2			N	-0-					50
01	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	3862	2			N	-0-					50
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	N	12					62
*03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3987	2	33	9	N	30					92

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
10	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2239	2			N	-0-					26
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					26
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					26
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2448	2	15	9	N	14					40
02	2324	N	2257	-0-	-67	-0-	2213	2	44	9	N	40					80
03	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2432	2	45	9	N	41					121

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
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					64
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					64
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					64
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					64
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	604	2			N	-0-					64
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	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
10	2263	X	1810	-0-	-453	-0-	1810	2			N	-0-					27
11	2190	X	1701	-0-	-489	-0-	1701	2			N	-0-					27
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					27
01	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					27
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					27
03	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
10	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	2159	2	2	9	N	2					42
11	2190	X	2166	-0-	-24	-0-	2146	2	20	9	N	18					60
12	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					60
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2167	2	166	9	N	151	189	1			22
02	2016	N	1947	-0-	-69	-0-	1947	2			N	-0-					22
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					22

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
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	2	10	9	N	9					34
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					34
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1927	2	40	9	N	36					70
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1986	2	50	9	N	45	90	1			25
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					25
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					25

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
10	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	4344	2	61	9	N	55					121
11	4590	X	4218	-0-	-372	-0-	4218	2			N	-0-					121
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4528	2	232	9	N	211	191	1			141
01	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					141
02	4144	X	3867	-0-	-277	-0-	3867	2			N	-0-					141
03	4712	X	4272	-0-	-440	-0-	4191	2	81	9	N	74	188	1			27

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
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					32
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					32
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					32
01	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1964	2			N	-0-					32
02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-					32
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					32

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
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					27
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					27
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					27
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					27
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					27
03	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					27

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					24
11	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	1474	2			N	-0-					24
12	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-					24
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					24
02	1372	N	1216	-0-	-156	-0-	1216	2			N	-0-					24
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-					24

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
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					69
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					69
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					69
01	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	2361	2			N	-0-					69
02	2240	N	2190	-0-	-50	-0-	2190	2			N	-0-					69
03	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2153	2			N	-0-					24
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					24
12	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	1647	2			N	-0-					24
01	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					24
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1965	2	194	9	N	176	175	1			25
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					25

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
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2977	2	2	9	N	2					32
11	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	2488	2			N	-0-					32
12	2914	N	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					32
01	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					32
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					32
03	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	2655	2	24	9	N	22					54

YOUNG, JEAN WELL #: 14 RRCID -> 214999 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7916 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
10	2821	N	2515	-0-	-306	-0-	2473	2	42	9	N	38					62
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					62
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2829	2	46	9	N	42					104
01	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2341	2	53	9	N	48	129	1			23
02	2268	N	2158	-0-	-110	-0-	2158	2			N	-0-					23
03	2883	N	2325	-0-	-558	-0-	2325	2			N	-0-					23

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					42
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					42
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1634	2	131	9	N	119					161
01	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1417	2	62	9	N	56	190	1			27
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2			N	-0-					27
03	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	1398	2			N	-0-					27

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
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3087	2	17	9	N	15					42
11	2550	X	1361	-0-	-1189	-0-	1361	2			N	-0-					42
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					42
01	2635	X	1775	-0-	-860	-0-	1685	2	90	9	N	82	94	1			30
02	2380	X	1719	-0-	-661	-0-	1719	2			N	-0-					30
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					65
11	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	2164	2			N	-0-					65
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					65
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					65
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					65
*03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

10	4247	X	4049	-0-	-198	-0-	4043	2	6	9	N	5					35
11	4110	X	3584	-0-	-526	-0-	3584	2			N	-0-					35
12	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	3837	2			N	-0-					35
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3895	2	162	9	N	147	156	1			26
02	3500	X	3478	-0-	-22	-0-	3478	2			N	-0-					26
03	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3818	2	48	9	N	44					70

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2450	2	17	9	N	15					55
11	2250	N	1730	-0-	-520	-0-	1730	2			N	-0-					55
12	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					55
01	2543	N	2382	-0-	-161	-0-	2382	2			N	-0-					55
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	N	15					70
03	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	2354	2	11	9	N	10					80

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

10	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	2223	2	10	9	N	9					54
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2408	2	11	9	N	10					64
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2397	2	14	9	N	13					77
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2368	2	44	9	N	40					117
02	2268	N	2133	-0-	-135	-0-	2080	2	53	9	N	48	77	1			88
03	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2293	2	10	9	N	9					97

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					92
11	1980	N	993	-0-	-987	-0-	993	2			N	-0-					92
12	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			N	-0-					92
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					92
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	908	2			N	-0-					92
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					92

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

10	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					27
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					29
12	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	-0-					29
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	2	12	9	N	11					40
02	1708	N	1573	-0-	-135	-0-	1541	2	32	9	N	29					69
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1809	2	22	9	N	20					89

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

10	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	2			N	-0-					71
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	58	2	69	9	N	63	110	1			24
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	91	2	113	9	N	103					127
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					127
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					127
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5155	-0-	-53	-0-	5054	2	101	9	N	92					134
11	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4875	2	96	9	N	87	179	1			42
12	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	5076	2			N	-0-					42
01	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5062	2	149	9	N	135	129	1			48
02	4900	X	4627	-0-	-273	-0-	4566	2	61	9	N	55					103
03	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	4977	2	96	9	N	87	96	1			94

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					109
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					109
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					109

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
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					134
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					134
12	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	2			N	-0-					134
01	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					134
02	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	1878	2			N	-0-					134
03	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					134

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
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4206	2	33	9	N	30					134
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3789	2	54	9	N	49	156	1			27
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					27
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					27
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3677	2	6	9	N	5					32
*03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	N	7					39

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
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					168
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					168
12	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					168
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					168
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					168
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					168

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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	344	2	100	9	N	91	36	1			115
12	T. A.		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					115
01	T. A.		175	-0-	175	391	175	2			N	-0-					115
02	523	X	132	-0-	-391	-0-	132	2			N	-0-					115
*03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					115

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
10	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	2			N	-0-					26
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3					29
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1250	2	1	9	N	1					30
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1143	2	4	9	N	4					34
02	1148	N	1021	-0-	-127	-0-	1018	2	3	9	N	3					37
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1214	2	3	9	N	3					40

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 #: 37B RRCID -> 217607 COMPL. DATE 04/09/2006 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					27
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					27
12	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			N	-0-					27
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2272	2	103	9	N	94					121
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	2069	2	7	9	N	6					127
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2291	2	96	9	N	87	188	1			26

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2072	2	51	9	N	46	140	1			27
11	1590	N	1280	-0-	-310	-0-	1280	2			N	-0-					27
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					27
01	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			N	-0-					27
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1177	2			N	-0-					27
03	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	1113	2			N	-0-					27

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

10	558	N	510	-0-	-48	-0-	9	1	501	2	N	-0-					64
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	11	1	527	2	N	-0-					64
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	2	N	-0-					64
01	496	N	286	-0-	-210	-0-	6	1	280	2	N	-0-					64
02	504	N	214	-0-	-290	-0-	5	1	209	2	N	-0-					64
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	N	-0-					64

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	704	1	3185	2	N	-0-					45
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	724	1	2666	2	N	56					101
							62	9									
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	674	1	2416	2	N	103	174	1			30
							113	9									
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	375	1	2398	2	N	30					60
							33	9									
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	235	1	1257	2	N	10					70
							11	9									
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	756	1	3465	2	N	51					121
							56	9									

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

10	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2765	2	34	9	N	31					60
11	2850	X	2793	-0-	-57	-0-	2793	2			N	-0-					60
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2751	2	157	9	N	143					203
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2	178	1			27
02	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	2523	2			N	-0-					27
03	2914	N	2793	-0-	-121	-0-	2757	2	36	9	N	33					60

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
10	2418	X	2220	-0-	-198	-0-	2220	2			N	-0-					121
11	2310	X	2079	-0-	-231	-0-	2079	2			N	-0-					121
12	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					121
01	2232	N	1446	-0-	-786	-0-	1446	2			N	-0-					121
02	1932	N	959	-0-	-973	-0-	959	2			N	-0-					121
03	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	895	2			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
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					87
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					87
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					87
01	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	2			N	-0-					87
02	1540	N	1374	-0-	-166	-0-	1374	2			N	-0-					87
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					27
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					27
12	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	1499	2			N	-0-					27
01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					27
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					27
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					27

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
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					47
11	4980	X	2791	-0-	-2189	-0-	2791	2			N	-0-					47
12	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	3105	2			N	-0-					47
01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	2			N	-0-					47
02	3276	X	2285	-0-	-991	-0-	2285	2			N	-0-					47
03	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-					47

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
10	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	3048	2			N	-0-					45
11	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2950	2			N	-0-					45
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	2			N	-0-					45
01	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	2984	2			N	-0-					45
02	2744	N	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-					45
03	3007	N	2974	-0-	-33	-0-	2974	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
10	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	4298	2	22	9	N	20					64
11	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	3652	2	18	9	N	16					80
12	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	4743	2	19	9	N	17					97
01	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4740	2	26	9	N	24					121
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4141	2	80	9	N	73	169	1			25
03	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	4604	2	17	9	N	15					40

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
10	1364	X	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					84
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2183	2	24	9	N	22					106
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2815	2	33	9	N	30					136
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2552	2	84	9	N	76	187	1			25
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	N	4					29
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2147	2	11	9	N	10					39

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
10	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	3674	2	4	9	N	4					27
11	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3591	2			N	-0-					27
12	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	3664	2	116	9	N	105	108	1			24
01	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	3468	2			N	-0-					24
02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	3367	2			N	-0-					24
03	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	3655	2			N	-0-					24

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
10	25544	X	23706	-0-	-1838	-0-	23641	2	65	9	N	59	171	1			90
11	24810	X	24165	-0-	-645	-0-	24125	2	40	9	N	36					126
12	24800	X	24025	-0-	-775	-0-	23832	2	193	9	N	175	172	1			129
01	24800	X	23129	-0-	-1671	-0-	23129	2			N	-0-					129
02	22400	X	21059	-0-	-1341	-0-	20932	2	127	9	N	115	115	1			129
03	24800	X	22590	-0-	-2210	-0-	22590	2			N	-0-					129

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3023	-0-	-945	-0-	3023	2			N	-0-					49
11	3450	X	3206	-0-	-244	-0-	3206	2			N	-0-					49
12	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	2			N	-0-					49
01	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3084	2	12	9	N	11					60
02	2996	X	2666	-0-	-330	-0-	2666	2			N	-0-					60
03	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	2896	2			N	-0-					60

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
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	2	17	9	N	15					50
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					50
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1763	2	89	9	N	81					131
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1602	2	44	9	N	40	146	1			25
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					25
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1566	2	43	9	N	39					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
10	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	3263	2			N	-0-					40
11	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					40
12	3317	X	1779	-0-	-1538	-0-	1779	2			N	-0-					40
01	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	2			N	-0-					40
02	3024	X	2987	-0-	-37	-0-	2987	2			N	-0-					40
*03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	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
10	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	2932	2			N	-0-					83
11	3330	X	2931	-0-	-399	-0-	2931	2			N	-0-					83
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					83
01	2945	X	2448	-0-	-497	-0-	2448	2			N	-0-					83
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					83
03	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			N	-0-					83

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
10	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1944	2			N	-0-					111
11	2340	X	1868	-0-	-472	-0-	1868	2			N	-0-					111
12	2418	N	1638	-0-	-780	-0-	1638	2			N	-0-					111
01	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	1449	2			N	-0-					111
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					111
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					111

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
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					42
11	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					42
12	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	2			N	-0-					42
01	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					42
02	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					42
03	8060	X	7847	-0-	-213	-0-	7847	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
10	8649	X	6312	-0-	-2337	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6399	-0-	-1475	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5781	-0-	-1349	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5705	-0-	-1099	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5993	-0-	-1540	-0-	5993	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
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					102
11	3150	X	3146	-0-	-4	-0-	3146	2			N	-0-					102
12	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	3155	2			N	-0-					102
01	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			N	-0-					102
02	3248	X	2874	-0-	-374	-0-	2874	2			N	-0-					102
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	2			N	-0-					102

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
10	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2			N	-0-					55
11	4890	X	4408	-0-	-482	-0-	4408	2			N	-0-					55
12	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4739	2			N	-0-					55
01	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	4577	2			N	-0-					55
02	4452	X	4175	-0-	-277	-0-	4141	2	34	9	N	31					86
*03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4789	2	6	9	N	5					91

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
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	N	20					121
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1583	2	72	9	N	65	161	1			25
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					25
01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					25
02	1540	N	1423	-0-	-117	-0-	1384	2	39	9	N	35					60
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1588	2	24	9	N	22					82

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
10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					35
11	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1469	2			N	-0-					35
12	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					35
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					35
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					35
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	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
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					27
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					27
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1931	2	76	9	N	69	70	1			26
01	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1800	2			N	-0-					26
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-					26
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1937	2	15	9	N	14					40

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
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	506	1	1749	2	N	7					70
							8	9									
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	333	1	2561	2	N	-0-					70
12	1953	X	607	-0-	-1346	-0-	13	1	594	2	N	-0-					70
01	1953	X	1223	-0-	-730	-0-	162	1	1028	2	N	30					100
							33	9									
02	1764	X	1759	-0-	-5	-0-	308	1	1342	2	N	99	177	1			22
							109	9									
*03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	461	1	2313	2	N	18					40
							20	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
10	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9513	2	78	9	N	71	70	1			82
11	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9065	2	39	9	N	35	41	1			76
12	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15250	2	9	9	N	8					84
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12011	2	63	9	N	57					141
02	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13825	2	70	9	N	64	175	1			30
*03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10979	2	48	9	N	44					74

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
10	5208	X	4902	-0-	-306	-0-	4902	2			N	-0-					81
11	4920	X	4644	-0-	-276	-0-	4644	2			N	-0-					81
12	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	4742	2	36	9	N	33					114
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4955	2	97	9	N	88	176	1			26
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4653	2	4	9	N	4					30
*03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5202	2	48	9	N	44					74

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
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					30
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					30
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					30
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					30
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					30
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	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
10	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2863	2	18	9	N	16					42
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					42
12	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	2797	2			N	-0-					42
01	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2791	2	20	9	N	18					60
02	2800	X	2478	-0-	-322	-0-	2456	2	22	9	N	20					80
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	2376	2			N	-0-					80

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
10	1922	N	1408	-0-	-514	-0-	1358	2	50	9	N	45					149
11	1650	N	1157	-0-	-493	-0-	1143	2	14	9	N	13					162
12	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1199	2	7	9	N	6	141	1			27
01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					27
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					42
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1127	2	2	9	N	2					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					25
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1575	2	30	9	N	27					52
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					52
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					52
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	1268	2	14	9	N	13					65
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1324	2	29	9	N	26					91

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	3377	2			N	-0-					70
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	3179	2	30	9	N	27					97
12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3313	2	43	9	N	39					136
01	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	3308	2	72	9	N	65	174	1			27
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	2975	2	22	9	N	20					47
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3257	2	13	9	N	12					59

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					40
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					40
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					67
11	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	2454	2	44	9	N	40					107
12	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	2207	2	34	9	N	31	58	1			80
01	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2504	2	19	9	N	17					97
02	2800	X	2452	-0-	-348	-0-	2427	2	25	9	N	23	91	1			29
03	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2835	2	11	9	N	10					39

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2154	2	52	9	N	47					76
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2264	2	81	9	N	74	123	1			27
12	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	2102	2			N	-0-					27
01	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					27
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	1963	2	77	9	N	70	46	1			51
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					51

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2			N	-0-					201
11	1740	N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2			N	-0-					201
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					201
01	1674	N	728	-0-	-946	-0-	728	2			N	-0-					201
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					201
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					201

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
10	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					125
11	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					125
12	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12303	2	35	9	N	32	133	1			24
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10576	2	108	9	N	98					122
02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8317	2	143	9	N	130	190	1			62
*03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9283	2	160	9	N	145	186	1			21

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

10	2883	X	1634	-0-	-1249	-0-	1634	2			N	-0-					25
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					25
12	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	1492	2	2	9	N	2					27
01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1339	2	6	9	N	5					32
02	1400	N	234	-0-	-1166	-0-	225	2	9	9	N	8					40
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11	9	N	10					50

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					25
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2535	2	178	9	N	162	160	1			27
12	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					27
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					27
02	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2146	2			N	-0-					27
*03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4206	2	36	9	N	33					194
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3645	2	52	9	N	47	188	1			53
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					53
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2436	2	10	9	N	9					62
02	2184	X	2135	-0-	-49	-0-	2122	2	13	9	N	12					74
03	2418	X	1598	-0-	-820	-0-	1585	2	13	9	N	12					86

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32					96
11	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	2339	2			N	-0-					96
12	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2			N	-0-					96
01	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	1839	2	47	9	N	43					139
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					139
*03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					139

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					27
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					27
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					27
01	7285	X	2917	-0-	-4368	-0-	2917	2			N	-0-					27
02	6580	X	2342	-0-	-4238	-0-	2342	2			N	-0-					27
03	7285	X	2511	-0-	-4774	-0-	2511	2			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					102
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					102
12	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					102
01	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					102
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1768	2			N	-0-					102
03	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					102

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
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2117	2			N	-0-					27
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					27
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					27
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2235	2	96	9	N	87					114
02	1960	N	1467	-0-	-493	-0-	1467	2			N	-0-					114
03	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	1516	2			N	-0-					114

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
10	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	1869	2	162	9	N	147	95	1			102
11	1830	N	1366	-0-	-464	-0-	1366	2			N	-0-					102
12	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-					102
01	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					102
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					102
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					102

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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					94
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					94
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					94
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1212	2	39	9	N	35					129
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					129
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					129

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
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					109
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					109
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	726	2	107	9	N	97	180	1			26
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					26
02	784	N	639	-0-	-145	-0-	639	2			N	-0-					26
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	685	2	9	9	N	8					34

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
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					74
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					74
12	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					74
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					74
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	1348	2			N	-0-					74
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					74

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
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					55
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					55
12	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					55
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2258	2	24	9	N	22					77
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	1946	2			N	-0-					77
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2209	2	48	9	N	44					121

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
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					22
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					22
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					22
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1208	2	105	9	N	95					117
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					117
03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	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
10	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	1707	2			N	-0-					105
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1901	2	88	9	N	80	161	1			24
12	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	1403	2			N	-0-					24
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1744	2	39	9	N	35	34	1			25
02	1848	N	1492	-0-	-356	-0-	1492	2			N	-0-					25
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	145	1	7660	2	N	13					70
							14	9									
11	8070	X	7172	-0-	-898	-0-	150	1	6966	2	N	51					121
							56	9									
12	8339	X	5651	-0-	-2688	-0-	120	1	5509	2	N	20					141
							22	9									
01	8339	X	5505	-0-	-2834	-0-	118	1	5365	2	N	20					161
							22	9									
02	7056	X	5153	-0-	-1903	-0-	109	1	4963	2	N	74	177	1			58
							81	9									
03	7812	X	5335	-0-	-2477	-0-	99	1	5224	2	N	11					69
							12	9									

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2111	2	21	9	N	19					139
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2052	2	51	9	N	46	160	1			25
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					25
01	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2062	2	57	9	N	52					77
02	1960	N	1796	-0-	-164	-0-	1796	2			N	-0-					77
03	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	2026	2	47	9	N	43					120

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					40
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					40
12	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2381	2	21	9	N	19					59
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2370	2	44	9	N	40	73	1			26
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	2049	2	32	9	N	29	2	1			53
03	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	2239	2			N	-0-					53

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					27
11	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			N	-0-					27
12	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3585	2			N	-0-					27
01	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	2			N	-0-					27
02	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	2			N	-0-					27
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					28
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					28
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					28
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					28
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	1180	2			N	-0-					28
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					28

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
10	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	5376	2			N	-0-					27
11	5790	X	5488	-0-	-302	-0-	5488	2			N	-0-					27
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					27
01	5425	X	5299	-0-	-126	-0-	5219	2	80	9	N	73					100
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4867	2	122	9	N	111	184	1			27
03	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2114	2	6	9	N	5					166
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2057	2	42	9	N	38	177	1			27
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					27
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					27
02	1960	N	1632	-0-	-328	-0-	1632	2			N	-0-					27
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	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
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3028	2	11	9	N	10					90
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					90
12	3100	N	3941	-0-	841	841	3839	2	102	9	N	93	156	1			27
01	3100	N	2994	-0-	-106	735	2994	2			N	-0-					27
02	2800	N	2656	-0-	-144	591	2620	2	36	9	N	33					60
*03	3529	X	2938	-0-	-591	-0-	2844	2	94	9	N	85	117	1			28

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					97
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1335	2			N	-0-					97
12	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	1343	2			N	-0-					97
01	1488	N	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					97
02	1260	N	819	-0-	-441	-0-	819	2			N	-0-					97
03	1333	N	565	-0-	-768	-0-	565	2			N	-0-					97

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
10	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	2679	2			N	-0-					42
11	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	2389	2			N	-0-					42
12	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	2575	2			N	-0-					42
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					42
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					42
03	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2443	2			N	-0-					42

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
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2616	2	17	9	N	15					50
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2481	2	136	9	N	124	147	1			27
12	2635	N	2454	-0-	-181	-0-	2454	2			N	-0-					27
01	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2505	2	103	9	N	94	90	1			31
02	2436	N	2205	-0-	-231	-0-	2205	2			N	-0-					31
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2447	2	32	9	N	29					60

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
10	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	3064	2	22	9	N	20					60
11	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	2954	2			N	-0-					60
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	2915	2	97	9	N	88	88	1			60
01	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					60
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2660	2	87	9	N	79	111	1			28
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					28

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
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2491	2	11	9	N	10					126
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2395	2	46	9	N	42	45	1			123
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					123
01	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					123
02	2268	N	2145	-0-	-123	-0-	2145	2			N	-0-	93	1			30
03	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					30

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
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4540	2	101	9	N	92	186	1			27
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					27
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4225	2	57	9	N	52					79
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4292	2	80	9	N	73	126	1			26
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					26
*03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4061	2	66	9	N	60	58	1			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
10	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					30
11	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	2120	2			N	-0-					30
12	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			N	-0-					30
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					30
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1911	2	142	9	N	129	99	1			60
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					60

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
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	2	10	9	N	9					109
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10					119
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1973	2	37	9	N	34	127	1			26
01	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-					26
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2			N	-0-					26
03	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			N	-0-					26

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
10	11501	X	7813	-0-	-3688	-0-	7813	2			Y	-0-					11
11	10950	X	6816	-0-	-4134	-0-	6783	2	33	9	Y	30					41
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7051	2	50	9	Y	45	65	1			21
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7082	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6211	2	57	9	Y	52	35	1			32
*03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6774	2	51	9	Y	46	63	1			15

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
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					27
11	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	2			N	-0-					27
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					27
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					27
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					27

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	4776	-0-	-3160	-0-	4776	2			Y	-0-					11
11	7680	X	4139	-0-	-3541	-0-	4106	2	33	9	Y	30					41
12	6138	X	4309	-0-	-1829	-0-	4259	2	50	9	Y	45	65	1			21
01	5177	X	4350	-0-	-827	-0-	4286	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	4312	X	3826	-0-	-486	-0-	3769	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	4183	2	51	9	Y	46	63	1			15

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
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5064	2	102	9	N	93					167
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5207	2	57	9	N	52	190	1			29
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5498	2	134	9	N	122					151
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5717	2	81	9	N	74	196	1			29
02	4900	X	4899	-0-	-1	-0-	4899	2			N	-0-					29
03	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5162	2	204	9	N	185	187	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
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					95
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					95
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					95
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1414	2	134	9	N	122	167	1			50
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					50
03	1612	N	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			N	-0-					50

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
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8410	2	179	9	N	163	193	1			62
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7727	2	42	9	N	38					100
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9252	2	157	9	N	143	178	1			65
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9465	2	90	9	N	82					147
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8040	2	94	9	N	85	169	1			63
*03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8706	2	59	9	N	54					117

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
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12612	2	146	9	N	133					159
11	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11760	2	138	9	N	125	179	1	1	8	104
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12214	2	202	9	N	184	184	1			104
01	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	11845	2	184	9	N	167	187	1			84
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10562	2	235	9	N	214	184	1			114
*03	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11726	2	125	9	N	114	174	1			54

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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3952	2	75	9	N	68	180	1			49
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3576	2	22	9	N	20					69
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3773	2	22	9	N	20					89
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3707	2	31	9	N	28					117
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3290	2	33	9	N	30					147
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3647	2	37	9	N	34					181

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
10	26195	X	20898	-0-	-5297	-0-	20781	2	117	9	N	106	172	1	2	8	27
11	20280	X	19500	-0-	-780	-0-	69	1	19238	2	N	175	174	1	3	8	25
							193	9									
12	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	161	1	18879	2	N	162	1	8			186
							178	9									
01	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18324	2	30	9	N	27	187	1			26
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16799	2	106	9	N	96					122
*03	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18339	2	88	9	N	80	175	1			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 #: 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
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7836	2	33	9	N	30					131
11	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7651	2	84	9	N	76	180	1			27
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7841	2	33	9	N	30					57
01	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	7482	2	37	9	N	34					91
02	7000	X	6647	-0-	-353	-0-	6603	2	44	9	N	40					131
03	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	7034	2	90	9	N	82	186	1			27

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	715	2	13	9	N	12					144
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	706	2	2	9	N	2					146
12	806	N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					146
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					146
02	672	N	423	-0-	-249	-0-	423	2			N	-0-					146
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					146

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	368	-0-	-669	-0-	7	1	361	2	N	-0-					91
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					91
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					91
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11285	2	187	9	N	170	185	1			37
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10602	2	393	9	N	357	366	1	1	8	27
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10830	2	245	9	N	223	173	1			77
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10464	2	340	9	N	309	359	1			27
02	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9377	2	230	9	N	209	162	1			74
*03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10130	2	213	9	N	194	187	1			81

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9680	-0-	-240	-0-	9624	2	56	9	N	51	1	8			90
11	9600	X	7677	-0-	-1923	-0-	7580	2	97	9	N	88	151	1	1	8	26
12	9858	X	9142	-0-	-716	-0-	9017	2	125	9	N	114					140
01	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	8796	2	4	9	N	4	116	1			28
02	8736	X	7091	-0-	-1645	-0-	7078	2	13	9	N	12					40
03	9672	X	7802	-0-	-1870	-0-	7708	2	94	9	N	85	98	1			27

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2787	2	6	9	N	5					35
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2745	2	84	9	N	76	87	1			24
12	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			N	-0-					24
01	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					24
02	2632	N	2581	-0-	-51	-0-	2519	2	62	9	N	56					80
03	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					80

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15593	X	13209	-0-	-2384	-0-	13140	2	69	9	N	63	158	1			25
11	15090	X	12758	-0-	-2332	-0-	12719	2	39	9	N	35					60
12	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13362	2	100	9	N	91					151
01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12453	2	78	9	N	71	195	1			27
02	11928	X	9992	-0-	-1936	-0-	9867	2	125	9	N	114					141
03	13330	X	11261	-0-	-2069	-0-	11149	2	112	9	N	102	192	1			51

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
10	6200	X	6079	-0-	-121	-0-	5981	2	98	9	N	89					116
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6524	2	116	9	N	105	189	1	1	8	31
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	7976	2	106	9	N	96	97	1			30
01	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	5931	2	103	9	N	94					124
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5920	2	112	9	N	102	102	1			124
03	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4691	2	73	9	N	66	163	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

10	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3866	2	44	9	N	40					80
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	9					89
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					89
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

10	10757	X	10467	-0-	-290	-0-	10169	2	298	9	N	271	187	1			194
11	10410	X	8934	-0-	-1476	-0-	8934	2			N	-0-					194
12	9207	X	8960	-0-	-247	-0-	8751	2	209	9	N	190	188	1			196
01	9393	X	8838	-0-	-555	-0-	8838	2			N	-0-					196
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8363	2	416	9	N	378	390	1			184
03	9393	X	8508	-0-	-885	-0-	8508	2			N	-0-					184

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8457	2	191	9	N	174	185	1			39
11	8190	X	1928	-0-	-6262	-0-	1872	2	56	9	N	51					90
12	7781	X	1594	-0-	-6187	-0-	1558	2	36	9	N	33	93	1			30
01	7781	X	2697	-0-	-5084	-0-	2623	2	74	9	N	67					97
02	7028	X	2612	-0-	-4416	-0-	2595	2	17	9	N	15	80	1			32
*03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11074	2	85	9	N	77					109

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

10	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3043	2	14	9	N	13					40
11	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3050	2	10	9	N	9					49
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	2	6	9	N	5					54
01	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3063	2	7	9	N	6					60
02	2800	X	2705	-0-	-95	-0-	2694	2	11	9	N	10					70
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2899	2	22	9	N	20					90

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	2	2	9	N	2					32
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3795	2	9	9	N	8					40
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3926	2	22	9	N	20					60
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3799	2	28	9	N	25					85
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3283	2	28	9	N	25					110
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3620	2	34	9	N	31					141

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

10	17794	X	14725	-0-	-3069	-0-	14585	2	140	9	N	127	166	1	1	8	27
11	16380	X	12042	-0-	-4338	-0-	11983	2	59	9	N	54	36	1	1	8	44
12	DLQ G-10		12389	-0-	12389	12389	12356	2	33	9	N	30					74
01	DLQ G-10		12901	-0-	12901	25290	12768	2	133	9	N	121	70	1			125
02	35469	X	10179	-0-	-25290	-0-	10136	2	43	9	N	39					164
*03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11091	2	59	9	N	54	186	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	8710	-0-	-1179	-0-	158	1	8385	2	N	152	180	1			70
							167	9									
11	9570	X	7800	-0-	-1770	-0-	162	1	7538	2	N	91					161
							100	9									
12	8494	X	7322	-0-	-1172	-0-	153	1	7016	2	N	139	179	1			121
							153	9									
01	8711	X	6847	-0-	-1864	-0-	144	1	6550	2	N	139	176	1			84
							153	9									
02	7868	X	4190	-0-	-3678	-0-	89	1	4060	2	N	37					121
							41	9									
03	8711	X	7257	-0-	-1454	-0-	133	1	7036	2	N	80					201
							88	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
10	8153	X	4391	-0-	-3762	-0-	524	1	3684	2	N	166	174	1	2	8	113
							183	9									
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	655	1	3440	2	N	204	173	1	2	8	142
							224	9									
12	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	731	1	3205	2	N	247	178	1			211
							272	9									
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	800	1	3688	2	N	231	352	1			90
							254	9									
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	631	1	3854	2	N	134					224
							147	9									
*03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	609	1	4543	2	N	343	354	1			213
							377	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
10	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14744	2	66	9	N	60					87
11	14280	X	13151	-0-	-1129	-0-	13027	2	124	9	N	113	172	1	1	8	27
12	15655	X	13558	-0-	-2097	-0-	13478	2	80	9	N	73					100
01	15655	X	13701	-0-	-1954	-0-	13571	2	130	9	N	118	181	1			37
02	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14223	2	127	9	N	115	109	1			43
*03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16458	2	217	9	N	197	194	1			46

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
10	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			Y	-0-					11
11	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15568	2	33	9	Y	30					41
12	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16023	2	50	9	Y	45	65	1			21
01	16027	X	15865	-0-	-162	-0-	15801	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	14476	X	13708	-0-	-768	-0-	13651	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	16027	X	15257	-0-	-770	-0-	15206	2	51	9	Y	46	63	1			15

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
10	8463	X	8143	-0-	-320	-0-	3	1	8140	2	N	-0-					295
11	8190	X	7880	-0-	-310	-0-	3	1	7841	2	N	33	193	1			135
							36	9									
12	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	3	1	7697	2	N	200	190	1			145
							220	9									
01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	3	1	8225	2	N	184	186	1			143
							202	9									
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	3	1	6917	2	N	394	369	1			168
							433	9									
*03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	3	1	7652	2	N	111	185	1			94
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	3	1	2831	2	N	-0-					60
11	2970	X	2742	-0-	-228	-0-	3	1	2739	2	N	-0-					60
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	3	1	2875	2	N	-0-					60
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	3	1	2715	2	N	181	192	1			49
							199	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	3	1	2468	2	N	-0-					49
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	3	1	2722	2	N	-0-					49

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
10	16895	X	16024	-0-	-871	-0-	15947	2	77	9	N	70					95
11	16020	X	15480	-0-	-540	-0-	15419	2	61	9	N	55	122	1			28
12	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	15999	2	30	9	N	27					55
01	15748	X	13712	-0-	-2036	-0-	13632	2	80	9	N	73	99	1			29
02	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					29
03	15748	X	15419	-0-	-329	-0-	15419	2			N	-0-					29

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	9840	X	7479	-0-	-2361	-0-	7479	2			N	-0-					27
*05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13035	2	78	9	N	71	97	1	1	8	-0-
*06	7710	X	2718	-0-	-4992	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
*08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
*09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
*10	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
*11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-

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
10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14119	2	92	9	N	84	80	1	1	8	28
11	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13832	2	21	9	N	19					47
12	15004	X	14194	-0-	-810	-0-	14103	2	91	9	N	83	90	1			40
01	15004	X	14194	-0-	-810	-0-	14077	2	117	9	N	106	101	1			45
02	13552	X	12394	-0-	-1158	-0-	12388	2	6	9	N	5					50
03	14322	X	13638	-0-	-684	-0-	13540	2	98	9	N	89	112	1			27

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
10	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	644	1	7034	2	N	204	180	1	1	8	182
							224	9									
11	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	690	1	7379	2	N	113	183	1	2	8	110
							124	9									
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	667	1	6062	2	N	308	184	1			234
							339	9									
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	713	1	6738	2	N	35	192	1			77
							39	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	552	1	5807	2	N	330	180	1			227
							363	9									
*03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	690	1	6231	2	N	-0-					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9198	2	183	9	N	166	186	1			67
11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9744	2	327	9	N	297	303	1			61
12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9446	2	193	9	N	175	175	1			61
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9101	2	193	9	N	175	183	1			53
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8161	2	182	9	N	165	166	1			52
*03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8357	2	202	9	N	184	89	1			147

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
10	18383	X	14937	-0-	-3446	-0-	14889	2	48	9	N	44	1	8			100
11	17790	X	15899	-0-	-1891	-0-	15771	2	128	9	N	116	189	1	1	8	26
12	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15535	2	31	9	N	28					54
01	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15773	2	77	9	N	70					124
02	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14166	2	91	9	N	83	180	1			27
03	15500	X	15475	-0-	-25	-0-	15398	2	77	9	N	70					97

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
10	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15653	2	106	9	N	96	185	1	1	8	87
11	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14223	2	1	9	N	1	1	8			87
12	12772	X	11021	-0-	-1751	-0-	11021	2			N	-0-					87
01	13640	X	11934	-0-	-1706	-0-	11875	2	59	9	N	54					141
02	12320	X	10398	-0-	-1922	-0-	10395	2	3	9	N	3					144
03	13640	X	11971	-0-	-1669	-0-	11897	2	74	9	N	67	184	1			27

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
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5506	2	15	9	N	14					71
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6317	2	22	9	N	20					91
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	2	25	9	N	23					114
01	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	4975	2	30	9	N	27					141
02	5040	X	4253	-0-	-787	-0-	4196	2	57	9	N	52	166	1			27
03	5580	X	3701	-0-	-1879	-0-	3690	2	11	9	N	10					37

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
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	722	1	4147	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	759	1	3209	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	3100	N	4175	-0-	1075	1075	741	1	3393	2	N	37					89
							41	9									
01	5346	X	4271	-0-	-1075	-0-	790	1	3481	2	N	-0-					89
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	619	1	3059	2	N	32					121
							35	9									
*03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	751	1	4447	2	N	93	176	1			38
							102	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	8144	2	145	9	N	132	168	1			113
11	9420	X	9246	-0-	-174	-0-	9228	2	18	9	N	16					129
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9853	2	135	9	N	123	181	1			71
01	9672	X	9157	-0-	-515	-0-	9071	2	86	9	N	78					149
02	8624	X	8422	-0-	-202	-0-	8331	2	91	9	N	83	178	1			54
03	9672	X	8627	-0-	-1045	-0-	8627	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17520	2	211	9	N	192	190	1			54
11	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16563	2	219	9	N	199	224	1	1	8	28
12	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16388	2	101	9	N	92	93	1			27
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16420	2	142	9	N	129	131	1			25
02	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14052	2	138	9	N	125	124	1			26
*03	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13295	2	101	9	N	92	92	1			26

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		13888	-0-	13888	13888	13521	2	367	9	N	334	185	1	2	8	191
01	T. A.		12617	-0-	12617	26505	207	1	12381	2	N	26	183	1			34
							29	9									
02	36894	X	10389	-0-	-26505	-0-	69	1	9942	2	N	344	187	1			191
							378	9									
*03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	46	1	10164	2	N	47	181	1			57
							52	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
10	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					67
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8283	2	177	9	N	161	175	1			53
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8433	2	142	9	N	129	129	1			53
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8287	2	162	9	N	147	147	1			53
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7291	2	24	9	N	22					75
*03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8240	2	128	9	N	116	139	1			52

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
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	475	1	4110	2	N	-0-					100
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	655	1	6343	2	N	-0-					100
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	633	1	4445	2	N	-0-					100
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	652	1	5286	2	N	21					121
							23	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	523	1	4920	2	N	20					141
							22	9									
*03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	634	1	6135	2	N	54	172	1			23
							59	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
10	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13739	2	112	9	N	102	99	1	1	8	27
11	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13305	2	26	9	N	24	1	8			50
12	13919	X	13003	-0-	-916	-0-	12997	2	6	9	N	5					55
01	13919	X	12663	-0-	-1256	-0-	12609	2	54	9	N	49					104
02	12572	X	12208	-0-	-364	-0-	12208	2			N	-0-					104
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13195	2	125	9	N	114	191	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 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
10	3100	N	13330	-0-	10230	30827	648	1	12403	2	N	254	186	1	2	8	185
							279	9									
11	42384	X	11557	-0-	-30827	-0-	694	1	10646	2	N	197	180	1	2	8	200
							217	9									
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	694	1	9891	2	N	123	182	1			141
							135	9									
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	717	1	9445	2	N	146	173	1			114
							161	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	602	1	8711	2	N	208	181	1			141
							229	9									
*03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	696	1	9087	2	N	139	174	1			106
							153	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
10	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	4	1	10313	2	N	148	179	1	1	8	52
							163	9									
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	4	1	8996	2	N	445	363	1	1	8	133
							490	9									
12	10571	X	9660	-0-	-911	-0-	4	1	9449	2	N	188					321
							207	9									
01	10571	X	7979	-0-	-2592	-0-	4	1	7972	2	N	3	183	1			141
							3	9									
02	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	4	1	7788	2	N	172	207	1			106
							189	9									
*03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	6	1	14188	2	N	183	176	1			113
							201	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	9352	-0-	-2645	-0-	4	1	9127	2	N	201	187	1	1	8	70
							221	9									
11	11250	X	8438	-0-	-2812	-0-	4	1	8254	2	N	164	180	1	1	8	53
							180	9									
12	10323	X	7736	-0-	-2587	-0-	4	1	7648	2	N	76					129
							84	9									
01	10323	X	7652	-0-	-2671	-0-	4	1	7452	2	N	178	178	1			129
							196	9									
02	8708	X	3708	-0-	-5000	-0-	2	1	3626	2	N	73	149	1			53
							80	9									
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					53

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
10	18600	X	12947	-0-	-5653	-0-	621	1	12298	2	N	25	85	1	4	8	67
							28	9									
11	17460	X	14439	-0-	-3021	-0-	690	1	13697	2	N	47	5	8			109
							52	9									
12	13578	X	12735	-0-	-843	-0-	644	1	12090	2	N	1	1	8			109
							1	9									
01	13578	X	9321	-0-	-4257	-0-	621	1	8599	2	N	92	175	1			26
							101	9									
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	552	1	12105	2	N	26					52
							29	9									
*03	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	690	1	13858	2	N	60	85	1			27
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	95	1			149
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	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

10	7192	X	6791	-0-	-401	-0-	6	1	6686	2	N	90	174	1			33
							99	9									
11	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	6	1	6466	2	N	80					113
							88	9									
12	6882	X	6832	-0-	-50	-0-	6	1	6670	2	N	142	192	1			63
							156	9									
01	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6	1	6628	2	N	142	179	1			26
							156	9									
02	6216	X	6060	-0-	-156	-0-	5	1	6007	2	N	44					70
							48	9									
03	6820	X	6601	-0-	-219	-0-	6	1	6446	2	N	135	179	1			26
							149	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

10	11470	X	10791	-0-	-679	-0-	6	1	10519	2	N	242	184	1			85
							266	9									
11	10860	X	10319	-0-	-541	-0-	6	1	9980	2	N	303	363	1			25
							333	9									
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	6	1	10025	2	N	300	192	1			133
							330	9									
01	10106	X	10079	-0-	-27	-0-	6	1	9733	2	N	309	417	1			25
							340	9									
02	9128	X	8680	-0-	-448	-0-	5	1	8480	2	N	177	175	1			27
							195	9									
03	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	6	1	9328	2	N	179	180	1			26
							197	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

10	34287	X	34287	-0-	-0-	-0-	6	1	34281	2	N	-0-					182
11	32520	X	27908	-0-	-4612	-0-	5	1	27853	2	N	45	169	1	1	8	57
							50	9									
12	33945	X	29187	-0-	-4758	-0-	12	1	29050	2	N	114					171
							125	9									
01	34286	X	28362	-0-	-5924	-0-	11	1	28351	2	N	-0-					171
02	30968	X	24290	-0-	-6678	-0-	5	1	24281	2	N	4	78	1			97
							4	9									
03	34286	X	29131	-0-	-5155	-0-	6	1	29064	2	N	55					152
							61	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

10	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	12917	2	228	9	N	207	221	1			53
11	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12603	2	189	9	N	172	173	1			52
12	12555	X	11808	-0-	-747	-0-	11679	2	129	9	N	117	116	1			53
01	13144	X	11707	-0-	-1437	-0-	11455	2	252	9	N	229	175	1			107
02	11928	X	10483	-0-	-1445	-0-	10415	2	68	9	N	62					169
03	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12338	2	108	9	N	98	161	1			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	6	-0-	-8240	-0-	6	1			N	-0-					27
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					25
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					25
12	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					25
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					25
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	348	2			N	-0-					25
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

10	11749	X	11726	-0-	-23	-0-	11629	2	97	9	N	88	142	1			187
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11255	2	123	9	N	112	55	1			244
12	11594	X	11399	-0-	-195	-0-	11313	2	86	9	N	78	80	1			242
01	11594	X	11483	-0-	-111	-0-	11340	2	143	9	N	130	321	1			51
02	10472	X	10184	-0-	-288	-0-	10147	2	37	9	N	34					85
03	11594	X	11467	-0-	-127	-0-	11291	2	176	9	N	160	99	1			146

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

10	11067	X	10347	-0-	-720	-0-	10141	2	206	9	N	187	183	1	1	8	171
11	10710	X	7848	-0-	-2862	-0-	7639	2	209	9	N	190	189	1	1	8	171
12	9548	X	6500	-0-	-3048	-0-	6500	2			N	-0-					171
01	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	6767	2	216	9	N	196	168	1			199
02	8624	X	4922	-0-	-3702	-0-	5	1	4917	2	N	-0-					199
03	9548	X	5899	-0-	-3649	-0-	6	1	5736	2	N	143	179	1			163
							157	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

10	6107	X	5981	-0-	-126	-0-	656	1	5121	2	N	185	187	1	1	8	190
							204	9									
11	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	402	1	5284	2	N	1	1	8			190
							1	9									
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	702	1	7529	2	N	171					361
							188	9									
01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	725	1	7514	2	N	121	368	1			114
							133	9									
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	546	1	6883	2	N	-0-					114
*03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	696	1	7764	2	N	-0-					114

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

10	341	N	258	-0-	-83	-0-	6	1	252	2	N	-0-					52
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-					52
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	319	2	N	-0-					52
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					52
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	5	1	242	2	N	-0-					52
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	6	1	150	2	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21080	X	17780	-0-	-3300	-0-	6	1	17702	2	N	65	174	1			118
							72	9									
11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	6	1	19831	2	N	190	192	1			116
							209	9									
12	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	6	1	17953	2	N	428	366	1			178
							471	9									
01	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	6	1	18034	2	N	79	183	1			74
							87	9									
02	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	5	1	16318	2	N	655	348	1			381
							721	9									
*03	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	6	1	17740	2	N	126	380	1			127
							139	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
10	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	644	1	8310	2	N	255	180	1	2	8	164
							281	9									
11	8910	X	7899	-0-	-1011	-0-	598	1	7299	2	N	2	2	8			164
							2	9									
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	667	1	7143	2	N	233	184	1			213
							256	9									
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	713	1	6794	2	N	66	168	1			111
							73	9									
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	552	1	6027	2	N	-0-					111
03	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	644	1	4319	2	N	-0-					111

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
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	621	1	4983	2	N	71	172	1			85
							78	9									
11	4860	X	3395	-0-	-1465	-0-	552	1	2843	2	N	-0-					85
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	667	1	5582	2	N	143					228
							157	9									
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	713	1	6869	2	N	-0-					228
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	575	1	3806	2	N	125	181	1			172
							138	9									
*03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	644	1	8644	2	N	-0-					172

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
10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	406	1	10832	2	N	119	172	1			48
							131	9									
11	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	327	1	9595	2	N	248	175	1			121
							273	9									
12	11377	X	9325	-0-	-2052	-0-	236	1	8957	2	N	120	176	1			65
							132	9									
01	11377	X	8597	-0-	-2780	-0-	182	1	7990	2	N	386	354	1			97
							425	9									
02	10276	X	7953	-0-	-2323	-0-	184	1	7600	2	N	154	178	1			73
							169	9									
03	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	335	1	8265	2	N	200	172	1			101
							220	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 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
10	620	X	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					59
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	258	1	2828	2	N	2	2	8			59
							2	9									
12	T. A.		9261	-0-	9261	9261	609	1	8382	2	N	245	1	8			303
							270	9									
01	T. A.		9823	-0-	9823	19084	725	1	9094	2	N	4	175	1			132
							4	9									
02	26715	X	7631	-0-	-19084	-0-	563	1	7068	2	N	-0-					132
*03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	655	1	6728	2	N	153	179	1			106
							168	9									

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
10	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	650	1	22698	2	N	62	172	1	1	8	67
							68	9									
11	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	696	1	21492	2	N	310	175	1	1	8	201
							341	9									
12	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	702	1	22525	2	N	60					261
							66	9									
01	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	723	1	22922	2	N	-0-					261
02	21000	X	18016	-0-	-2984	-0-	557	1	17459	2	N	-0-					261
*03	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	29	1	28617	2	N	-0-					261

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
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	351	1	1313	2	N	-0-					179
11	4530	X	6	-0-	-4524	-0-	6	1			N	-0-					179
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3140	2	N	-0-					179
02	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	557	1	24509	2	N	62					241
							68	9									
*03	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	558	1	22994	2	N	99	180	1			160
							109	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18972	X	12150	-0-	-6822	-0-	12105	2	45	9	N	41	1	8			174
11	18210	X	10363	-0-	-7847	-0-	10309	2	54	9	N	49	190	1	1	8	32
12	16120	X	9891	-0-	-6229	-0-	9891	2			N	-0-					32
01	15035	X	10637	-0-	-4398	-0-	10637	2			N	-0-					32
02	12908	X	9125	-0-	-3783	-0-	9004	2	121	9	N	110					142
*03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12845	2	84	9	N	76	190	1			28

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20460	X	12029	-0-	-8431	-0-	12029	2			N	-0-					162
11	19800	X	13914	-0-	-5886	-0-	13914	2			N	-0-					162
12	16244	X	13970	-0-	-2274	-0-	13959	2	11	9	N	10					172
01	14973	X	14412	-0-	-561	-0-	14412	2			N	-0-					172
02	13524	X	12760	-0-	-764	-0-	12760	2			N	-0-					172
03	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2			N	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	15727	-0-	-1137	-0-	15727	2			N	-0-					307
11	16320	X	14995	-0-	-1325	-0-	14994	2	1	9	N	1	1	8			307
12	14880	X	14544	-0-	-336	-0-	14544	2			N	-0-					307
01	14880	X	14753	-0-	-127	-0-	14753	2			N	-0-					307
02	13440	X	13171	-0-	-269	-0-	13171	2			N	-0-					307
03	14880	X	14219	-0-	-661	-0-	14161	2	58	9	N	53	179	1			181

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24955	X	6	-0-	-24949	-0-	6	1			N	-0-					116
11	23280	X	5	-0-	-23275	-0-	5	1			N	-0-					116
12	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					116
01	22630	X	850	-0-	-21780	-0-	1	1	849	2	N	-0-					116
02	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	5	1	20832	2	N	-0-					116
*03	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	6	1	21962	2	N	-0-					116

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
10	7223	X	533	-0-	-6690	-0-	184	1	349	2	N	-0-					185
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					185
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					185
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					185
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					185
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					185

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
10	7905	X	6307	-0-	-1598	-0-	117	1	6179	2	N	10					91
							11	9									
11	7650	X	5581	-0-	-2069	-0-	117	1	5431	2	N	30					121
							33	9									
12	6107	X	5592	-0-	-515	-0-	117	1	5375	2	N	91	183	1			29
							100	9									
01	6293	X	5140	-0-	-1153	-0-	111	1	5029	2	N	-0-					29
02	5684	X	4839	-0-	-845	-0-	104	1	4712	2	N	21					50
							23	9									
03	6293	X	3480	-0-	-2813	-0-	64	1	3404	2	N	11					61
							12	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
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	644	1	12373	2	N	79	184	1			70
							87	9									
11	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	690	1	13479	2	N	219	172	1	1	8	116
							241	9									
12	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	644	1	12860	2	N	307	352	1			71
							338	9									
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	713	1	13375	2	N	187	171	1			87
							206	9									
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	552	1	11710	2	N	324	174	1			237
							356	9									
*03	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	483	1	11797	2	N	52	172	1			117
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	385	1	11605	2	N	309	179	1	1	8	391
							340	9									
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	6	1	10499	2	N	20	178	1	1	8	232
							22	9									
12	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	11	1	9400	2	N	-0-					232
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	12	1	9856	2	N	-0-					232
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	245	1	6649	2	N	225	176	1			281
							248	9									
*03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	153	1	4945	2	N	20	177	1			124
							22	9									

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
10	22320	X	9766	-0-	-12554	-0-	12	1	9666	2	N	80	176	1			133
							88	9									
11	19350	X	8482	-0-	-10868	-0-	11	1	8161	2	N	282	351	1			64
							310	9									
12	15500	X	12679	-0-	-2821	-0-	12	1	12468	2	N	181	171	1			74
							199	9									
01	15500	X	14603	-0-	-897	-0-	12	1	14028	2	N	512	351	1			235
							563	9									
02	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	11	1	12474	2	N	129	176	1			188
							142	9									
*03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	12	1	14236	2	N	250	350	1			88
							275	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					107
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					107
12	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					107
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	219	1	3041	2	N	161	175	1			93
							177	9									
02	2800	N	17829	-0-	15029	15029	414	1	17051	2	N	331	339	1			85
							364	9									
*03	3100	N	20132	-0-	17032	32061	690	1	19165	2	N	252	174	1			163
							277	9									

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
10	21049	X	19745	-0-	-1304	-0-	6	1	19738	2	N	1	1	8			137
							1	9									
11	20370	X	18261	-0-	-2109	-0-	6	1	18157	2	N	89	172	1	1	8	53
							98	9									
12	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	6	1	18278	2	N	105	85	1			73
							116	9									
01	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	6	1	19084	2	N	76	96	1			53
							84	9									
02	16548	X	15939	-0-	-609	-0-	5	1	15934	2	N	-0-					53
03	18321	X	16830	-0-	-1491	-0-	6	1	16735	2	N	81	72	1			62
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1377	-0-	-1413	-0-	178	1	1198	2	N	1	1	8			223
							1	9									
11	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	1			N	-0-					223
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					223
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					223
02	2800	N	11786	-0-	8986	8986	133	1	11653	2	N	-0-					223
*03	3100	N	14855	-0-	11755	20741	549	1	14247	2	N	54	177	1			100
							59	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22816	X	22553	-0-	-263	-0-	6	1	22339	2	N	189	188	1	1	8	191
							208	9									
11	21780	X	21601	-0-	-179	-0-	6	1	21545	2	N	45	176	1	2	8	58
							50	9									
12	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	6	1	21701	2	N	-0-					58
01	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	6	1	21610	2	N	229	117	1			170
							252	9									
02	18536	X	18431	-0-	-105	-0-	5	1	18426	2	N	-0-	69	1			101
03	20522	X	19771	-0-	-751	-0-	6	1	19610	2	N	141	183	1			59
							155	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	12772	-0-	-1519	-0-	12499	2	273	9	N	248	174	1			260
11	13830	X	13682	-0-	-148	-0-	13518	2	164	9	N	149	335	1			74
12	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14047	2	408	9	N	371	357	1			88
01	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13256	2	246	9	N	224	181	1			131
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12775	2	66	9	N	60					191
03	13020	X	12435	-0-	-585	-0-	12037	2	398	9	N	362	356	1			197

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	644	1	11004	2	N	80					209
							88	9									
11	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	690	1	11806	2	N	287	358	1	1	8	137
							316	9									
12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	656	1	12300	2	N	102					239
							112	9									
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	621	1	12217	2	N	125	176	1			188
							138	9									
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	414	1	10885	2	N	135	176	1			147
							149	9									
*03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10444	2	183	9	N	166	178	1			135

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	133	1	12411	2	N	97	172	1			72
							107	9									
11	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	199	1	12767	2	N	376	354	1			94
							414	9									
12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	129	1	12702	2	N	160	180	1			74
							176	9									
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12	1	11915	2	N	182	172	1			84
							200	9									
02	10360	X	10276	-0-	-84	-0-	45	1	10021	2	N	191	177	1			98
							210	9									
*03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	17	1	11792	2	N	287					385
							316	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 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
10	20646	X	16628	-0-	-4018	-0-	61	1	16429	2	N	125	172	1			97
							138	9									
11	19980	X	19539	-0-	-441	-0-	25	1	18949	2	N	514	519	1			92
							565	9									
12	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	19361	2	270	9	N	245	179	1			158
01	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19413	2	337	9	N	306	356	1			108
02	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	8	1	17524	2	N	158	178	1			88
							174	9									
*03	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	101	1	18831	2	N	294	176	1			206
							323	9									

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
10	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	609	1	8729	2	N	2	2	8			159
							2	9									
11	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	701	1	9779	2	N	162	176	1	2	8	143
							178	9									
12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	702	1	11132	2	N	94	171	1	1	8	65
							103	9									
01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	701	1	11946	2	N	108					173
							119	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	563	1	12116	2	N	108					281
							119	9									
*03	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	702	1	14361	2	N	151	347	1			85
							166	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
10	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	11886	2	292	9	N	265	178	1			268
11	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12463	2	1	9	N	1	175	1			94
12	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12	1	11719	2	N	388	353	1			129
							427	9									
01	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	11764	2	282	9	N	256	182	1			203
02	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11227	2	190	9	N	173	177	1			199
*03	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12114	2	289	9	N	263	355	1			107

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
10	13609	X	1758	-0-	-11851	-0-	240	1	1434	2	N	76	1	8			163
							84	9									
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	242	1	8208	2	N	272	347	1	3	8	85
							299	9									
12	T. A.		9394	-0-	9394	9394	290	1	8710	2	N	358	356	1			87
							394	9									
01	T. A.		10737	-0-	10737	20131	472	1	9937	2	N	298	179	1			206
							328	9									
02	T. A.		9291	-0-	9291	29422	352	1	8647	2	N	265	353	1			118
							292	9									
*03	40359	X	10937	-0-	-29422	-0-	388	1	10102	2	N	406	345	1			179
							447	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
10	23188	X	52	-0-	-23136	-0-	6	1	46	2	N	-0-					72
11	22320	X	20818	-0-	-1502	-0-	6	1	20724	2	N	80	3	8			149
							88	9									
12	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	6	1	23688	2	N	287	355	1	1	8	80
							316	9									
01	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	6	1	21559	2	N	209	174	1			115
							230	9									
02	19432	X	18147	-0-	-1285	-0-	17	1	17886	2	N	222	179	1			158
							244	9									
03	23591	X	19477	-0-	-4114	-0-	6	1	19087	2	N	349	177	1			330
							384	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
10	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	6	1	22506	2	N	145	173	1	6	8	123
							160	9									
11	12420	X	9182	-0-	-3238	-0-	6	1	9014	2	N	147	173	1	3	8	94
							162	9									
12	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	696	1	12640	2	N	48	1	8			141
							53	9									
01	22661	X	12973	-0-	-9688	-0-	719	1	12126	2	N	116	177	1			80
							128	9									
02	20468	X	9550	-0-	-10918	-0-	546	1	8882	2	N	111					191
							122	9									
03	22661	X	10695	-0-	-11966	-0-	696	1	9886	2	N	103	173	1			121
							113	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
10	28892	X	20441	-0-	-8451	-0-	282	1	19938	2	N	201	175	1	1	8	132
							221	9									
11	27960	X	18438	-0-	-9522	-0-	190	1	17926	2	N	293	176	1	1	8	248
							322	9									
12	21390	X	20988	-0-	-402	-0-	489	1	20317	2	N	165	349	1			64
							182	9									
01	21390	X	19930	-0-	-1460	-0-	52	1	19765	2	N	103					167
							113	9									
02	19320	X	16719	-0-	-2601	-0-	350	1	16204	2	N	150	174	1			143
							165	9									
03	20987	X	20591	-0-	-396	-0-	121	1	20354	2	N	105	177	1			71
							116	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
10	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	650	1	19862	2	N	168	173	1	1	8	66
							185	9									
11	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	696	1	20076	2	N	346	173	1	1	8	238
							381	9									
12	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	696	1	19005	2	N	181	185	1			234
							199	9									
01	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	696	1	19510	2	N	177	172	1			239
							195	9									
02	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	557	1	16866	2	N	164	177	1			226
							180	9									
*03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	650	1	15575	2	N	130	183	1			173
							143	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
10	17515	X	14973	-0-	-2542	-0-	12	1	14960	2	N	1	1	8			61
							1	9									
11	16560	X	14366	-0-	-2194	-0-	11	1	14120	2	N	214	188	1	1	8	86
							235	9									
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	12	1	14003	2	N	156	191	1			51
							172	9									
01	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	12	1	13970	2	N	-0-					51
02	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11	1	12041	2	N	167	166	1			52
							184	9									
*03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12	1	12775	2	N	-0-					52

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
10	2201	X	1143	-0-	-1058	-0-	290	1	851	2	N	2	2	8			124
							2	9									
11	242	X	242	-0-	-0-	-0-	235	1	7	2	N	-0-					124
12	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	1			N	-0-					124
01	1147	N	376	-0-	-771	-0-	242	1	134	9	N	122	177	1			69
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	1			N	-0-					69
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	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
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	851	1	6759	2	N	34	1	8			60
							37	9									
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	962	1	5901	2	N	62	1	8			121
							68	9									
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	725	1	3899	2	N	63	162	1			22
							69	9									
01	7657	X	5590	-0-	-2067	-0-	828	1	4720	2	N	38					60
							42	9									
02	6916	X	2749	-0-	-4167	-0-	386	1	2340	2	N	21					81
							23	9									
03	7657	X	6226	-0-	-1431	-0-	934	1	5248	2	N	40					121
							44	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
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	2	N	-0-					52
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	4	1	190	2	N	-0-					52
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					52
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	4	1	171	2	N	-0-					52
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	-0-					52
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	29					81
							32	9									

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
10	21483	X	20215	-0-	-1268	-0-	12	1	20166	2	N	34	175	1	1	8	104
							37	9									
11	19860	X	19511	-0-	-349	-0-	11	1	19419	2	N	74	2	8			176
							81	9									
12	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	12	1	19937	2	N	58	184	1			50
							64	9									
01	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	12	1	19832	2	N	-0-					50
02	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	11	1	17347	2	N	91					141
							100	9									
03	18600	X	18005	-0-	-595	-0-	12	1	17993	2	N	-0-					141

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 10/18/2005 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
10	7502	X	672	-0-	-6830	-0-	12	1	660	2	N	-0-					59
11	7260	X	1075	-0-	-6185	-0-	23	1	1052	2	N	-0-					59
12	14B2 EXT		6495	-0-	6495	6495	1085	1	5386	2	N	22					81
							24	9									
01	14B2 EXT		6639	-0-	6639	13134	1191	1	5426	2	N	20					101
							22	9									
02	14B2 EXT		6614	-0-	6614	19748	953	1	5639	2	N	20					121
							22	9									
*03	24495	X	4747	-0-	-19748	-0-	1105	1	3620	2	N	20					141
							22	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
10	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	830	1	2697	2	N	130	168	1	1	8	42
							143	9									
11	3720	X	1855	-0-	-1865	-0-	856	1	955	2	N	40	1	8			81
							44	9									
12	4774	X	1814	-0-	-2960	-0-	828	1	964	2	N	20					101
							22	9									
01	4774	X	1133	-0-	-3641	-0-	376	1	661	2	N	87	168	1			20
							96	9									
02	4312	X	1943	-0-	-2369	-0-	695	1	1226	2	N	20					40
							22	9									
03	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	867	1	1707	2	N	31					71
							34	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8996 - 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
10	19127	X	137	-0-	-18990	-0-	40	1	97	2	N	-0-					52
11	18510	X	5783	-0-	-12727	-0-	535	1	5160	2	N	80	7	8			125
							88	9									
12	T. A.		9044	-0-	9044	9044	592	1	8264	2	N	171	175	1	2	8	119
							188	9									
01	T. A.		9287	-0-	9287	18331	719	1	8458	2	N	100					219
							110	9									
02	T. A.		8816	-0-	8816	27147	546	1	7882	2	N	353	356	1			216
							388	9									
*03	35980	X	8833	-0-	-27147	-0-	500	1	8033	2	N	273	353	1			136
							300	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
10	14508	X	11055	-0-	-3453	-0-	12	1	11043	2	N	-0-					75
11	13650	X	10283	-0-	-3367	-0-	11	1	10272	2	N	-0-					75
12	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12	1	12028	2	N	325	348	1			52
							358	9									
01	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	12	1	11401	2	N	154	152	1			54
							169	9									
02	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	11	1	10041	2	N	336	182	1			208
							370	9									
*03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	12	1	11664	2	N	158	314	1			52
							174	9									

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
10	14911	X	12126	-0-	-2785	-0-	12126	2			N	-0-					67
11	14310	X	11582	-0-	-2728	-0-	11532	2	50	9	N	45					112
12	13640	X	11707	-0-	-1933	-0-	11541	2	166	9	N	151	186	1			77
01	12772	X	12611	-0-	-161	-0-	12246	2	365	9	N	332	351	1			58
02	11536	X	10848	-0-	-688	-0-	10636	2	212	9	N	193	193	1			58
03	12121	X	5386	-0-	-6735	-0-	5031	2	355	9	N	323	255	1			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35712	X	23027	-0-	-12685	-0-	12	1	22808	2	N	188	178	1	1	8	210
							207	9									
11	34560	X	29472	-0-	-5088	-0-	667	1	28736	2	N	63	174	1			99
							69	9									
12	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	690	1	26704	2	N	289	172	1			216
							318	9									
01	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	725	1	24856	2	N	146	176	1			186
							161	9									
02	22848	X	21616	-0-	-1232	-0-	563	1	20909	2	N	131	174	1			143
							144	9									
03	25296	X	21340	-0-	-3956	-0-	610	1	20584	2	N	133	176	1			100
							146	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	299	1	27685	2	N	161	174	1	1	8	106
							177	9									
11	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	12	1	24438	2	N	236	173	1			169
							260	9									
12	26846	X	24039	-0-	-2807	-0-	12	1	23916	2	N	101	175	1			95
							111	9									
01	27900	X	26072	-0-	-1828	-0-	25818	2	254	9	N	231	177	1			149
02	25200	X	25164	-0-	-36	-0-	25012	2	152	9	N	138	174	1			113
03	27900	X	26961	-0-	-939	-0-	26792	2	169	9	N	154	172	1			95

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	3	-0-	-7747	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	557	-0-	-5743	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6763	-0-	6763	6763	144	1	6619	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		13536	-0-	13536	20299	292	1	13244	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5288	-0-	5288	25587	113	1	5153	2	N	20					20
							22	9									
*03	32341	X	6754	-0-	-25587	-0-	125	1	6596	2	N	30					50
							33	9									

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	8914	-0-	-1471	-0-	678	1	8232	2	N	4	4	8			167
							4	9									
11	10050	X	8924	-0-	-1126	-0-	701	1	8124	2	N	90	179	1	6	8	72
							99	9									
12	9920	X	5850	-0-	-4070	-0-	701	1	5088	2	N	55	1	8			126
							61	9									
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	701	1	9329	2	N	65					191
							72	9									
02	8316	X	7402	-0-	-914	-0-	563	1	6751	2	N	80	174	1			97
							88	9									
03	9207	X	8547	-0-	-660	-0-	702	1	7710	2	N	123	167	1			53
							135	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
10	22103	X	21469	-0-	-634	-0-	454	1	20704	2	N	283	350	1			83
							311	9									
11	21000	X	20435	-0-	-565	-0-	167	1	19819	2	N	408	348	1			143
							449	9									
12	20770	X	18170	-0-	-2600	-0-	63	1	17790	2	N	288	359	1			72
							317	9									
01	20770	X	20061	-0-	-709	-0-	6	1	19749	2	N	278	175	1			175
							306	9									
02	18760	X	16943	-0-	-1817	-0-	17	1	16659	2	N	243	359	1			59
							267	9									
03	20770	X	18116	-0-	-2654	-0-	201	1	17623	2	N	265	173	1			151
							292	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
10	13516	X	11116	-0-	-2400	-0-	656	1	10261	2	N	181	177	1	1	8	62
							199	9									
11	13080	X	11000	-0-	-2080	-0-	701	1	10147	2	N	138	2	8			198
							152	9									
12	9300	X	9266	-0-	-34	-0-	702	1	8456	2	N	98	178	1	1	8	117
							108	9									
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	725	1	11468	2	N	174	177	1			114
							191	9									
02	8400	X	7756	-0-	-644	-0-	563	1	7193	2	N	-0-					114
*03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	702	1	8512	2	N	178	163	1			129
							196	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
10	44671	X	33535	-0-	-11136	-0-	12	1	33323	2	N	182	179	1	2	8	73
							200	9									
11	41190	X	29890	-0-	-11300	-0-	11	1	29670	2	N	190	180	1	3	8	80
							209	9									
12	36673	X	28842	-0-	-7831	-0-	11	1	28830	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	35712	X	27952	-0-	-7760	-0-	12	1	27647	2	N	266	196	1			150
							293	9									
02	30996	X	23557	-0-	-7439	-0-	11	1	23348	2	N	180	180	1			150
							198	9									
03	33542	X	8328	-0-	-25214	-0-	4	1	8229	2	N	86	183	1			53
							95	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
10	44299	X	34520	-0-	-9779	-0-	34315	2	205	9	N	186	187	1	1	8	48
11	40530	X	32227	-0-	-8303	-0-	31788	2	439	9	N	399	372	1	2	8	73
12	39122	X	30365	-0-	-8757	-0-	30152	2	213	9	N	194	190	1			77
01	37231	X	32323	-0-	-4908	-0-	31927	2	396	9	N	360	379	1			58
02	32368	X	30244	-0-	-2124	-0-	29993	2	251	9	N	228	192	1			94
03	34534	X	12536	-0-	-21998	-0-	12315	2	221	9	N	201	187	1			108

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
FORMAN C					WELL #: 2H	RRCID -> 263644			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 8648			PERF. 8698 - 12540		
10	25978	X	23698	-0-	-2280	-0-	610 150	1 9	22938	2	N	136					250
11	24630	X	23522	-0-	-1108	-0-	701 114	1 9	22707	2	N	104	177	1			177
12	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	679 74	1 9	21086	2	N	67	176	1			68
01	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	725 212	1 9	21211	2	N	193					261
02	19600	X	19212	-0-	-388	-0-	563 102	1 9	18547	2	N	93	173	1			181
03	21700	X	18991	-0-	-2709	-0-	679 124	1 9	18188	2	N	113	182	1			112
BLAKE-ALLISON A UNIT					WELL #: 9H	RRCID -> 263770			COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 8429			PERF. 9028 - 12105		
10	13702	X	9895	-0-	-3807	-0-	644 161	1 9	9090	2	N	146	175	1	1	8	102
11	11550	X	9855	-0-	-1695	-0-	667 153	1 9	9035	2	N	139	171	1	1	8	69
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	690 198	1 9	10462	2	N	180	180	1			69
01	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	690 273	1 9	10996	2	N	248	172	1			145
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	552 113	1 9	11536	2	N	103	178	1			70
*03	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	690 193	1 9	12798	2	N	175	179	1			66
FORMAN-BROWN					WELL #: 1H	RRCID -> 263897			COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8536			PERF. 9108 - 12250		
10	21545	X	17783	-0-	-3762	-0-	656 422	1 9	16705	2	N	384	535	1	2	8	90
11	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	701 209	1 9	16612	2	N	190	178	1	2	8	100
12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	701 351	1 9	15613	2	N	319	175	1	1	8	243
01	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	701 271	1 9	17394	2	N	246	353	1			136
02	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	563 211	1 9	14764	2	N	192	175	1			153
*03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	702 252	1 9	16209	2	N	229	181	1			201
FORSYTHE SPEER					WELL #: 3H	RRCID -> 264131			COMPL. DATE 08/13/2011			TOTAL DEPTH 6890			PERF. 7060 - 11562		
10	18073	X	12270	-0-	-5803	-0-	627 189	1 9	11454	2	N	172	175	1	2	8	147
11	15120	X	11928	-0-	-3192	-0-	282 2	1 9	11644	2	N	2	2	8			147
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-	27	1			120
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					120
02	11256	X	83	-0-	-11173	-0-	12 43	1 9	28	2	N	39					159
03	12338	X	626	-0-	-11712	-0-	255	1	371	2	N	-0-					159

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
10	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	656	1	21611	2	N	214	173	1	7	8	109
							235	9									
11	24270	X	19053	-0-	-5217	-0-	701	1	18158	2	N	176	177	1	7	8	101
							194	9									
12	23560	X	16836	-0-	-6724	-0-	702	1	15924	2	N	191	173	1	2	8	117
							210	9									
01	23560	X	16667	-0-	-6893	-0-	725	1	15817	2	N	114	177	1			54
							125	9									
02	21280	X	13505	-0-	-7775	-0-	563	1	12840	2	N	93					147
							102	9									
03	22506	X	14915	-0-	-7591	-0-	702	1	14110	2	N	94	177	1			64
							103	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
10	11966	X	8209	-0-	-3757	-0-	656	1	7552	2	N	1	1	8			68
							1	9									
11	10140	X	7400	-0-	-2740	-0-	701	1	6697	2	N	2	2	8			68
							2	9									
12	9951	X	7050	-0-	-2901	-0-	656	1	6197	2	N	179	178	1	1	8	68
							197	9									
01	9517	X	7056	-0-	-2461	-0-	725	1	6331	2	N	-0-					68
02	8596	X	5876	-0-	-2720	-0-	563	1	5313	2	N	-0-					68
03	8215	X	6166	-0-	-2049	-0-	702	1	5464	2	N	-0-					68

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
10	13640	X	11822	-0-	-1818	-0-	12	1	11562	2	N	225	174	1	1	8	234
							248	9									
11	13260	X	9270	-0-	-3990	-0-	11	1	9218	2	N	37	192	1			79
							41	9									
12	13702	X	9525	-0-	-4177	-0-	12	1	9194	2	N	290	182	1			187
							319	9									
01	13702	X	8526	-0-	-5176	-0-	12	1	8457	2	N	52	185	1			54
							57	9									
02	10836	X	7429	-0-	-3407	-0-	11	1	7418	2	N	-0-					54
03	11811	X	8207	-0-	-3604	-0-	12	1	7972	2	N	203	187	1			70
							223	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
10	10695	X	7265	-0-	-3430	-0-	6	1	7227	2	N	29	1	8			150
							32	9									
11	9570	X	6724	-0-	-2846	-0-	6	1	6659	2	N	54	2	8			202
							59	9									
12	9176	X	7756	-0-	-1420	-0-	6	1	7741	2	N	8					210
							9	9									
01	8277	X	721	-0-	-7556	-0-	1	1	659	2	N	55	178	1			87
							61	9									
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					87
03	7750	X	13	-0-	-7737	-0-	1	1	12	2	N	-0-					87

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
10	18166	X	13221	-0-	-4945	-0-	6	1	13061	2	N	140	1	8			219
							154	9									
11	17580	X	12363	-0-	-5217	-0-	305	1	11862	2	N	178	176	1	1	8	220
							196	9									
12	16957	X	2	-0-	-16955	-0-	2	1			N	-0-	154	1			66
01	14632	X	390	-0-	-14242	-0-	187	1	203	2	N	-0-					66
02	12656	X	641	-0-	-12015	-0-	291	1	220	2	N	118					184
							130	9									
03	13206	X	269	-0-	-12937	-0-	186	1	83	2	N	-0-					184

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
10	25265	X	14895	-0-	-10370	-0-	6	1	14832	2	N	52	1	8			114
							57	9									
11	24450	X	11103	-0-	-13347	-0-	6	1	11043	2	N	49	1	8			162
							54	9									
12	25265	X	3196	-0-	-22069	-0-	6	1	3177	2	N	12					174
							13	9									
01	25265	X	60	-0-	-25205	-0-	1	1	59	9	N	54	168	1			60
02	15288	X	-0-	-0-	-15288	-0-					N	-0-					60
03	14880	X	674	-0-	-14206	-0-	1	1	548	2	N	114					174
							125	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	328	1	7368	2	Y	142	2	8			202
							156	9									
11	7530	X	6602	-0-	-928	-0-	351	1	6194	2	Y	52	185	1	2	8	67
							57	9									
12	9548	X	5207	-0-	-4341	-0-	351	1	4667	2	Y	172	181	1			58
							189	9									
01	9548	X	6453	-0-	-3095	-0-	362	1	6091	2	Y	-0-					58
02	8624	X	6542	-0-	-2082	-0-	281	1	6000	2	Y	237	188	1			107
							261	9									
03	7843	X	5166	-0-	-2677	-0-	351	1	4815	2	Y	-0-					107

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
10	41323	X	20804	-0-	-20519	-0-	656	1	19731	2	N	379	354	1	1	8	86
							417	9									
11	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	701	1	18690	2	N	578	520	1	1	8	143
							636	9									
12	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	702	1	19994	2	N	299	346	1			96
							329	9									
01	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	725	1	19831	2	N	510	352	1			254
							561	9									
02	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	563	1	18266	2	N	167	349	1			72
							184	9									
03	21018	X	17394	-0-	-3624	-0-	702	1	16252	2	N	400	354	1			118
							440	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
10	35123	X	26224	-0-	-8899	-0-	242 364	1 9	25618	2	N	331	350	1	2	8	68
11	33990	X	26815	-0-	-7175	-0-	586 529	1 9	25700	2	N	481	350	1	2	8	197
12	26319	X	17627	-0-	-8692	-0-	679 64	1 9	16884	2	N	58	173	1	1	8	81
01	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	725 469	1 9	26409	2	N	426	360	1			147
02	25032	X	22588	-0-	-2444	-0-	563 314	1 9	21711	2	N	285	352	1			80
03	27714	X	24942	-0-	-2772	-0-	702 190	1 9	24050	2	N	173	177	1			76

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
10	32705	X	20000	-0-	-12705	-0-	656 561	1 9	18783	2	N	510	516	1	1	8	93
11	31650	X	19253	-0-	-12397	-0-	701 717	1 9	17835	2	N	652	635	1	1	8	109
12	32705	X	17414	-0-	-15291	-0-	702 222	1 9	16490	2	N	202	165	1			146
01	32705	X	17807	-0-	-14898	-0-	702 341	1 9	16764	2	N	310	352	1			104
02	29540	X	16378	-0-	-13162	-0-	563 380	1 9	15435	2	N	345	352	1			97
03	32705	X	19019	-0-	-13686	-0-	702 344	1 9	17973	2	N	313	179	1			231

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
10	52142	X	22436	-0-	-29706	-0-	633 174	1 9	21629	2	N	158	174	1	1	8	69
11	50460	X	19280	-0-	-31180	-0-	701 124	1 9	18455	2	N	113	1	8			181
12	23808	X	18167	-0-	-5641	-0-	701 107	1 9	17359	2	N	97	180	1			98
01	23808	X	21663	-0-	-2145	-0-	725 22	1 9	20916	2	N	20					118
02	20272	X	14070	-0-	-6202	-0-	562	1	13508	2	N	-0-					118
03	22444	X	13147	-0-	-9297	-0-	700 156	1 9	12291	2	N	142	177	1			83

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
10	30845	X	15496	-0-	-15349	-0-	328 217	1 9	14951	2	N	197	181	1	10	8	102
11	29850	X	13116	-0-	-16734	-0-	351 18	1 9	12747	2	N	16	16	8			102
12	30845	X	16370	-0-	-14475	-0-	351 202	1 9	15817	2	N	184	181	1	3	8	102
01	30845	X	13812	-0-	-17033	-0-	362 131	1 9	13319	2	N	119					221
02	14000	X	11827	-0-	-2173	-0-	281 146	1 9	11400	2	N	133	174	1			180
03	16368	X	12503	-0-	-3865	-0-	351 142	1 9	12010	2	N	129	172	1			137

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
10	18755	X	13756	-0-	-4999	-0-	656	1	12615	2	N	441	524	1	1	8	113
							485	9									
11	18150	X	12311	-0-	-5839	-0-	701	1	11048	2	N	511	536	1	1	8	87
							562	9									
12	18755	X	12151	-0-	-6604	-0-	702	1	10984	2	N	423	359	1			151
							465	9									
01	18755	X	11541	-0-	-7214	-0-	725	1	10403	2	N	375	352	1			174
							413	9									
02	16940	X	10113	-0-	-6827	-0-	563	1	9067	2	N	439	527	1			86
							483	9									
03	18755	X	10596	-0-	-8159	-0-	702	1	9474	2	N	382	354	1			114
							420	9									

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
10	22258	X	17110	-0-	-5148	-0-	328	1	16531	2	N	228	174	1	7	8	196
							251	9									
11	21540	X	15150	-0-	-6390	-0-	351	1	14610	2	N	172	174	1	10	8	184
							189	9									
12	22258	X	14284	-0-	-7974	-0-	351	1	13670	2	N	239	172	1	2	8	249
							263	9									
01	22258	X	13809	-0-	-8449	-0-	362	1	13254	2	N	175	350	1			74
							193	9									
02	20104	X	11865	-0-	-8239	-0-	281	1	11460	2	N	113					187
							124	9									
03	22258	X	12155	-0-	-10103	-0-	351	1	11772	2	N	29	164	1			52
							32	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63209	X	25462	-0-	-37747	-0-	12	1	25084	2	N	333	345	1	1	8	66
							366	9									
11	30630	X	22612	-0-	-8018	-0-	11	1	22196	2	N	368	348	1	1	8	85
							405	9									
12	31651	X	19035	-0-	-12616	-0-	11	1	18835	2	N	172	174	1			83
							189	9									
01	27311	X	18368	-0-	-8943	-0-	12	1	18284	2	N	65					148
							72	9									
02	24668	X	17352	-0-	-7316	-0-	11	1	17214	2	N	115	183	1			80
							127	9									
03	25451	X	18423	-0-	-7028	-0-	12	1	18174	2	N	215	173	1			122
							237	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		29230	-0-	29230	143761	500	1	27554	2	N	1069	1030	1	2	8	125
							1176	9									
11	T. A.		26877	-0-	26877	170638	546	1	25405	2	N	842	873	1	2	8	92
							926	9									
*12	196875	X	26237	-0-	-170638	-0-	500	1	25146	2	N	537	529	1			100
							591	9									
*01	48174	X	27086	-0-	-21088	-0-	707	1	25533	2	N	769	695	1			174
							846	9									
*02	43512	X	22663	-0-	-20849	-0-	557	1	22106	2	N	-0-					174
*03	48174	X	24839	-0-	-23335	-0-	684	1	23766	2	N	354	354	1			174
							389	9									

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
*10	191851	X	31766	-0-	-160085	-0-	132 963	1 9	30671	2	N	875	865	1	1	8	104
*11	46950	X	26734	-0-	-20216	-0-	155 748	1 9	25831	2	N	680	712	1	1	8	71
*12	48515	X	24138	-0-	-24377	-0-	201 428	1 9	23509	2	N	389	355	1			105
*01	48515	X	20925	-0-	-27590	-0-	17 509	1 9	20399	2	N	463	350	1			218
*02	43820	X	17818	-0-	-26002	-0-	5 479	1 9	17334	2	N	435	534	1			119
*03	48515	X	20053	-0-	-28462	-0-	17 422	1 9	19614	2	N	384	348	1			155

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
10	13547	X	4690	-0-	-8857	-0-	328 235	1 9	4127	2	Y	214	1	8			281
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	351 176	1 9	3770	2	Y	160	185	1	1	8	255
12	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	351 228	1 9	4301	2	Y	207	187	1			275
01	4743	X	4004	-0-	-739	-0-	362 18	1 9	3624	2	Y	16	183	1			108
02	4284	X	3941	-0-	-343	-0-	281 341	1 9	3319	2	Y	310	185	1			233
03	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	351 12	1 9	3318	2	Y	11	184	1			60

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
10	38595	X	24309	-0-	-14286	-0-	357 981	1 9	22971	2	N	892	1053	1	1	8	95
11	37350	X	24019	-0-	-13331	-0-	678 1340	1 9	22001	2	N	1218	1051	1	1	8	261
12	38595	X	23013	-0-	-15582	-0-	702 759	1 9	21552	2	N	690	877	1	1	8	73
01	38595	X	23148	-0-	-15447	-0-	725 919	1 9	21504	2	N	835	718	1			190
02	34860	X	19701	-0-	-15159	-0-	563 840	1 9	18298	2	N	764	708	1			246
03	38595	X	20195	-0-	-18400	-0-	702 817	1 9	18676	2	N	743	711	1			278

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
10	13268	X	8989	-0-	-4279	-0-	656 237	1 9	8096	2	N	215	182	1	1	8	124
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	701 145	1 9	8855	2	N	132	182	1	1	8	73
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	702 253	1 9	9039	2	N	230	189	1			114
01	8990	X	8071	-0-	-919	-0-	725	1	7346	2	N	-0-					114
02	9044	X	7058	-0-	-1986	-0-	562 297	1 9	6199	2	N	270	188	1			196
03	10013	X	5950	-0-	-4063	-0-	679 91	1 9	5180	2	N	83	177	1			102

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
10	34751	X	7965	-0-	-26786	-0-	656	1	7081	2	N	207	193	1	1	8	254
							228	9									
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	701	1	6225	2	N	27	165	1			116
							30	9									
12	8246	X	6632	-0-	-1614	-0-	702	1	5621	2	N	281	189	1			208
							309	9									
01	7967	X	6444	-0-	-1523	-0-	587	1	5813	2	N	40	191	1			57
							44	9									
02	7196	X	5671	-0-	-1525	-0-	563	1	4793	2	N	286	191	1			152
							315	9									
03	7967	X	6518	-0-	-1449	-0-	702	1	5682	2	N	122	179	1			95
							134	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
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	94	1	5003	2	N	80					161
							88	9									
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	80	1	3732	2	N	80	177	1			64
							88	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	89	1	3539	2	N	17					81
							19	9									
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	81	1	3677	2	N	114	146	1			49
							125	9									
02	6580	X	5534	-0-	-1046	-0-	119	1	5393	2	N	20					69
							22	9									
*03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	163	1	8617	2	N	12					81
							13	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
10	22940	X	7907	-0-	-15033	-0-	656	1	6928	2	N	294	185	1	2	8	178
							323	9									
11	22200	X	7116	-0-	-15084	-0-	701	1	6338	2	N	70	180	1	2	8	66
							77	9									
12	9238	X	7550	-0-	-1688	-0-	701	1	6450	2	N	363	188	1			241
							399	9									
01	9238	X	7111	-0-	-2127	-0-	724	1	6350	2	N	34	188	1			87
							37	9									
02	8344	X	6488	-0-	-1856	-0-	563	1	5529	2	N	360	186	1			261
							396	9									
03	7905	X	7184	-0-	-721	-0-	701	1	6455	2	N	25	188	1			98
							28	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
10	45446	X	34114	-0-	-11332	-0-	6	1	33104	2	N	913	1037	1	1	8	70
							1004	9									
11	43980	X	36220	-0-	-7760	-0-	6	1	35061	2	N	1048	1040	1	2	8	76
							1153	9									
12	45446	X	31375	-0-	-14071	-0-	6	1	30470	2	N	817	704	1			189
							899	9									
01	45446	X	28891	-0-	-16555	-0-	6	1	28380	2	N	459	525	1			123
							505	9									
02	41048	X	24484	-0-	-16564	-0-	5	1	23724	2	N	686	705	1			104
							755	9									
03	45446	X	25144	-0-	-20302	-0-	6	1	24405	2	N	666	515	1			255
							733	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
10	44485	X	35337	-0-	-9148	-0-	6	1	34107	2	N	1113	1217	1	1	8	93
							1224	9									
11	43050	X	38306	-0-	-4744	-0-	6	1	36932	2	N	1244	1037	1	1	8	299
							1368	9									
12	44485	X	32758	-0-	-11727	-0-	6	1	31843	2	N	826	1052	1			73
							909	9									
01	44485	X	31716	-0-	-12769	-0-	6	1	30723	2	N	897	875	1			95
							987	9									
02	40180	X	27009	-0-	-13171	-0-	5	1	26226	2	N	707	704	1			98
							778	9									
03	44485	X	28636	-0-	-15849	-0-	6	1	27926	2	N	640	525	1			213
							704	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8618 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
10	T. A.		51787	-0-	51787	152482	293	1	48642	2	N	2593	2614	1	6	8	277
							2852	9									
11	T. A.		49618	-0-	49618	202100	75	1	47275	2	N	2062	2266	1	5	8	68
							2268	9									
12	T. A.		48387	-0-	48387	250487	75	1	46720	2	N	1447	1404	1	1	8	110
							1592	9									
01	T. A.		36308	-0-	36308	286795	63	1	35088	2	N	1052	1053	1			109
							1157	9									
02	T. A.		29046	-0-	29046	315841	28	1	28068	2	N	864	877	1			96
							950	9									
03	T. A.		30425	-0-	30425	346266	6	1	29419	2	N	909	879	1			126
							1000	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47523	X	40145	-0-	-7378	-0-	316	1	38873	2	N	869	1028	1	3	8	95
							956	9									
11	45990	X	33990	-0-	-12000	-0-	328	1	33058	2	N	549	535	1	2	8	107
							604	9									
12	47523	X	26751	-0-	-20772	-0-	627	1	25748	2	N	342	354	1	1	8	94
							376	9									
01	47523	X	30036	-0-	-17487	-0-	661	1	28772	2	N	548	521	1			121
							603	9									
02	42924	X	25136	-0-	-17788	-0-	534	1	24262	2	N	309	350	1			80
							340	9									
03	47523	X	26219	-0-	-21304	-0-	696	1	25039	2	N	440	347	1			173
							484	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25637	X	13561	-0-	-12076	-0-	656	1	12852	2	N	48	5	8			163
							53	9									
11	24810	X	5841	-0-	-18969	-0-	701	1	5090	2	N	45	5	8			203
							50	9									
12	25637	X	2907	-0-	-22730	-0-	608	1	2216	2	N	75	174	1	1	8	103
							83	9									
01	25637	X	7688	-0-	-17949	-0-	724	1	6964	2	N	-0-					103
02	23156	X	8589	-0-	-14567	-0-	584	1	8005	2	N	-0-					103
03	25637	X	15052	-0-	-10585	-0-	702	1	14174	2	N	160	176	1			87
							176	9									

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
10	119161	X	15417	-0-	-103744	-0-	656	1	14246	2	N	468	528	1	3	8	181
							515	9									
11	36390	X	12721	-0-	-23669	-0-	701	1	11732	2	N	262	353	1	1	8	89
							288	9									
12	37603	X	12581	-0-	-25022	-0-	701	1	11474	2	N	369	178	1			280
							406	9									
01	37603	X	11296	-0-	-26307	-0-	725	1	10558	2	N	12	179	1			113
							13	9									
02	33964	X	8686	-0-	-25278	-0-	563	1	7749	2	N	340	354	1			99
							374	9									
03	37603	X	9644	-0-	-27959	-0-	702	1	8837	2	N	95					194
							105	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
10	69502	X	45366	-0-	-24136	-0-	98	1	44263	2	N	914	737	1	1	8	286
							1005	9									
11	67260	X	44455	-0-	-22805	-0-	305	1	43791	2	N	326	537	1	1	8	74
							359	9									
12	69502	X	42866	-0-	-26636	-0-	40	1	42617	2	N	190					264
							209	9									
01	69502	X	41415	-0-	-28087	-0-	63	1	40977	2	N	341	543	1			62
							375	9									
02	62776	X	35734	-0-	-27042	-0-	5	1	35291	2	N	398	366	1			94
							438	9									
03	69502	X	38272	-0-	-31230	-0-	6	1	37890	2	N	342	372	1			64
							376	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
10	66836	X	51866	-0-	-14970	-0-	650	1	50590	2	N	569	355	1	1	8	278
							626	9									
11	64680	X	43906	-0-	-20774	-0-	696	1	42612	2	N	544	747	1	1	8	74
							598	9									
12	66836	X	42840	-0-	-23996	-0-	661	1	41179	2	N	909	902	1			81
							1000	9									
01	66836	X	41008	-0-	-25828	-0-	661	1	39773	2	N	522	534	1			69
							574	9									
02	60368	X	35697	-0-	-24671	-0-	557	1	34495	2	N	586	549	1			106
							645	9									
03	66836	X	36348	-0-	-30488	-0-	696	1	35055	2	N	543	549	1			100
							597	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 9350 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		197	-0-	197	197	47	1	150	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9171	-0-	9171	9368	327	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		43542	-0-	43542	52910	397	1	42325	2	N	745	710	1			35
							820	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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		31840	-0-	31840	31840	655	1	25796	2	N	4899	4752	1			147
							5389	9									
09	T. A.		36898	-0-	36898	68738	701	1	31903	2	N	3904	3801	1	4	8	246
							4294	9									
10	T. A.		32199	-0-	32199	100937	633	1	28856	2	N	2464	2619	1	4	8	87
							2710	9									
11	T. A.		30039	-0-	30039	130976	563	1	27321	2	N	1959	1750	1	3	8	293
							2155	9									
12	T. A.		26368	-0-	26368	157344	656	1	24225	2	N	1352	1568	1			77
							1487	9									
01	T. A.		24512	-0-	24512	181856	725	1	22420	2	N	1243	1217	1			103
							1367	9									
02	T. A.		20603	-0-	20603	202459	563	1	18899	2	N	1037	1046	1			94
							1141	9									
03	T. A.		21635	-0-	21635	224094	702	1	19777	2	N	1051	1043	1			102
							1156	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 9417 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		1407	-0-	1407	1407	163	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		25880	-0-	25880	27287	189	1	25238	2	N	412	352	1			60
							453	9									
03	T. A.		32717	-0-	32717	60004	305	1	31869	2	N	494	529	1			25
							543	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		40851	-0-	40851	40851	258	1	39980	2	N	557	531	1			26
							613	9									

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		28517	-0-	28517	28517	465	1	27625	2	N	388	176	1			212
							427	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 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

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

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. N/A

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

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

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

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

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

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1336	-0-	-1237	-0-	360	1	976	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	836	-0-	-1174	-0-	320	1	516	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	343	1	859	2	N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	388	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	347	1	1845	2	N	-0-					-0-
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	389	1	2094	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	427	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	384	1	2103	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1586	-0-	-863	-0-	357	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	392	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2274	-0-	-50	-0-	348	1	1926	2	N	-0-					-0-
*03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	389	1	2093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	891	1	4906	2	N	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	563	1	4399	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	441	-0-	-1109	-0-	15	1	426	2	N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	137	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	216	1	1217	2	N	-0-					-0-
*03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	7168	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	487	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	283	1	2208	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	320	-0-	-1633	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1250	-0-	-703	-0-	38	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	11	-0-	-1753	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	873	-0-	-1080	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7221	-0-	-932	-0-	1092	1	6129	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7715	-0-	-175	-0-	1083	1	6632	2	N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1088	1	6971	2	N	-0-					-0-
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1047	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1047	1	6728	2	N	-0-					-0-
*03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1087	1	7053	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	2916	-0-	-1486	-0-	448	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3603	-0-	-837	-0-	409	1	3194	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	291	-0-	-4297	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2481	-0-	-2107	-0-	76	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	113	-0-	-3807	-0-	17	1	96	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1626	-0-	-2094	-0-	139	1	1487	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22723	X	20396	-0-	-2327	-0-	1947	1	18449	2	N	-0-					-0-
11	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	2013	1	19592	2	N	-0-					-0-
12	21638	X	21074	-0-	-564	-0-	1786	1	19288	2	N	-0-					-0-
01	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	1801	1	19882	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	18446	-0-	-1098	-0-	1633	1	16813	2	N	-0-					-0-
03	21638	X	21540	-0-	-98	-0-	1922	1	19618	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	2119	1	15405	2	N	-0-					-0-
11	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	1499	1	15366	2	N	-0-					-0-
12	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	532	1	27025	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	14550	-0-	-1384	-0-	415	1	14135	2	N	-0-					-0-
02	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	1149	1	18642	2	N	-0-					-0-
03	15934	X	14577	-0-	-1357	-0-	890	1	13687	2	N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	10125	-0-	-601	-0-	1531	1	8594	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9259	-0-	-1241	-0-	1300	1	7959	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10241	-0-	-609	-0-	1382	1	8859	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10397	-0-	-453	-0-	1413	1	8984	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8540	-0-	-812	-0-	1151	1	7389	2	N	-0-					-0-
*03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	1371	1	8892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	13730	-0-	-282	-0-	1311	1	12419	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	12910	-0-	-3350	-0-	1203	1	11707	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	13570	-0-	-1465	-0-	1150	1	12420	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	12085	-0-	-2950	-0-	1004	1	11081	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	10652	-0-	-2368	-0-	943	1	9709	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11821	-0-	-1912	-0-	1055	1	10766	2	N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	11724	-0-	-1265	-0-	1119	1	10605	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	10948	-0-	-1172	-0-	1020	1	9928	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11331	-0-	-1162	-0-	960	1	10371	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	10897	-0-	-1596	-0-	905	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10224	-0-	-1060	-0-	905	1	9319	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	10708	-0-	-1010	-0-	956	1	9752	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
10	23684	X	20635	-0-	-3049	-0-	1970	1	18665	2	N	-0-					-0-
11	22320	X	20666	-0-	-1654	-0-	1925	1	18741	2	N	-0-					-0-
12	21607	X	19807	-0-	-1800	-0-	1679	1	18128	2	N	-0-					-0-
01	21607	X	20656	-0-	-951	-0-	1716	1	18940	2	N	-0-					-0-
02	19516	X	17824	-0-	-1692	-0-	1578	1	16246	2	N	-0-					-0-
03	21359	X	19982	-0-	-1377	-0-	1783	1	18199	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
10	15314	X	11809	-0-	-3505	-0-	603	1	11206	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	11922	-0-	-1548	-0-	423	1	11499	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	8367	-0-	-1801	-0-	104	1	8263	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	5984	-0-	-4184	-0-	241	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	5624	-0-	-3560	-0-	224	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	4916	-0-	-5252	-0-	187	1	4729	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
10	11315	X	9275	-0-	-2040	-0-	1426	1	7849	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	7295	-0-	-3655	-0-	828	1	6467	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	2380	-0-	-3045	-0-	81	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2693	-0-	-2732	-0-	82	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	1154	-0-	-3746	-0-	174	1	980	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	170	-0-	-5255	-0-	15	1	155	2	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
10	13671	X	11658	-0-	-2013	-0-	595	1	11063	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11173	-0-	-797	-0-	397	1	10776	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	8352	-0-	-2963	-0-	104	1	8248	2	N	-0-					-0-
01	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	481	1	11478	2	N	-0-					-0-
02	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	632	1	15229	2	N	-0-					-0-
*03	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	597	1	15127	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
10	11718	X	7588	-0-	-4130	-0-	387	1	7201	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	7311	-0-	-4029	-0-	260	1	7051	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	1099	-0-	-9503	-0-	14	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	6796	-0-	-3806	-0-	274	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	395	1	9522	2	N	-0-					-0-
*03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	342	1	8674	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 #: 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
10	16275	X	9335	-0-	-6940	-0-	476	1	8859	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	7575	-0-	-6465	-0-	269	1	7306	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	6157	-0-	-5406	-0-	76	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	9105	-0-	-2427	-0-	366	1	8739	2	N	-0-					-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	485	1	11697	2	N	-0-					-0-
*03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	485	1	12293	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

10	22475	X	19197	-0-	-3278	-0-	980	1	18217	2	N	-0-					-0-
11	21750	X	18839	-0-	-2911	-0-	669	1	18170	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	11604	-0-	-6655	-0-	144	1	11460	2	N	-0-					-0-
01	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	790	1	18843	2	N	-0-					-0-
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	735	1	17705	2	N	-0-					-0-
*03	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	695	1	17618	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

10	16492	X	14135	-0-	-2357	-0-	721	1	13414	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	13305	-0-	-2655	-0-	472	1	12833	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2183	-0-	-1041	-0-	27	1	2156	2	N	-0-					-0-
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	254	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	359	1	8656	2	N	-0-					-0-
*03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	489	1	12392	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

10	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1503	-0-	-627	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1585	-0-	-616	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1231	-0-	-970	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1237	-0-	-611	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1742	-0-	-738	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1504	-0-	-896	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1238	-0-	-610	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					60
11	1200	N	493	-0-	-707	-0-	493	2			N	-0-					60
12	1085	N	576	-0-	-509	-0-	576	2			N	-0-					60
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					60
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					60

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					152
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					152
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					152
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					152
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					152
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	15221	X	13107	-0-	-2114	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	10785	-0-	-3405	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	9231	-0-	-5184	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	8663	-0-	-5752	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11817	-0-	-1203	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
*03	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CERVENY WELL #: 1H RRCID -> 219956 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6257 - 9591

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	4602	-0-	1502	1502	8	1	4594	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3242	-0-	142	142	8	1	3234	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16026	-0-	13226	13368	28	1	15998	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10268					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

10	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	61	1	16047	2	N	-0-					-0-
11	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	28	1	16639	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	13231	-0-	-3571	-0-	23	1	13208	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	9374	-0-	-6746	-0-	23	1	9351	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	5889	-0-	-9679	-0-	10	1	5879	2	N	-0-					-0-
*03	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	29	1	17694	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	1	1	736	2	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632	2	N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	6	1	2435	2	N	-0-					-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	4	1	2422	2	N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

10	24831	X	2122	-0-	-22709	-0-	8	1	2114	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	110	-0-	-23920	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
01	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-
02	11872	X	2691	-0-	-9181	-0-	5	1	2686	2	N	-0-					-0-
*03	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	52	1	31375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31186	X	28492	-0-	-2694	-0-	109	1	28383	2	N	-0-			-0-
11	26520	X	23447	-0-	-3073	-0-	39	1	23408	2	N	-0-			-0-
12	27404	X	25798	-0-	-1606	-0-	45	1	25753	2	N	-0-			-0-
01	28489	X	23082	-0-	-5407	-0-	57	1	23025	2	N	-0-			-0-
02	25732	X	20797	-0-	-4935	-0-	36	1	20761	2	N	-0-			-0-
*03	28489	X	18423	-0-	-10066	-0-	31	1	18392	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

10	46004	X	41793	-0-	-4211	-0-	41793	2			N	-0-			-0-
11	44520	X	35047	-0-	-9473	-0-	59	1	34988	2	N	-0-			-0-
12	48577	X	34309	-0-	-14268	-0-	60	1	34249	2	N	-0-			-0-
01	45353	X	30133	-0-	-15220	-0-	75	1	30058	2	N	-0-			-0-
02	40964	X	29373	-0-	-11591	-0-	51	1	29322	2	N	-0-			-0-
*03	41788	X	35745	-0-	-6043	-0-	59	1	35686	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

10	1023	X	527	-0-	-496	-0-	438	1	89	2	N	-0-			-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	351	1	1803	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	30784	-0-	27684	27684	499	1	30285	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	23876	-0-	21076	48760	520	1	23356	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	21085	-0-	17985	66745	21085	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	417	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	375	1	3100	2	N	-0-			-0-
01	56413	X	56413	-0-	-0-	-0-	21	1	56392	2	N	-0-			-0-
02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	50548	2			N	-0-			-0-
*03	52669	X	52669	-0-	-0-	-0-	52669	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

10	45353	X	984	-0-	-44369	-0-	385	1	599	2	N	-0-			-0-
11	40830	X	1793	-0-	-39037	-0-	1120	1	673	2	N	-0-			-0-
12	38812	X	22521	-0-	-16291	-0-	278	1	22243	2	N	-0-			-0-
01	44318	X	44318	-0-	-0-	-0-	44318	2			N	-0-			-0-
02	38510	X	38510	-0-	-0-	-0-	38510	2			N	-0-			-0-
*03	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	39260	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

10	45446	X	39756	-0-	-5690	-0-	39756	2			N	-0-			-0-
11	43980	X	37200	-0-	-6780	-0-	62	1	37138	2	N	-0-			-0-
12	45446	X	36238	-0-	-9208	-0-	64	1	36174	2	N	-0-			-0-
01	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-	36752	2			N	-0-			-0-
02	38052	X	26717	-0-	-11335	-0-	46	1	26671	2	N	-0-			-0-
*03	39742	X	35135	-0-	-4607	-0-	58	1	35077	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

10	51770	X	45841	-0-	-5929	-0-	45841	2			N	-0-			-0-
11	47400	X	43132	-0-	-4268	-0-	72	1	43060	2	N	-0-			-0-
12	46779	X	43535	-0-	-3244	-0-	76	1	43459	2	N	-0-			-0-
01	46779	X	41772	-0-	-5007	-0-	104	1	41668	2	N	-0-			-0-
02	42252	X	39090	-0-	-3162	-0-	68	1	39022	2	N	-0-			-0-
*03	45849	X	42581	-0-	-3268	-0-	76	1	42505	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
10	38843	X	36420	-0-	-2423	-0-	36420	2			N	-0-			-0-
11	35940	X	33603	-0-	-2337	-0-	56	1	33547	2	N	-0-			-0-
12	36890	X	33199	-0-	-3691	-0-	58	1	33141	2	N	-0-			-0-
01	36425	X	31793	-0-	-4632	-0-	31793	2			N	-0-			-0-
02	32900	X	29228	-0-	-3672	-0-	29228	2			N	-0-			-0-
*03	36425	X	30622	-0-	-5803	-0-	51	1	30571	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	3100	N	3630	-0-	530	530	6	1	3624	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-			-0-
11	38340	X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-			-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-
01	1550	X	27	-0-	-1523	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	35309	X	24440	-0-	-10869	-0-	93	1	24347	2	N	-0-			-0-
11	29550	X	23608	-0-	-5942	-0-	39	1	23569	2	N	-0-			-0-
12	30535	X	24462	-0-	-6073	-0-	43	1	24419	2	N	-0-			-0-
01	26598	X	24664	-0-	-1934	-0-	61	1	24603	2	N	-0-			-0-
02	22512	X	22112	-0-	-400	-0-	38	1	22074	2	N	-0-			-0-
*03	24459	X	23195	-0-	-1264	-0-	38	1	23157	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27435	X	21622	-0-	-5813	-0-	83	1	21539	2	N	-0-			-0-
11	21769	X	21769	-0-	-0-	-0-	36	1	21733	2	N	-0-			-0-
12	22041	X	20049	-0-	-1992	-0-	35	1	20014	2	N	-0-			-0-
01	21607	X	21569	-0-	-38	-0-	54	1	21515	2	N	-0-			-0-
02	20328	X	19043	-0-	-1285	-0-	33	1	19010	2	N	-0-			-0-
*03	22506	X	19034	-0-	-3472	-0-	32	1	19002	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
10	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	142	1	37013	2	N	-0-			-0-
11	35034	X	35034	-0-	-0-	-0-	58	1	34976	2	N	-0-			-0-
12	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	69	1	39335	2	N	-0-			-0-
01	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	39169	2			N	-0-			-0-
02	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	66	1	38135	2	N	-0-			-0-
*03	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	68	1	40717	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
10	94054	X	38341	-0-	-55713	-0-	38341	2			N	-0-			-0-
11	91020	X	35812	-0-	-55208	-0-	35812	2			N	-0-			-0-
12	54932	X	31676	-0-	-23256	-0-	31676	2			N	-0-			-0-
01	54932	X	29593	-0-	-25339	-0-	29593	2			N	-0-			-0-
02	49616	X	24880	-0-	-24736	-0-	24880	2			N	-0-			-0-
03	54932	X	25546	-0-	-29386	-0-	25546	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	32488	X	17953	-0-	-14535	-0-	69	1	17884	2	N	-0-			-0-
11	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	38	1	22461	2	N	-0-			-0-
12	26732	X	26732	-0-	-0-	-0-	47	1	26685	2	N	-0-			-0-
01	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	73	1	29490	2	N	-0-			-0-
02	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	45	1	25671	2	N	-0-			-0-
*03	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	44	1	26807	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27962	X	24390	-0-	-3572	-0-	93	1	24297	2	N	-0-			-0-
11	25950	X	22494	-0-	-3456	-0-	38	1	22456	2	N	-0-			-0-
12	26257	X	22749	-0-	-3508	-0-	40	1	22709	2	N	-0-			-0-
01	26257	X	22065	-0-	-4192	-0-	55	1	22010	2	N	-0-			-0-
02	22344	X	19842	-0-	-2502	-0-	34	1	19808	2	N	-0-			-0-
*03	24397	X	22776	-0-	-1621	-0-	38	1	22738	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	43958	X	36145	-0-	-7813	-0-	36145	2			N	-0-			-0-
11	38820	X	33416	-0-	-5404	-0-	56	1	33360	2	N	-0-			-0-
12	38657	X	33615	-0-	-5042	-0-	59	1	33556	2	N	-0-			-0-
01	37355	X	34975	-0-	-2380	-0-	87	1	34888	2	N	-0-			-0-
02	32648	X	30078	-0-	-2570	-0-	30078	2			N	-0-			-0-
*03	36146	X	31492	-0-	-4654	-0-	52	1	31440	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40579	X	32274	-0-	-8305	-0-	32274	2			N	-0-			-0-
11	35430	X	30485	-0-	-4945	-0-	51	1	30434	2	N	-0-			-0-
12	36239	X	32699	-0-	-3540	-0-	57	1	32642	2	N	-0-			-0-
01	32271	X	31769	-0-	-502	-0-	79	1	31690	2	N	-0-			-0-
02	29148	X	28520	-0-	-628	-0-	49	1	28471	2	N	-0-			-0-
*03	32705	X	23758	-0-	-8947	-0-	39	1	23719	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	127007	X	59729	-0-	-67278	-0-	59729	2			N	-0-			-0-
11	122910	X	53384	-0-	-69526	-0-	53384	2			N	-0-			-0-
12	78523	X	48914	-0-	-29609	-0-	48914	2			N	-0-			-0-
01	78523	X	46040	-0-	-32483	-0-	46040	2			N	-0-			-0-
02	70924	X	38911	-0-	-32013	-0-	38911	2			N	-0-			-0-
03	78523	X	41535	-0-	-36988	-0-	41535	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	47368	X	45558	-0-	-1810	-0-	45558	2			N	-0-			-0-
11	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	43750	2			N	-0-			-0-
12	46500	X	37176	-0-	-9324	-0-	37176	2			N	-0-			-0-
01	46500	X	37970	-0-	-8530	-0-	37970	2			N	-0-			-0-
02	42000	X	33606	-0-	-8394	-0-	33606	2			N	-0-			-0-
03	45570	X	38959	-0-	-6611	-0-	38959	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37510	X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	-0-			-0-
11	36300	X	12566	-0-	-23734	-0-	12566	2			N	-0-			-0-
12	43995	X	43995	-0-	-0-	-0-	116	1	43879	2	N	-0-			-0-
01	57298	X	57298	-0-	-0-	-0-	57298	2			N	-0-			-0-
02	49905	X	49905	-0-	-0-	-0-	49905	2			N	-0-			-0-
*03	52765	X	52765	-0-	-0-	-0-	52765	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	41602	X	31642	-0-	-9960	-0-	121	1	31521	2	N	-0-			-0-
11	34170	X	32270	-0-	-1900	-0-	54	1	32216	2	N	-0-			-0-
12	33852	X	32009	-0-	-1843	-0-	56	1	31953	2	N	-0-			-0-
01	32736	X	29430	-0-	-3306	-0-	73	1	29357	2	N	-0-			-0-
02	30128	X	25728	-0-	-4400	-0-	45	1	25683	2	N	-0-			-0-
*03	33356	X	27887	-0-	-5469	-0-	46	1	27841	2	N	-0-			-0-

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
10	30907	X	30813	-0-	-94	-0-	118	1	30695	2	N	-0-			-0-
11	31050	X	26459	-0-	-4591	-0-	44	1	26415	2	N	-0-			-0-
12	32085	X	26837	-0-	-5248	-0-	47	1	26790	2	N	-0-			-0-
01	32085	X	24812	-0-	-7273	-0-	62	1	24750	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	21730	-0-	-6102	-0-	38	1	21692	2	N	-0-			-0-
*03	30814	X	23794	-0-	-7020	-0-	39	1	23755	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
10	24769	X	10746	-0-	-14023	-0-	41	1	10705	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	9871	-0-	-1289	-0-	16	1	9855	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10950	-0-	-582	-0-	19	1	10931	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	10032	-0-	-1500	-0-	25	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	8391	-0-	-1549	-0-	15	1	8376	2	N	-0-			-0-
*03	10943	X	9996	-0-	-947	-0-	17	1	9979	2	N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	13920	-0-	-3471	-0-	13920	2			N	-0-			-0-
11	13560	X	10075	-0-	-3485	-0-	10075	2			N	-0-			-0-
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-			-0-
01	13919	X	13288	-0-	-631	-0-	13288	2			N	-0-			-0-
02	12572	X	10579	-0-	-1993	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	9405	-0-	-4514	-0-	9405	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
10	620	X	390	-0-	-230	-0-	5	1	385	2	N	-0-			-0-
11	600	X	475	-0-	-125	-0-	7	1	468	2	N	-0-			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	2	N	-0-			-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	1	1	392	2	N	-0-			-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	2	1	508	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
10	40703	X	27506	-0-	-13197	-0-	384	1	27122	2	N	-0-					-0-
11	33180	X	25593	-0-	-7587	-0-	384	1	25209	2	N	-0-					-0-
12	30597	X	25237	-0-	-5360	-0-	147	1	25090	2	N	-0-					-0-
01	30597	X	25012	-0-	-5585	-0-	91	1	24921	2	N	-0-					-0-
02	25368	X	23620	-0-	-1748	-0-	86	1	23534	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	24658	-0-	-2839	-0-	86	1	24572	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
10	51307	X	51307	-0-	-0-	-0-	51307	2			N	-0-					-0-
11	48208	X	48208	-0-	-0-	-0-	48208	2			N	-0-					-0-
12	52297	X	44746	-0-	-7551	-0-	44746	2			N	-0-					-0-
01	52297	X	44087	-0-	-8210	-0-	161	1	43926	2	N	-0-					-0-
02	47236	X	40726	-0-	-6510	-0-	149	1	40577	2	N	-0-					-0-
03	51305	X	47015	-0-	-4290	-0-	163	1	46852	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
10	36301	X	1148	-0-	-35153	-0-	16	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	20040	X	966	-0-	-19074	-0-	15	1	951	2	N	-0-					-0-
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	524	-0-	-623	-0-	2	1	522	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	155	-0-	-881	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40114	X	35774	-0-	-4340	-0-	35774	2			N	-0-					-0-
11	37260	X	35387	-0-	-1873	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
12	35929	X	35412	-0-	-517	-0-	35412	2			N	-0-					-0-
01	35774	X	34436	-0-	-1338	-0-	34436	2			N	-0-					-0-
02	33040	X	26890	-0-	-6150	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
03	36580	X	32647	-0-	-3933	-0-	32647	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67270	X	43903	-0-	-23367	-0-	43903	2			N	-0-					-0-
11	60630	X	42425	-0-	-18205	-0-	42425	2			N	-0-					-0-
12	49228	X	43001	-0-	-6227	-0-	251	1	42750	2	N	-0-					-0-
01	46221	X	41340	-0-	-4881	-0-	151	1	41189	2	N	-0-					-0-
02	41132	X	30779	-0-	-10353	-0-	113	1	30666	2	N	-0-					-0-
*03	52723	X	52723	-0-	-0-	-0-	183	1	52540	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
10	15686	X	7677	-0-	-8009	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	4193	-0-	-3937	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
01	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
02	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
*03	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38316	X	34457	-0-	-3859	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	34478	-0-	-1822	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	30832	-0-	-4911	-0-	30832	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	30532	-0-	-3940	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	27996	-0-	-4176	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	28156	-0-	-7463	-0-	28156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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
10	27652	X	20061	-0-	-7591	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	24078	-0-	-252	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21371	-0-	-2189	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20802	-0-	-2603	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	16515	-0-	-5969	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	18481	-0-	-6412	-0-	18481	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131998	X	102952	-0-	-29046	-0-	102952	2			N	-0-					-0-
11	122040	X	92020	-0-	-30020	-0-	92020	2			N	-0-					-0-
12	109430	X	102539	-0-	-6891	-0-	102539	2			N	-0-					-0-
01	102951	X	99265	-0-	-3686	-0-	99265	2			N	-0-					-0-
02	92988	X	78885	-0-	-14103	-0-	78885	2			N	-0-					-0-
03	102951	X	92170	-0-	-10781	-0-	92170	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
10	114762	X	85965	-0-	-28797	-0-	85965	2			N	-0-					-0-
11	111060	X	76551	-0-	-34509	-0-	76551	2			N	-0-					-0-
12	88040	X	84829	-0-	-3211	-0-	84829	2			N	-0-					-0-
01	87203	X	82907	-0-	-4296	-0-	82907	2			N	-0-					-0-
02	78764	X	72211	-0-	-6553	-0-	72211	2			N	-0-					-0-
03	85963	X	79320	-0-	-6643	-0-	79320	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37975	X	28926	-0-	-9049	-0-	325	1	28601	2	N	-0-					-0-
11	35070	X	26385	-0-	-8685	-0-	382	1	26003	2	N	-0-					-0-
12	33604	X	26492	-0-	-7112	-0-	324	1	26168	2	N	-0-					-0-
01	31961	X	25396	-0-	-6565	-0-	445	1	24951	2	N	-0-					-0-
02	27104	X	25533	-0-	-1571	-0-	445	1	25088	2	N	-0-					-0-
03	28768	X	22054	-0-	-6714	-0-	409	1	21645	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54591	X	45580	-0-	-9011	-0-	45580	2			N	-0-					-0-
11	52830	X	41164	-0-	-11666	-0-	41164	2			N	-0-					-0-
12	54591	X	42769	-0-	-11822	-0-	42769	2			N	-0-					-0-
01	51336	X	38684	-0-	-12652	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
02	44716	X	29833	-0-	-14883	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	5621	-0-	-39949	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	12791	-0-	-5716	-0-	785	1	12006	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	15941	-0-	-1969	-0-	654	1	15287	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	12346	-0-	-6161	-0-	527	1	11819	2	N	-0-					-0-
01	15500	X	10693	-0-	-4807	-0-	665	1	10028	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	12615	-0-	-2197	-0-	621	1	11994	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	12147	-0-	-4252	-0-	738	1	11409	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37696	X	32277	-0-	-5419	-0-	32277	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	28267	-0-	-8213	-0-	28267	2			N	-0-					-0-
12	37696	X	7560	-0-	-30136	-0-	90	1	7470	2	N	-0-					-0-
01	35526	X	7050	-0-	-28476	-0-	555	1	6495	2	N	-0-					-0-
02	32088	X	8581	-0-	-23507	-0-	196	1	8385	2	N	-0-					-0-
03	32271	X	29529	-0-	-2742	-0-	432	1	29097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96565	X	80963	-0-	-15602	-0-	80963	2			N	-0-					-0-
11	89280	X	70210	-0-	-19070	-0-	70210	2			N	-0-					-0-
12	71624	X	71624	-0-	-0-	-0-	71624	2			N	-0-					-0-
01	65948	X	65948	-0-	-0-	-0-	65948	2			N	-0-					-0-
02	54158	X	54158	-0-	-0-	-0-	54158	2			N	-0-					-0-
03	80972	X	56249	-0-	-24723	-0-	56249	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114855	X	101749	-0-	-13106	-0-	101749	2			N	-0-					-0-
11	109590	X	91939	-0-	-17651	-0-	91939	2			N	-0-					-0-
12	110298	X	87047	-0-	-23251	-0-	87047	2			N	-0-					-0-
01	107353	X	84207	-0-	-23146	-0-	84207	2			N	-0-					-0-
02	96964	X	83409	-0-	-13555	-0-	83409	2			N	-0-					-0-
03	101742	X	81853	-0-	-19889	-0-	81853	2			N	-0-					-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72571	X	68189	-0-	-4382	-0-	68189	2			N	-0-					-0-
11	64409	X	64409	-0-	-0-	-0-	64409	2			N	-0-					-0-
12	70432	X	58633	-0-	-11799	-0-	58633	2			N	-0-					-0-
01	70432	X	60510	-0-	-9922	-0-	60510	2			N	-0-					-0-
02	63616	X	52089	-0-	-11527	-0-	52089	2			N	-0-					-0-
03	68200	X	54504	-0-	-13696	-0-	54504	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101091	X	78669	-0-	-22422	-0-	78669	2			N	-0-					-0-
11	97830	X	54902	-0-	-42928	-0-	667	1	54235	2	N	-0-					-0-
12	95356	X	61884	-0-	-33472	-0-	115	1	61769	2	N	-0-					-0-
01	86056	X	57857	-0-	-28199	-0-	57857	2			N	-0-					-0-
02	76972	X	49807	-0-	-27165	-0-	49807	2			N	-0-					-0-
03	78678	X	56825	-0-	-21853	-0-	713	1	56112	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91078	X	82885	-0-	-8193	-0-	82885	2			N	-0-					-0-
11	86550	X	70180	-0-	-16370	-0-	70180	2			N	-0-					-0-
12	89435	X	69414	-0-	-20021	-0-	69414	2			N	-0-					-0-
01	89435	X	62859	-0-	-26576	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
02	79716	X	55657	-0-	-24059	-0-	55657	2			N	-0-					-0-
03	82894	X	60028	-0-	-22866	-0-	60028	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62558	X	40259	-0-	-22299	-0-	40259	2			N	-0-					-0-
11	58440	X	36640	-0-	-21800	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
12	55304	X	37518	-0-	-17786	-0-	37518	2			N	-0-					-0-
01	45539	X	39164	-0-	-6375	-0-	39164	2			N	-0-					-0-
02	39340	X	39340	-0-	-0-	-0-	39340	2			N	-0-					-0-
*03	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123008	X	55993	-0-	-67015	-0-	55993	2			N	-0-					-0-
11	111630	X	86253	-0-	-25377	-0-	86253	2			N	-0-					-0-
12	96305	X	96305	-0-	-0-	-0-	96305	2			N	-0-					-0-
01	84540	X	84540	-0-	-0-	-0-	84540	2			N	-0-					-0-
02	78596	X	74448	-0-	-4148	-0-	74448	2			N	-0-					-0-
03	87017	X	86277	-0-	-740	-0-	86277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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
10	127410	X	110457	-0-	-16953	-0-	110457	2			N	-0-					-0-
11	122160	X	108151	-0-	-14009	-0-	108151	2			N	-0-					-0-
12	119412	X	105139	-0-	-14273	-0-	105139	2			N	-0-					-0-
01	118141	X	104878	-0-	-13263	-0-	104878	2			N	-0-					-0-
02	106708	X	92535	-0-	-14173	-0-	92535	2			N	-0-					-0-
03	111755	X	98322	-0-	-13433	-0-	98322	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

10	95325	X	60075	-0-	-35250	-0-	60075	2			N	-0-					-0-
11	92250	X	53081	-0-	-39169	-0-	53081	2			N	-0-					-0-
12	78461	X	49152	-0-	-29309	-0-	49152	2			N	-0-					-0-
01	78461	X	45860	-0-	-32601	-0-	45860	2			N	-0-					-0-
02	70868	X	38604	-0-	-32264	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
03	78461	X	40448	-0-	-38013	-0-	40448	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

10	124775	X	56465	-0-	-68310	-0-	56465	2			N	-0-					-0-
11	120750	X	49785	-0-	-70965	-0-	49785	2			N	-0-					-0-
12	68913	X	45569	-0-	-23344	-0-	45569	2			N	-0-					-0-
01	68913	X	41049	-0-	-27864	-0-	41049	2			N	-0-					-0-
02	62244	X	34675	-0-	-27569	-0-	34675	2			N	-0-					-0-
03	68913	X	36813	-0-	-32100	-0-	36813	2			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

10	84010	X	62861	-0-	-21149	-0-	62861	2			N	-0-					-0-
11	80580	X	59709	-0-	-20871	-0-	59709	2			N	-0-					-0-
12	71734	X	57587	-0-	-14147	-0-	57587	2			N	-0-					-0-
01	67642	X	52621	-0-	-15021	-0-	52621	2			N	-0-					-0-
02	61096	X	44045	-0-	-17051	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
03	62868	X	45544	-0-	-17324	-0-	45544	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

10	106547	X	68819	-0-	-37728	-0-	68819	2			N	-0-					-0-
11	103110	X	61100	-0-	-42010	-0-	61100	2			N	-0-					-0-
12	86707	X	54749	-0-	-31958	-0-	54749	2			N	-0-					-0-
01	86707	X	48304	-0-	-38403	-0-	48304	2			N	-0-					-0-
02	78316	X	44465	-0-	-33851	-0-	44465	2			N	-0-					-0-
03	86707	X	48135	-0-	-38572	-0-	48135	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

10	53475	X	45050	-0-	-8425	-0-	45050	2			N	-0-					-0-
11	48480	X	39152	-0-	-9328	-0-	39152	2			N	-0-					-0-
12	47306	X	40340	-0-	-6966	-0-	40340	2			N	-0-					-0-
01	45229	X	41248	-0-	-3981	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
02	40852	X	36473	-0-	-4379	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	41088	-0-	-3955	-0-	41088	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

10	111445	X	101230	-0-	-10215	-0-	101230	2			N	-0-					-0-
11	100650	X	86039	-0-	-14611	-0-	86039	2			N	-0-					-0-
12	93744	X	79221	-0-	-14523	-0-	79221	2			N	-0-					-0-
01	101215	X	77841	-0-	-23374	-0-	77841	2			N	-0-					-0-
02	91420	X	74999	-0-	-16421	-0-	74999	2			N	-0-					-0-
03	101215	X	79376	-0-	-21839	-0-	79376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
10	116684	X	66780	-0-	-49904	-0-	66780	2			N	-0-					-0-
11	107970	X	59578	-0-	-48392	-0-	59578	2			N	-0-					-0-
12	103850	X	71317	-0-	-32533	-0-	71317	2			N	-0-					-0-
01	102114	X	82628	-0-	-19486	-0-	82628	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	76220	-0-	-16012	-0-	76220	2			N	-0-					-0-
*03	80179	X	80179	-0-	-0-	-0-	80179	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

10	86552	X	66406	-0-	-20146	-0-	66406	2			N	-0-					-0-
11	77520	X	60946	-0-	-16574	-0-	60946	2			N	-0-					-0-
12	71238	X	56386	-0-	-14852	-0-	56386	2			N	-0-					-0-
01	69657	X	52181	-0-	-17476	-0-	52181	2			N	-0-					-0-
02	62916	X	49188	-0-	-13728	-0-	49188	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	48277	-0-	-18125	-0-	48277	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

10	86676	X	75113	-0-	-11563	-0-	75113	2			N	-0-					-0-
11	80220	X	69679	-0-	-10541	-0-	69679	2			N	-0-					-0-
12	82894	X	66639	-0-	-16255	-0-	66639	2			N	-0-					-0-
01	82026	X	64254	-0-	-17772	-0-	64254	2			N	-0-					-0-
02	71316	X	57175	-0-	-14141	-0-	57175	2			N	-0-					-0-
03	75113	X	60545	-0-	-14568	-0-	60545	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

10	88846	X	72421	-0-	-16425	-0-	72421	2			N	-0-					-0-
11	83550	X	70532	-0-	-13018	-0-	70532	2			N	-0-					-0-
12	82057	X	72118	-0-	-9939	-0-	72118	2			N	-0-					-0-
01	75175	X	72226	-0-	-2949	-0-	72226	2			N	-0-					-0-
02	65828	X	60843	-0-	-4985	-0-	60843	2			N	-0-					-0-
03	72881	X	65816	-0-	-7065	-0-	65816	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

10	118606	X	115671	-0-	-2935	-0-	115671	2			N	-0-					-0-
11	110730	X	98690	-0-	-12040	-0-	98690	2			N	-0-					-0-
12	112437	X	93807	-0-	-18630	-0-	93807	2			N	-0-					-0-
01	115661	X	103519	-0-	-12142	-0-	103519	2			N	-0-					-0-
02	104468	X	96020	-0-	-8448	-0-	96020	2			N	-0-					-0-
03	115661	X	99494	-0-	-16167	-0-	99494	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

10	72571	X	-0-	-0-	-72571	-0-					N	-0-					-0-
11	65910	X	-0-	-0-	-65910	-0-					N	-0-					-0-
12	60450	X	50356	-0-	-10094	-0-	600	1	49756	2	N	-0-					-0-
01	50945	X	50945	-0-	-0-	-0-	50945	2			N	-0-					-0-
02	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	379	1	16171	2	N	-0-					-0-
03	50344	X	925	-0-	-49419	-0-	14	1	911	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

10	68820	X	56813	-0-	-12007	-0-	56813	2			N	-0-					-0-
11	60300	X	51797	-0-	-8503	-0-	51797	2			N	-0-					-0-
12	64294	X	44804	-0-	-19490	-0-	44804	2			N	-0-					-0-
01	64294	X	42414	-0-	-21880	-0-	42414	2			N	-0-					-0-
02	58072	X	44124	-0-	-13948	-0-	44124	2			N	-0-					-0-
03	56823	X	48933	-0-	-7890	-0-	48933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
10	34069	X	3587	-0-	-30482	-0-	713	1	2874	2	N	-0-			-0-
11	32970	X	3689	-0-	-29281	-0-	690	1	2999	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			-0-
01	3596	X	1712	-0-	-1884	-0-	135	1	1577	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-			-0-
*03	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	18057	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

10	108283	X	68885	-0-	-39398	-0-	68885	2			N	-0-			-0-
11	104790	X	61727	-0-	-43063	-0-	61727	2			N	-0-			-0-
12	90024	X	64550	-0-	-25474	-0-	64550	2			N	-0-			-0-
01	90024	X	59336	-0-	-30688	-0-	59336	2			N	-0-			-0-
02	81312	X	46869	-0-	-34443	-0-	46869	2			N	-0-			-0-
03	90024	X	50621	-0-	-39403	-0-	50621	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

10	130107	X	90989	-0-	-39118	-0-	90989	2			N	-0-			-0-
11	125910	X	93948	-0-	-31962	-0-	93948	2			N	-0-			-0-
12	122326	X	86148	-0-	-36178	-0-	86148	2			N	-0-			-0-
01	108810	X	88800	-0-	-20010	-0-	88800	2			N	-0-			-0-
02	97944	X	78961	-0-	-18983	-0-	78961	2			N	-0-			-0-
03	97092	X	77539	-0-	-19553	-0-	77539	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

10	127937	X	97701	-0-	-30236	-0-	97701	2			N	-0-			-0-
11	115080	X	88629	-0-	-26451	-0-	88629	2			N	-0-			-0-
12	117769	X	86984	-0-	-30785	-0-	86984	2			N	-0-			-0-
01	100564	X	82170	-0-	-18394	-0-	82170	2			N	-0-			-0-
02	89768	X	70933	-0-	-18835	-0-	70933	2			N	-0-			-0-
03	97712	X	74154	-0-	-23558	-0-	74154	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

10	127441	X	96682	-0-	-30759	-0-	96682	2			N	-0-			-0-
11	119760	X	86159	-0-	-33601	-0-	86159	2			N	-0-			-0-
12	123132	X	88278	-0-	-34854	-0-	88278	2			N	-0-			-0-
01	109802	X	87318	-0-	-22484	-0-	87318	2			N	-0-			-0-
02	95732	X	77305	-0-	-18427	-0-	77305	2			N	-0-			-0-
03	96689	X	83559	-0-	-13130	-0-	83559	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

10	104873	X	84120	-0-	-20753	-0-	84120	2			N	-0-			-0-
11	95430	X	72543	-0-	-22887	-0-	72543	2			N	-0-			-0-
12	89714	X	71823	-0-	-17891	-0-	71823	2			N	-0-			-0-
01	88443	X	72660	-0-	-15783	-0-	72660	2			N	-0-			-0-
02	79884	X	64487	-0-	-15397	-0-	64487	2			N	-0-			-0-
03	84134	X	72936	-0-	-11198	-0-	72936	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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
10	94767	X	84434	-0-	-10333	-0-	84434	2			N	-0-					-0-
11	90030	X	74155	-0-	-15875	-0-	74155	2			N	-0-					-0-
12	92814	X	74469	-0-	-18345	-0-	74469	2			N	-0-					-0-
01	91729	X	73029	-0-	-18700	-0-	73029	2			N	-0-					-0-
02	81844	X	67375	-0-	-14469	-0-	67375	2			N	-0-					-0-
03	84444	X	75385	-0-	-9059	-0-	75385	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

10	101680	X	85235	-0-	-16445	-0-	85235	2			N	-0-					-0-
11	95370	X	70767	-0-	-24603	-0-	70767	2			N	-0-					-0-
12	94178	X	72714	-0-	-21464	-0-	72714	2			N	-0-					-0-
01	87327	X	74877	-0-	-12450	-0-	74877	2			N	-0-					-0-
02	78876	X	64217	-0-	-14659	-0-	64217	2			N	-0-					-0-
03	85250	X	70249	-0-	-15001	-0-	70249	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

10	126914	X	95347	-0-	-31567	-0-	95347	2			N	-0-					-0-
11	122820	X	95170	-0-	-27650	-0-	95170	2			N	-0-					-0-
12	122140	X	86899	-0-	-35241	-0-	86899	2			N	-0-					-0-
01	111507	X	87596	-0-	-23911	-0-	87596	2			N	-0-					-0-
02	98252	X	77678	-0-	-20574	-0-	77678	2			N	-0-					-0-
03	98332	X	83189	-0-	-15143	-0-	83189	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	39417	-0-	39417	39417	39417	2			N	-0-					-0-
03	0	W	84502	-0-	84502	123919	84502	2			N	-0-					-0-

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
03	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

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					73
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					73
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					73
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					73
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	N	18	66	1			-0-
11	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	99	-0-	-1105	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	165	1			-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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					26
11	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					26
12	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2			N	-0-					26
01	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					26
02	1960	N	1771	-0-	-189	-0-	1771	2			N	-0-					26
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			N	-0-					26

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					9
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					9
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					9
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					9
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	629	2			N	-0-					9
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL WELL #: 1 RRCID -> 196745 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	660	-0-	-404	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	916	-0-	-820	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9106	-0-	-473	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8532	-0-	-738	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9133	-0-	-446	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	304	-0-	-896	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	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
EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 1 RRCID -> 203880 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6330 - 6510

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	11966	X	11244	-0-	-722	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9322	-0-	-2258	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9421	-0-	-2545	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9342	-0-	-2314	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8431	-0-	-2013	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9126	-0-	-2127	-0-	9126	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
10	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4241	-0-	-769	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3967	-0-	-485	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	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
10	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7332	-0-	-678	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7659	-0-	-246	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6765	-0-	-319	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7271	-0-	-572	-0-	7271	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
10	7440	X	3999	-0-	-3441	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4530	-0-	-2250	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3855	-0-	-3151	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	3786	-0-	-3220	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3859	-0-	-789	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	4242	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
10	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6215	-0-	-2000	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5846	-0-	-1036	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5559	-0-	-1945	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6492	-0-	-1816	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6831	-0-	-516	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6969	-0-	-111	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6885	-0-	-307	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7180	-0-	-12	-0-	7180	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
10	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3726	-0-	-707	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	6913	X	5729	-0-	-1184	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5108	-0-	-1492	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4147	-0-	-2301	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4841	-0-	-1607	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5079	-0-	-745	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	5694	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
10	7099	X	6340	-0-	-759	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6253	-0-	-617	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6420	-0-	-28	-0-	6420	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
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	3038	N	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2167	-0-	-185	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			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
10	3131	X	18	-0-	-3113	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	23	-0-	-2647	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2021	-0-	-1544	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

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

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2037	-0-	-1311	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1810	-0-	-1070	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1452	-0-	-904	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

10	2976	X	2049	-0-	-927	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3196	-0-	-1574	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	2859	-0-	-2070	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3393	-0-	-1536	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2727	-0-	-269	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2412	-0-	-905	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

10	15345	X	6671	-0-	-8674	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	6472	-0-	-7478	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	6774	-0-	-5750	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	6833	-0-	-4048	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5470	-0-	-1698	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5578	-0-	-1211	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	3515	-0-	-1600	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3705	-0-	-1441	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	2606	-0-	-2540	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3445	-0-	-1427	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2155	-0-	-3239	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	4153	2	50	9	N	45					115
11	4650	X	4118	-0-	-532	-0-	4094	2	24	9	N	22					137
12	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	3921	2	26	9	N	24	139	1			22
01	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	4187	2	25	9	N	23					45
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4056	2	8	9	N	7					52
*03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4417	2	39	9	N	35					87

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-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	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6612	-0-	-22	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 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
10	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10047	-0-	-214	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7866	-0-	-1570	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9177	-0-	-1332	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19344	X	18575	-0-	-769	-0-	18575	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17854	-0-	-326	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	18227	-0-	-466	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17759	-0-	-934	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
*03	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

10	16895	X	9658	-0-	-7237	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	9144	-0-	-6216	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	6423	-0-	-3869	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8138	-0-	-1627	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7020	-0-	-1716	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7968	-0-	-1704	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	2776	-0-	-4013	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	736	-0-	-6766	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6231	-0-	-1271	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

10	10075	X	7019	-0-	-3056	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7069	-0-	-2591	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7676	-0-	-2120	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7620	-0-	-719	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	4323	-0-	-3365	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

10	9703	X	7065	-0-	-2638	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5047	-0-	-3023	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	2093	-0-	-6246	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8202	-0-	-137	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6360	-0-	-500	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7035	-0-	-33	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

10	59413	X	4309	-0-	-55104	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8448	-0-	-2991	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8312	-0-	-816	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	2192	-0-	-16129	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	7100	-0-	-3520	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9178	-0-	-1796	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	6352	-0-	-4622	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	5995	-0-	-3413	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	3838	-0-	-6578	-0-	3838	2			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
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	9787	-0-	-6023	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	3397	-0-	-12413	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	6342	-0-	-7938	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	4329	-0-	-10892	-0-	4329	2			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
10	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
01	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10630	-0-	-262	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11517	-0-	-883	-0-	11517	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
10	5766	X	4873	-0-	-893	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4603	-0-	-947	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4569	-0-	-1104	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4481	-0-	-1192	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4154	-0-	-438	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4068	-0-	-799	-0-	4068	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	12152	X	5224	-0-	-6928	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	5525	-0-	-6235	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	6217	-0-	-3238	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
*03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6212	-0-	-268	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6033	-0-	-15	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

10	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3062	-0-	-1048	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3636	-0-	-580	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3684	-0-	-532	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3566	-0-	-242	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	11728	-0-	-2718	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	3619	-0-	-9881	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	8363	-0-	-4533	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	7513	-0-	-5197	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	6600	-0-	-4712	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7224	-0-	-4494	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

10	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6851	-0-	-79	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4977	-0-	-665	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4690	-0-	-1694	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6965	-0-	-103	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

10	8711	X	8228	-0-	-483	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7727	-0-	-703	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8246	-0-	-558	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8378	-0-	-426	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7031	-0-	-921	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
*03	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
12	11222	X	2463	-0-	-8759	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
*03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	17174	X	15016	-0-	-2158	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14923	-0-	-587	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
12	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13998	-0-	-1192	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10996	-0-	-2920	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	7328	-0-	-8451	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

10	1333	X	330	-0-	-1003	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	71	-0-	-1219	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	403	X	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6996	-0-	-1134	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	2615	-0-	-5786	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6936	-0-	-1775	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
*03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		876	-0-	876	909	876	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

10	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6792	-0-	-588	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6405	-0-	-3453	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7350	-0-	-2508	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7126	-0-	-1778	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6914	-0-	-185	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3482	-0-	-2006	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	3980	-0-	-2200	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5301	-0-	5301	5301	5301	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5293	-0-	5293	10594	5293	2			N	-0-					-0-
02	15614	X	5020	-0-	-10594	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
*03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4695	-0-	-947	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3974	-0-	-1486	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4585	-0-	-685	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4096	-0-	-440	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	3771	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
10	8928	X	8482	-0-	-446	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8031	-0-	-609	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8237	-0-	-691	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7933	-0-	-685	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6861	-0-	-923	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7255	-0-	-1239	-0-	7255	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
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6476	-0-	-364	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5876	-0-	-1192	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5667	-0-	-1401	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5110	-0-	-1274	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5486	-0-	-1427	-0-	5486	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
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	5700	X	877	-0-	-4823	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	2626	-0-	-3016	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	450	-0-	-4975	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	2257	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5233	-0-	2133	2133	5233	2			N	-0-					-0-
01	3097	X	964	-0-	-2133	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	12309	-0-	-5051	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	10788	-0-	-6012	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	11187	-0-	-5212	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	10696	-0-	-4370	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	9526	-0-	-4082	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10648	-0-	-1659	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5111	-0-	-624	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	835	-0-	-4715	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	4239	-0-	-2612	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
01	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9016	-0-	-280	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9272	-0-	-1020	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

10	13547	X	13479	-0-	-68	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	13093	-0-	-17	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10986	-0-	-2313	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	10244	-0-	-3241	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	9556	-0-	-2652	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10930	-0-	-2586	-0-	10930	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

10	6045	X	5652	-0-	-393	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5700	-0-	-150	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5783	-0-	-324	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5319	-0-	-197	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5727	-0-	-163	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	3681	-0-	-3480	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6468	X	3990	-0-	-2478	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	1482	-0-	-5555	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

10	12214	X	11667	-0-	-547	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11070	-0-	-750	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11263	-0-	-951	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11404	-0-	-469	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7752	-0-	-2776	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8781	-0-	-2875	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

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

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1323	-0-	-878	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3375	-0-	-795	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2908	-0-	-648	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

10	11036	X	8252	-0-	-2784	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10600	-0-	-80	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8370	-0-	-2666	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	5671	-0-	-4683	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	5496	-0-	-4388	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	5696	-0-	-5247	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1921	-0-	-466	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	925	-0-	-1958	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9798	-0-	-277	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8615	-0-	-485	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

10	5053	X	1909	-0-	-3144	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	2919	-0-	-1971	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1879	-0-	-837	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	456	-0-	-2861	-0-	456	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1141	-0-	-479	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	924	-0-	-285	-0-	924	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
10	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3179	-0-	-1681	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3283	-0-	-1801	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	80	-0-	-4512	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	583	-0-	-4873	-0-	583	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
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	1052	-0-	-568	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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
10	28008	X	28008	-0-	-0-	-0-	28008	2			N	-0-					-0-
11	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	27639	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	27289	-0-	-301	-0-	27289	2			N	-0-					-0-
01	27993	X	26118	-0-	-1875	-0-	26118	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	22654	-0-	-3134	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	22897	-0-	-5654	-0-	22897	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

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

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
10	13485	X	13077	-0-	-408	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12265	-0-	-785	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11871	-0-	-1614	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11177	-0-	-1998	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10355	-0-	-1545	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11184	-0-	-1898	-0-	11184	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	515	-0-	-570	-0-	515	2			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
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2771	-0-	-1009	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2339	-0-	-657	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			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
10	3813	X	1328	-0-	-2485	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	12	-0-	-1218	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3	-0-	-5980	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	1512	-0-	-4471	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1512	-0-	-3892	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	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
10	10447	X	9286	-0-	-1161	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8788	-0-	-1322	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
*03	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	8463	X	6993	-0-	-1470	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5309	-0-	-2881	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7378	-0-	-651	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6403	-0-	-149	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7499	-0-	-127	-0-	7499	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
10	12400	X	9411	-0-	-2989	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	8093	-0-	-5197	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	9203	-0-	-4964	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	10947	-0-	-1849	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7740	-0-	-1684	-0-	7740	2			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
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1031	-0-	-2929	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1622	-0-	-2470	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1240	-0-	-3100	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	1089	-0-	-2831	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	935	-0-	-3405	-0-	935	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
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8450	-0-	-354	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9131	-0-	-49	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
*03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4006	-0-	-586	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4023	-0-	-1061	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10393	-0-	-1097	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9037	-0-	-3115	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11271	-0-	-881	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	7038	-0-	-3938	-0-	21	1	7017	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	8071	-0-	-3616	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

10	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

10	10850	X	5661	-0-	-5189	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	6359	-0-	-4141	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6911	-0-	-1645	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
*03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
12	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
*03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

10	12307	X	10982	-0-	-1325	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	12102	-0-	-205	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11961	-0-	-222	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10905	-0-	-631	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11640	-0-	-1132	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	7533	X	6513	-0-	-1020	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6163	-0-	-1127	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5303	-0-	-633	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5906	-0-	-604	-0-	5906	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
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1254	-0-	-978	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1082	-0-	-1326	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1011	-0-	-1655	-0-	1011	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
10	620	X	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	559	-0-	-551	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3183	-0-	83	83	3183	2			N	-0-					-0-
01	3041	N	2958	-0-	-83	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	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
10	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9004	-0-	-265	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10217	-0-	-664	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8431	-0-	-1397	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8972	-0-	-1909	-0-	8972	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1274	-0-	-1485	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	564	-0-	-2466	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1292	-0-	-1839	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1379	-0-	-1752	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1484	-0-	-56	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3481	-0-	-411	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	378	-0-	-1002	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
11	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	9830	-0-	-4461	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	10254	-0-	-3386	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
*03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

10	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
11	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11665	-0-	-580	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	5662	-0-	-7265	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12439	-0-	-488	-0-	12439	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4521	-0-	1421	1421	4521	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7286	-0-	4186	5607	7286	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6550	-0-	3750	9357	6550	2			N	-0-					-0-
*03	16141	X	6784	-0-	-9357	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

10	21080	X	20885	-0-	-195	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	20177	-0-	-223	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	19796	-0-	-1284	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	19853	-0-	-1227	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	18295	-0-	-577	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19585	-0-	-1309	-0-	19585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

10	6479	X	4089	-0-	-2390	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4692	-0-	-1578	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5355	-0-	-1124	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4036	-0-	-1172	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
*03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4687	-0-	-614	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4320	-0-	-468	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

10	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
11	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15973	-0-	-1728	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15781	-0-	-1920	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13508	-0-	-2480	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	9509	-0-	-6704	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

10	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6076	-0-	-374	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6187	-0-	-385	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5446	-0-	-378	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6064	-0-	-229	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5456	X	5237	-0-	-219	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5201	-0-	-349	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4885	-0-	-1253	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4824	-0-	-1314	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4085	-0-	-759	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	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
10	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
11	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		11446	-0-	11446	11446	11446	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		10958	-0-	10958	22404	10958	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	10272	-0-	-22404	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
*03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1255	-0-	1255	1255	1255	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		178	-0-	178	1433	178	2			N	-0-					-0-
*03	1910	X	477	-0-	-1433	-0-	477	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
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-					-0-
11	12060	X	3559	-0-	-8501	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
*03	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4605	-0-	-2525	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	861	-0-	-5579	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

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

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9736	-0-	-835	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9576	-0-	-654	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8665	-0-	-2433	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	5301	-0-	-5797	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6243	-0-	-3781	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5380	-0-	-4509	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	11354	-0-	-2162	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9957	-0-	-3123	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9427	-0-	-3500	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	8325	-0-	-3548	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7179	-0-	-3293	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	6254	-0-	-5092	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
11	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
01	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	12934	-0-	-1290	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	8231	-0-	-8106	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

RIVERBEND "B" WELL #: 1H RRCID -> 223990 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8095 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
11	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10645	-0-	-360	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9517	-0-	-1683	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10313	-0-	-2087	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
11	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	3929	-0-	-19042	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
02	22176	X	-0-	-0-	-22176	-0-					N	-0-					-0-
03	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6806	-0-	-1504	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	5461	-0-	-2847	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	3289	-0-	-5422	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4777	-0-	-3091	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6097	-0-	-2614	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 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
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2577	-0-	-475	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

10	15135	X	-0-	-0-	-15135	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

10	12710	X	11983	-0-	-727	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12018	-0-	-312	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10170	-0-	-2571	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12070	-0-	-671	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10438	-0-	-790	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10992	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

10	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3906	-0-	-564	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3642	-0-	-1039	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	286	-0-	-4395	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	311	-0-	-3917	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	319	-0-	-4052	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7909	-0-	-2166	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7630	-0-	-1949	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6694	-0-	-1454	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7148	-0-	-1315	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERBEND "A" WELL #: 1H RRCID -> 224853 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7557 - 7511

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2012 - PLUGGED 12/15/12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 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
10	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4343	-0-	-249	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6448	X	5111	-0-	-1337	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4817	-0-	-1423	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4837	-0-	-1053	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4338	-0-	-1335	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3669	-0-	-1147	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4047	-0-	-1068	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

10	13299	X	8299	-0-	-5000	-0-	8296	2	3	9	N	3	1	8			11
11	12870	X	7177	-0-	-5693	-0-	7153	2	24	9	N	22					33
12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8672	2	11	9	N	10	11	1			32
01	8308	X	5673	-0-	-2635	-0-	5669	2	4	9	N	4					36
02	7504	X	6286	-0-	-1218	-0-	6269	2	17	9	N	15					51
03	8680	X	7431	-0-	-1249	-0-	7407	2	24	9	N	22					73

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

10	3193	X	2402	-0-	-791	-0-	2402	2			N	-0-					8
11	6390	X	3914	-0-	-2476	-0-	3910	2	4	9	N	4					12
12	7409	X	3067	-0-	-4342	-0-	3047	2	20	9	N	18	8	1			22
01	7409	X	4913	-0-	-2496	-0-	4904	2	9	9	N	8					30
02	6692	X	4093	-0-	-2599	-0-	4086	2	7	9	N	6					36
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4389	2	10	9	N	9					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	N	1					14
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3208	2	9	9	N	8					22
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	N	10	7	1			25
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4204	2	4	9	N	4					29
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4835	2	4	9	N	4					33
*03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	2	6	9	N	5					38

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

10	12338	X	11285	-0-	-1053	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10748	-0-	-1192	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11276	-0-	-318	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11169	-0-	-394	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9680	-0-	-764	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10293	-0-	-991	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

10	15934	X	12404	-0-	-3530	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	10162	-0-	-5258	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	8263	-0-	-7671	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	9703	-0-	-2697	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10926	-0-	-274	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11271	-0-	-1129	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		2839	-0-	2839	2839	2839	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		2677	-0-	2677	5516	2677	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	2051	-0-	951	6467	2051	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2396	-0-	-704	5763	2396	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 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
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	739	-0-	-2950	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
*03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 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
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	7624	-0-	-5276	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	9820	-0-	-3510	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8081	-0-	-2727	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	8572	-0-	-5967	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	2668	-0-	-5454	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	2271	-0-	-5559	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		4274	-0-	4274	4274	4274	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		4747	-0-	4747	9021	4747	2			N	-0-					-0-
02	13002	X	3981	-0-	-9021	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	943	-0-	-1907	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5335	-0-	-214	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4651	-0-	-417	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	651	N	123	-0-	-528	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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
10	5053	X	4244	-0-	-809	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3125	-0-	-1775	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2918	-0-	-3251	-0-	2918	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		413	-0-	413	413	413	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2706	-0-	-54	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		7882	-0-	7882	7882	7882	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		9098	-0-	9098	16980	9098	2			N	-0-					-0-
*03	23620	X	6640	-0-	-16980	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	7548	-0-	-2465	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	6802	-0-	-2888	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	7073	-0-	-2940	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6942	-0-	-1180	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6291	-0-	-1045	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6461	-0-	-1072	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	580	-0-	-7697	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6206	-0-	-645	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5777	-0-	-423	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5685	-0-	-825	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4530	-0-	-420	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4051	-0-	-317	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4269	-0-	-1621	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3927	-0-	-1393	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4280	-0-	-1548	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

10	3596	X	2425	-0-	-1171	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3092	-0-	-16	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3394	-0-	-47	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

10	6727	X	6330	-0-	-397	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5795	-0-	-963	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5765	-0-	-993	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5050	-0-	-1280	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	2453	-0-	-5483	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	6129	-0-	-6891	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	6156	-0-	-6444	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	5927	-0-	-7093	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5759	-0-	-2239	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5234	-0-	-506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	15126	-0-	-1583	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
11	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
12	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
*03	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	3984	-0-	-2588	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4747	-0-	-1613	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3227	-0-	-3345	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4157	-0-	-772	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1896	-0-	-677	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2364	-0-	-184	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5074	-0-	-599	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4833	-0-	-657	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9587	-0-	-674	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9586	-0-	-24	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8543	-0-	-865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	5941	-0-	-4475	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	6231	X	6070	-0-	-161	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5804	-0-	-226	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5363	-0-	-181	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4980	-0-	-720	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4476	-0-	-1476	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	3743	-0-	-1620	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

10	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2554	-0-	-1706	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

10	16337	X	11489	-0-	-4848	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	7643	-0-	-8107	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	10458	-0-	-5259	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	10933	-0-	-2180	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10011	-0-	-1357	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
*03	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

10	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	7661	-0-	-2662	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	6611	-0-	-3245	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8538	-0-	-2374	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11447	-0-	-1883	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	11365	-0-	-1965	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5152	-0-	-6888	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9184	-0-	-3805	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2458	-0-	-846	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2036	-0-	-1622	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2191	-0-	-1309	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3003	-0-	-872	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

10	8866	X	8709	-0-	-157	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	9246	-0-	-9294	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10209	-0-	-3493	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8505	-0-	-119	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6518	-0-	-3681	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3667	-0-	-1045	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3824	-0-	-432	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8192	-0-	-271	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7810	-0-	-380	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7240	-0-	-1161	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7768	-0-	-416	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	-0-	-0-	-12958	-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-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7964	-0-	-556	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8664	-0-	-140	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7598	-0-	-1206	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7040	-0-	-576	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3259	-0-	-1781	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	4015	2	1	9	N	1	1	8			11
11	4440	X	3777	-0-	-663	-0-	3777	2			N	-0-					11
12	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	4269	2			N	-0-					11
01	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	4348	2			N	-0-					11
02	4060	X	3689	-0-	-371	-0-	3688	2	1	9	N	1					12
03	4278	X	2580	-0-	-1698	-0-	2580	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	43961	X	3336	-0-	-40625	-0-	3335	2	1	9	N	1	1	8			9
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					9
12	8060	X	3419	-0-	-4641	-0-	3419	2			N	-0-					9
01	4588	X	1607	-0-	-2981	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			9
02	3024	X	1859	-0-	-1165	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			9
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	324	2	12	9	N	11	12	1			5
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12	11	1			6
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	6	1			-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	3	1			5
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	N	7	9	1			3

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

10	78126	X	10540	-0-	-67586	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	6472	-0-	-3727	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	4161	-0-	-6379	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7003	-0-	-2517	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7405	-0-	-3135	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					3
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					3
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					3
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					3
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					3
*03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					3

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

10	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5999	-0-	-1141	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7235	-0-	-143	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7028	-0-	-350	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	16089	X	13861	-0-	-2228	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13159	-0-	-2411	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13800	-0-	-2289	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13560	-0-	-2405	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11160	-0-	-1692	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11848	-0-	-2009	-0-	11848	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
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1840	-0-	-540	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2292	-0-	-343	-0-	2292	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
10	9486	X	7202	-0-	-2284	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9588	-0-	-462	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9818	-0-	-567	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9669	-0-	-716	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6367	-0-	-3553	-0-	6367	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
10	4867	X	2249	-0-	-2618	-0-	2188	2	61	9	N	55	55	1			21
11	7830	X	2987	-0-	-4843	-0-	2923	2	64	9	N	58	56	1			23
12	8091	X	2930	-0-	-5161	-0-	2851	2	79	9	N	72	81	1			14
01	8091	X	3239	-0-	-4852	-0-	3150	2	89	9	N	81	62	1			33
02	2884	X	1486	-0-	-1398	-0-	1457	2	29	9	N	26	26	1			33
03	3100	X	1631	-0-	-1469	-0-	1603	2	28	9	N	25	45	1			13

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
10	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7566	-0-	-2094	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	9488	-0-	-6725	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	10708	-0-	-4017	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7482	-0-	-1786	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8206	-0-	-2055	-0-	8206	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
10	5487	X	1665	-0-	-3822	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4092	-0-	-1188	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1933	-0-	-3089	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3606	-0-	-889	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3345	-0-	-165	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2902	2	2	9	N	2	5	1			2
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9	N	2					4
12	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	2787	2	1	9	N	1	4	1			1
01	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	2435	2	1	9	N	1					2
02	2772	X	2592	-0-	-180	-0-	2590	2	2	9	N	2					4
03	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2861	2	2	9	N	2	4	1			2

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2553	-0-	-807	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2093	-0-	-1224	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

10	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
11	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
12	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12853	-0-	-880	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12271	-0-	-1393	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13443	-0-	-1685	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

10	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4143	-0-	-225	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

10	8277	X	1481	-0-	-6796	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	3037	-0-	-4643	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	2581	-0-	-5324	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8398	-0-	-242	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7402	-0-	-782	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6996	-0-	-396	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8059	-0-	-125	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1793	-0-	1793	1793	1793	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	1799	6	2			N	-0-					-0-
02	1799	X	-0-	-0-	-1799	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4852	-0-	-170	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	1996	-0-	-3324	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3607	-0-	-2283	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4068	-0-	-776	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

10	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16895	-0-	-805	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16712	-0-	-1578	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	15821	-0-	-2655	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	12696	-0-	-3992	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15768	-0-	-2708	-0-	15768	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1812	-0-	-1072	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	9218	-0-	-1787	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	5044	-0-	-5606	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	5402	-0-	-5603	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	8875	-0-	-1789	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8039	-0-	-1168	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
*03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	8011	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

10	4433	X	3196	-0-	-1237	-0-	3194	2	2	9	N	2	16	1			6
11	3180	X	1678	-0-	-1502	-0-	1678	2			N	-0-					6
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	2	1	9	N	1	2	1			5
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4932	2	1	9	N	1					6
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					6
*03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6091	2	2	9	N	2					8

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2	2	8			41
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					41
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3343	2	2	9	N	2	34	1			9
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			9
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	2	1	9	N	1	1	8			9
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4439	2	3	9	N	3	3	8			41
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					41
12	5859	X	4374	-0-	-1485	-0-	4371	2	3	9	N	3	36	1			8
01	5394	X	4498	-0-	-896	-0-	4497	2	1	9	N	1	1	8			8
02	4872	X	4271	-0-	-601	-0-	4270	2	1	9	N	1	1	8			8
03	5053	X	883	-0-	-4170	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

10	8215	X	7279	-0-	-936	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7008	-0-	-942	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7071	-0-	-245	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6459	-0-	-121	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6927	-0-	-358	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5026	2	3	9	N	3	17	1			9
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					9
12	4867	X	3840	-0-	-1027	-0-	3838	2	2	9	N	2	3	1			8
01	4960	X	4177	-0-	-783	-0-	4175	2	2	9	N	2					10
02	4480	X	3727	-0-	-753	-0-	3727	2			N	-0-					10
*03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5139	2	3	9	N	3					13

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

10	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3227	-0-	-1903	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3114	-0-	-2187	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2494	-0-	-1202	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

10	25420	X	20546	-0-	-4874	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	18202	-0-	-5498	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	19735	-0-	-4073	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	20240	-0-	-2948	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	18491	-0-	-2285	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17324	-0-	-3229	-0-	17324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9083	2	11	9	N	10					44
11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8700	2	11	9	N	10					54
12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9280	2	12	9	N	11	38	1			27
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7366	2	11	9	N	10					37
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7211	2	12	9	N	11					48
*03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8843	2	13	9	N	12					60

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

10	5301	X	5124	-0-	-177	-0-	5120	2	4	9	N	4					22
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5722	2	3	9	N	3					25
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6015	2	7	9	N	6	22	1			9
01	5704	X	3545	-0-	-2159	-0-	3539	2	6	9	N	5					14
02	5348	X	2667	-0-	-2681	-0-	2659	2	8	9	N	7					21
03	6014	X	3379	-0-	-2635	-0-	3371	2	8	9	N	7					28

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

10	19623	X	10260	-0-	-9363	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	12596	-0-	-6394	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	13170	-0-	-6453	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11281	-0-	-479	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12239	-0-	-936	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

10	10478	X	9340	-0-	-1138	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8794	-0-	-1346	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8933	-0-	-863	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8633	-0-	-1163	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7572	-0-	-1024	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8328	-0-	-1003	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

10	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5839	-0-	-611	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5356	-0-	-160	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6173	-0-	-58	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

10	7254	X	6450	-0-	-804	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6454	-0-	-566	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6090	-0-	-823	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5770	-0-	-362	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6293	-0-	-372	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4038	-0-	-282	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4054	-0-	-503	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3453	-0-	-691	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	3519	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
10	26195	X	15663	-0-	-10532	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16124	-0-	-2386	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	16331	-0-	-533	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	13700	-0-	-2637	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12068	-0-	-2968	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	13239	-0-	-3408	-0-	13239	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
10	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3923	-0-	-367	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3600	-0-	-2073	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4282	-0-	-1391	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3785	-0-	-1339	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6990	-0-	-270	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7462	-0-	-40	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7094	-0-	-408	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6129	-0-	-563	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6553	-0-	-918	-0-	6553	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6002	-0-	-1097	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	1157	-0-	-5713	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	663	-0-	-6436	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	3774	-0-	-3201	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4753	-0-	-1351	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
*03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 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
10	14322	X	13975	-0-	-347	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
11	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13096	-0-	-885	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	10602	-0-	-3379	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12816	-0-	-1165	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6404	-0-	-912	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5946	-0-	-924	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6368	-0-	-452	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5079	-0-	-801	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
*03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
11	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18945	-0-	-647	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	19391	-0-	-201	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	17424	-0-	-272	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18858	-0-	-610	-0-	18858	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	2117	-0-	-3277	-0-	2111	2	6	9	N	5					29
11	3090	X	46	-0-	-3044	-0-	45	2	1	9	N	1					30
12	3162	X	44	-0-	-3118	-0-	44	2			N	-0-	19	1			11
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3690	2	3	9	N	3					14
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1					15
03	2108	X	1501	-0-	-607	-0-	1500	2	1	9	N	1					16

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	1036	-0-	-4885	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5134	-0-	-596	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	8577	-0-	-2211	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	7930	-0-	-2510	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8270	-0-	-2456	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8063	-0-	-1671	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6062	-0-	-2086	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7480	-0-	-1107	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6892	-0-	-1230	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7308	-0-	-1902	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7593	-0-	-1924	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6948	-0-	-2569	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5076	-0-	-2540	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
*03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	5988	-0-	-3157	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	1489	-0-	-7361	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	3630	-0-	-3562	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	278	-0-	-2482	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2022	-0-	-694	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1806	-0-	-736	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43095	X	5601	-0-	-37494	-0-	5598	2	3	9	N	3	51	1	3	8	24
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					24
12	5425	X	3942	-0-	-1483	-0-	3923	2	19	9	N	17	13	1			28
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5808	2	28	9	N	25	1	8			52
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5118	2	22	9	N	20	1	8			71
03	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4783	2	19	9	N	17	53	1	1	8	34

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
11	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7264	-0-	-982	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
11	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8554	-0-	-3536	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	5947	-0-	-4973	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11330	-0-	-760	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5928	-0-	-852	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5424	-0-	-1582	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5607	-0-	-1399	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4292	-0-	-1728	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	5580	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
10	13857	X	13189	-0-	-668	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12855	-0-	-375	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13064	-0-	-607	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11251	-0-	-2265	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
*03	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	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
10	7316	X	5631	-0-	-1685	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5207	-0-	-1273	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4880	-0-	-1444	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4456	-0-	-1868	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3119	-0-	-2033	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3318	-0-	-2324	-0-	3318	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
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6118	-0-	-462	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6950	-0-	-645	-0-	6950	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6882	X	3392	-0-	-3490	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4658	-0-	-2002	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4901	-0-	-1981	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3257	-0-	-2137	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2346	-0-	-1994	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2672	-0-	-2226	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1209	-0-	-1761	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1291	-0-	-1778	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	19091	-0-	-501	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
11	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18756	-0-	-650	-0-	18756	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	16645	-0-	-2761	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	14854	-0-	-2758	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	16014	-0-	-3485	-0-	16014	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14551	-0-	-149	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13700	-0-	-1490	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13992	-0-	-1322	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13614	-0-	-218	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14808	-0-	-506	-0-	14808	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
12	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10174	-0-	-2174	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	10712	-0-	-4850	-0-	10712	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9157	-0-	-670	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
12	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8133	-0-	-435	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6880	-0-	-2606	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

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

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
10	8556	X	5948	-0-	-2608	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	4170	-0-	-4110	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6797	-0-	-1356	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
*03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	5549	X	3775	-0-	-1774	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	2445	-0-	-4251	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	867	-0-	-5181	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2647	-0-	-2251	-0-	2647	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
10	7905	X	7074	-0-	-831	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6322	-0-	-1328	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6630	-0-	-996	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6522	-0-	-1104	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5934	-0-	-562	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6362	-0-	-706	-0-	6362	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	11377	X	8779	-0-	-2598	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	2690	-0-	-9280	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-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
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7855	-0-	4755	4755	7855	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9829	-0-	6729	11484	9829	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	8256	-0-	-11484	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
*03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	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
10	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7179	2	45	9	N	41	33	1			22
11	5370	X	2647	-0-	-2723	-0-	2601	2	46	9	N	42	34	1			30
12	5611	X	336	-0-	-5275	-0-	293	2	43	9	N	39	32	1			37
01	6913	X	2099	-0-	-4814	-0-	2055	2	44	9	N	40	46	1			31
02	6244	X	5024	-0-	-1220	-0-	4998	2	26	9	N	24	26	1			29
03	6913	X	5666	-0-	-1247	-0-	5637	2	29	9	N	26	47	1			8

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
10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
11	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
12	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	18395	-0-	-81	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	16729	-0-	-1247	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	18298	-0-	-1604	-0-	18298	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
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11320	2	42	9	N	38	30	1			24
11	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14056	2	44	9	N	40	33	1			31
12	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14156	2	81	9	N	74	47	1			58
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12887	2	86	9	N	78	78	1			58
02	13160	X	11331	-0-	-1829	-0-	11226	2	105	9	N	95	69	1			84
03	14570	X	12701	-0-	-1869	-0-	12588	2	113	9	N	103	154	1			33

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
10	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
11	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12459	-0-	-1987	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	5844	-0-	-8602	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	12651	-0-	-509	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13570	-0-	-1000	-0-	13570	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	9635	-0-	-1184	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9533	-0-	-937	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9870	-0-	-794	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	10273	-0-	-19	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8952	-0-	-316	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12676	-0-	-494	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12588	-0-	-1021	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	11664	-0-	-2627	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	4784	-0-	-8124	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	7920	-0-	-6371	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

10	18817	X	15832	-0-	-2985	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15640	-0-	-770	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	12646	-0-	-4311	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	13066	-0-	-3891	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11850	-0-	-2738	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13057	-0-	-3094	-0-	13057	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1311	-0-	-1405	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2011	-0-	-996	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

10	20677	X	19474	-0-	-1203	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
11	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	19810	-0-	-867	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	14869	-0-	-5715	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17239	-0-	-2221	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
*03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

10	8401	X	5870	-0-	-2531	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	4897	-0-	-3233	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6189	-0-	-2212	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4564	-0-	-728	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5609	-0-	-591	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5806	-0-	-74	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5047	-0-	-1029	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5383	-0-	-189	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	8684	-0-	-8366	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	4738	-0-	-12312	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	6360	-0-	-8676	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	6009	-0-	-10638	-0-	6009	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
10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	1049	-0-	-10421	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	-0-					-0-
03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-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
10	8618	X	7099	-0-	-1519	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
11	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7254	-0-	-837	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
01	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8438	-0-	-552	-0-	8438	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
10	5766	X	4235	-0-	-1531	-0-	4232	2	3	9	N	3	19	1			5
11	4980	X	3418	-0-	-1562	-0-	3418	2			N	-0-					5
12	4712	X	3807	-0-	-905	-0-	3805	2	2	9	N	2	3	1			4
01	4712	X	3686	-0-	-1026	-0-	3684	2	2	9	N	2					6
02	3836	X	3364	-0-	-472	-0-	3364	2			N	-0-					6
*03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5677	2	2	9	N	2					8

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
10	6355	X	5883	-0-	-472	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5626	-0-	-854	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5844	-0-	-852	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5250	-0-	-70	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5613	-0-	-277	-0-	5613	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4470	-0-	-262	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4479	-0-	-760	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8019	-0-	5219	5219	8019	2			N	-0-					-0-
*03	14867	X	9648	-0-	-5219	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8392	-0-	-2272	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8928	-0-	-312	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8218	-0-	-2353	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	10169	-0-	-3006	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9882	-0-	-378	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9828	-0-	-712	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9544	-0-	-872	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8569	-0-	-643	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9471	-0-	-728	-0-	9471	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18848	X	15696	-0-	-3152	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	14460	-0-	-3780	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	15424	-0-	-3083	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	12463	-0-	-4339	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	14193	-0-	-143	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	15113	-0-	-573	-0-	15113	2			N	-0-					-0-

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
10	21483	X	15883	-0-	-5600	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	20763	-0-	-27	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
12	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	12311	-0-	-8118	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	13728	-0-	-5648	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	15456	-0-	-6027	-0-	15456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	4275	-0-	-4467	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
02	11116	X	-0-	-0-	-11116	-0-					N	-0-					-0-
03	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	17277	-0-	-1683	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	14632	-0-	-4960	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	15199	-0-	-4393	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	14902	-0-	-2430	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17195	-0-	-971	-0-	17195	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
11	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8529	-0-	-275	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7061	-0-	-1563	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8448	-0-	-1100	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	2322	-0-	-5490	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
*03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	3187	-0-	-3850	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	3557	-0-	-3253	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	168	-0-	-5598	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	1719	-0-	-3179	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3548	-0-	-876	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

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
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	1826	-0-	-5342	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5783	-0-	-2215	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 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
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	22395	-0-	-345	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	19275	-0-	-4223	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	23172	-0-	-326	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	20726	-0-	-274	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	22678	-0-	-572	-0-	22678	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

10	9548	X	8087	-0-	-1461	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	3560	-0-	-4531	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	7018	-0-	-3006	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	5801	-0-	-5297	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

10	8184	X	6541	-0-	-1643	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5653	-0-	-759	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
*03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

10	10261	X	4742	-0-	-5519	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	4385	-0-	-6955	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	4066	-0-	-8272	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	4322	-0-	-8016	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	871	-0-	-10273	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	2288	-0-	-2455	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

10	6572	X	4488	-0-	-2084	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4117	-0-	-2243	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	2922	-0-	-3526	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3385	-0-	-2102	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3522	-0-	-762	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2475	-0-	-2020	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4928	-0-	-1117	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4868	-0-	-1177	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4234	-0-	-946	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	3889	-0-	-2171	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5677	-0-	-1546	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

10	11377	X	9004	-0-	-2373	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9782	-0-	-808	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8792	-0-	-1686	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9397	-0-	-1081	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7716	-0-	-1412	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8271	-0-	-1835	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
12	5655	X	-0-	-0-	-5655	-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-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

10	9424	X	9071	-0-	-353	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
11	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8159	-0-	-428	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4849	-0-	-4234	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	2851	-0-	-5717	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	2548	-0-	-6938	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

10	6107	X	5310	-0-	-797	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5228	-0-	-682	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4717	-0-	-211	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

10	13547	X	11867	-0-	-1680	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10994	-0-	-1006	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10469	-0-	-2086	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10391	-0-	-2164	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9532	-0-	-1808	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10327	-0-	-1546	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	12276	X	11973	-0-	-303	-0-	11973	2			N	-0-			-0-
11	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-			-0-
12	11966	X	11611	-0-	-355	-0-	11611	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	11359	-0-	-607	-0-	11359	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	10298	-0-	-510	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	11290	-0-	-676	-0-	11290	2			N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

10	10447	X	8003	-0-	-2444	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	2589	-0-	-7521	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	1268	-0-	-9179	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	5635	-0-	-3603	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	5239	-0-	-2321	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	6339	-0-	-1659	-0-	6339	2			N	-0-			-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

10	5239	X	2455	-0-	-2784	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
11	3420	X	2129	-0-	-1291	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	1724	-0-	-973	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
*03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-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

10	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	3925	1	27826	2	N	-0-			-0-
11	30632	X	30632	-0-	-0-	-0-	3818	1	26814	2	N	-0-			-0-
12	30473	X	24160	-0-	-6313	-0-	2511	1	21649	2	N	-0-			-0-
01	30473	X	29028	-0-	-1445	-0-	3909	1	25119	2	N	-0-			-0-
02	27723	X	27723	-0-	-0-	-0-	4095	1	23628	2	N	-0-			-0-
*03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	4935	1	26381	2	N	-0-			-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-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 #: 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
10	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15285	-0-	-3165	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	12241	-0-	-6824	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	12333	-0-	-6732	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15232	-0-	-1428	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15872	-0-	-2573	-0-	15872	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8220	-0-	-1576	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8752	-0-	-1044	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7586	-0-	-2354	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8541	-0-	-2464	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
12	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
*03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2286	-0-	-2424	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2584	-0-	-2283	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2151	-0-	-2945	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3256	-0-	-2386	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

10	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4443	-0-	-2727	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7511	-0-	-456	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6621	-0-	-575	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
*03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

10	10912	X	9861	-0-	-1051	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9901	-0-	-299	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10012	-0-	-311	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4561	-0-	-569	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3386	-0-	-1915	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	632	-0-	-4669	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	595	-0-	-3661	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	270	-0-	-4442	-0-	270	2			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
10	6169	X	5738	-0-	-431	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
*03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	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
10	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9682	-0-	-2348	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	9648	-0-	-2783	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	9611	-0-	-2820	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	3548	-0-	-7260	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	52	-0-	-10891	-0-	52	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
10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10789	2	31	9	N	28	30	1			11
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6563	2	17	9	N	15					26
12	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8131	2	32	9	N	29	29	1			26
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7726	2	33	9	N	30	29	1			27
02	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9367	2	20	9	N	18	26	1			19
*03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8033	2	21	9	N	19	24	1			14

DFW BJ WELL #: 2 H RRCID -> 233938 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8371 - 11158

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

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
10	8339	X	7545	-0-	-794	-0-	7545	2			N	-0-					69
11	8070	X	7944	-0-	-126	-0-	7944	2			N	-0-					69
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8166	2	47	9	N	43	79	1			33
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8220	2	19	9	N	17	2	8			48
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7779	2	67	9	N	61					109
*03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8520	2	97	9	N	88	129	1	1	8	67

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
10	7254	X	4069	-0-	-3185	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	1517	-0-	-3373	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4619	X	2695	-0-	-1924	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	4495	X	3768	-0-	-727	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
*03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	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
10	11408	X	4905	-0-	-6503	-0-	4884	2	21	9	N	19	20	1			5
11	11040	X	8630	-0-	-2410	-0-	8619	2	11	9	N	10					15
12	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	9442	2	28	9	N	25	22	1			18
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9620	2	29	9	N	26	24	1			20
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9200	2	18	9	N	16	22	1			14
*03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10432	2	19	9	N	17	22	1			9

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
10	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	24	-0-	-11046	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					N	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-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
10	12152	X	9557	-0-	-2595	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	9759	-0-	-3111	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12340	-0-	-959	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11117	-0-	-2182	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
*03	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	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
10	43183	X	35223	-0-	-7960	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	28584	-0-	-13206	-0-	28584	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	13406	-0-	-25313	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	17733	-0-	-20986	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
02	33124	X	19816	-0-	-13308	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	25026	-0-	-10190	-0-	25026	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	3250	-0-	-2000	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4589	-0-	-836	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5092	-0-	-333	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	185	-0-	-2839	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5482	-0-	-650	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 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
10	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6345	-0-	-878	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6499	-0-	-786	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5770	-0-	-810	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6017	-0-	-1268	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 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
10	7471	X	5122	-0-	-2349	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	4902	-0-	-2328	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4781	-0-	-2690	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4789	-0-	-977	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7702	-0-	-978	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6465	-0-	-1935	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6769	-0-	-1725	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6809	-0-	-1623	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6315	-0-	-1077	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6344	-0-	-1344	-0-	6344	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
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2284	-0-	-1188	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1527	-0-	-2317	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
11	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
12	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
01	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
*03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

10	9610	X	5520	-0-	-4090	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5195	-0-	-4105	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	4541	-0-	-2837	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4611	-0-	-1589	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5072	-0-	-500	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5453	-0-	-65	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

10	6014	X	2939	-0-	-3075	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3530	-0-	-1630	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	3775	-0-	-3169	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	3391	-0-	-3553	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
*03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

10	15717	X	7759	-0-	-7958	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	4085	-0-	-11125	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	14178	-0-	-4112	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
01	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
02	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13094	-0-	-1073	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

10	28055	X	21148	-0-	-6907	-0-	21148	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	20337	-0-	-6813	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	19716	-0-	-8339	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
01	24335	X	17313	-0-	-7022	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	17118	-0-	-4862	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
*03	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21218	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
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4473	-0-	1373	1373	4473	2			N	-0-					-0-
01	1373	N	-0-	-0-	-1373	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	1276	-0-	-96	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1782	-0-	1782	1782	1782	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8629	-0-	8629	10411	8629	2			N	-0-					-0-
*03	20147	X	9736	-0-	-10411	-0-	9736	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	6324	X	4142	-0-	-2182	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4117	-0-	-2123	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4346	-0-	-2102	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3934	-0-	-2514	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2622	-0-	-1466	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3849	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
10	9951	X	8833	-0-	-1118	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
01	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	7340	-0-	-2432	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9956	-0-	-863	-0-	9956	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
10	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4279	-0-	-1952	-0-	4279	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
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-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-

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
10	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2671	-0-	-1019	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	646	-0-	-3167	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	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
10	10943	X	10552	-0-	-391	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
11	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11728	-0-	-486	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11487	-0-	-727	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11649	-0-	-1119	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12284	-0-	-1852	-0-	12284	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
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	8897	X	8428	-0-	-469	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8210	-0-	-220	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8153	-0-	-496	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7277	-0-	-395	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7931	-0-	-563	-0-	7931	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
10	8153	X	8052	-0-	-101	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8981	-0-	-71	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8032	-0-	-816	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8911	-0-	-885	-0-	8911	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
10	8525	X	7315	-0-	-1210	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3547	-0-	-2870	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5625	-0-	-1691	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
*03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	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
10	17453	X	16481	-0-	-972	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15220	-0-	-2030	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	15573	-0-	-2252	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15633	-0-	-2192	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13987	-0-	-1245	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15393	-0-	-1099	-0-	15393	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
10	11594	X	9619	-0-	-1975	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9099	-0-	-1851	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10433	-0-	-882	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
01	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9757	-0-	-155	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
*03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	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
10	9393	X	1994	-0-	-7399	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	1074	-0-	-8016	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	590	-0-	-8772	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	636	-0-	-8726	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	170	-0-	-3330	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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
10	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	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
10	11625	X	11345	-0-	-280	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10586	-0-	-364	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10743	-0-	-696	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10885	-0-	-554	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10211	-0-	-121	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11025	-0-	-321	-0-	11025	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
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6666	-0-	-144	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
01	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
*03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	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
10	28954	X	26125	-0-	-2829	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	27023	-0-	-997	-0-	27023	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23557	-0-	-2948	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	23810	-0-	-2323	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	17222	-0-	-6718	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	18021	-0-	-8484	-0-	18021	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
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	19344	X	17375	-0-	-1969	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17176	-0-	-1544	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	16820	-0-	-1346	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	16640	-0-	-999	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14842	-0-	-1202	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	16106	-0-	-1657	-0-	16106	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

10	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12320	-0-	-400	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	10933	-0-	-2211	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	9366	-0-	-3778	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	7813	-0-	-3807	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	8227	-0-	-4638	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

10	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
12	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
01	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	11107	-0-	-2305	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
*03	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	28630					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	28630					N	-0-					-0-
12	28630	X	-0-	-0-	-28630	-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-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

10	3100	N	18687	-0-	15587	34660	18687	2			N	-0-					-0-
11	48890	X	14230	-0-	-34660	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
*03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
11	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
12	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12301	-0-	-159	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12082	-0-	-1713	-0-	12082	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
10	16647	X	15804	-0-	-843	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	14739	-0-	-681	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14701	-0-	-1233	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14054	-0-	-1880	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	11070	-0-	-3210	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13985	-0-	-1825	-0-	13985	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
10	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	2907	-0-	-2493	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	1357	-0-	-4223	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	1834	-0-	-3746	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-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
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
12	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9270	-0-	-1456	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
02	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11039	-0-	-555	-0-	11039	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4219	-0-	-369	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	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
10	9269	X	6631	-0-	-2638	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		10608	-0-	10608	10608	10608	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		9475	-0-	9475	20083	9475	2			N	-0-					-0-
02	22320	X	2237	-0-	-20083	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	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
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

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

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	74	-0-	-878	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
11	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
12	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14713	-0-	-1934	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
02	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16667	-0-	-73	-0-	16667	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
11	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9422	-0-	-1025	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9144	-0-	-1303	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7799	-0-	-1637	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9013	-0-	-1372	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
11	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	6841	-0-	-11573	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	8592	-0-	-11341	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14673	-0-	-3331	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	15316	-0-	-4617	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	13085	-0-	-1485	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12794	-0-	-1306	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	12772	-0-	-1798	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12301	-0-	-2021	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12403	-0-	-57	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
*03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

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-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

10	9269	X	8555	-0-	-714	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8122	-0-	-458	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
*03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

10	15996	X	11400	-0-	-4596	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	6976	-0-	-8504	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	9596	-0-	-4354	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11125	-0-	-2825	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12006	-0-	-594	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
*03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

10	17484	X	15551	-0-	-1933	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	14896	-0-	-1124	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	12657	-0-	-3618	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15510	-0-	-517	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15012	-0-	-550	-0-	15012	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	9579	X	9035	-0-	-544	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8676	-0-	-594	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8189	-0-	-832	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6780	-0-	-1368	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8758	-0-	-263	-0-	8758	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
10	3255	X	63	-0-	-3192	-0-	37	2	26	9	N	24	20	1			13
11	2940	X	1645	-0-	-1295	-0-	1620	2	25	9	N	23	20	1			16
12	3038	X	1677	-0-	-1361	-0-	1655	2	22	9	N	20	17	1			19
01	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2063	2	24	9	N	22	24	1			17
02	2212	X	2025	-0-	-187	-0-	2016	2	9	9	N	8	12	1			13
03	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	1424	2	10	9	N	9	19	1			3

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
10	13175	X	11869	-0-	-1306	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10917	-0-	-1593	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11009	-0-	-2290	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11533	-0-	-1766	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10472	-0-	-1540	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11400	-0-	-473	-0-	11400	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
10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
11	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8587	-0-	-3038	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3	-0-	-10497	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	5970	-0-	-5655	-0-	5970	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
10	14570	X	14329	-0-	-241	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
11	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11084	-0-	-2618	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12596	-0-	-340	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13697	-0-	-625	-0-	13697	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			N	-0-					-0-
02	3676	X	3385	-0-	-291	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

10	8184	X	1161	-0-	-7023	-0-	1158	2	3	9	N	3					46
11	7920	X	2440	-0-	-5480	-0-	2433	2	7	9	N	6					52
12	7688	X	12	-0-	-7676	-0-	4	2	8	9	N	7					59
01	2883	X	480	-0-	-2403	-0-	477	2	3	9	N	3					62
02	2268	X	728	-0-	-1540	-0-	727	2	1	9	N	1					63
03	2511	X	30	-0-	-2481	-0-	29	2	1	9	N	1					64

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

10	11439	X	8896	-0-	-2543	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8502	-0-	-1308	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7202	-0-	-1230	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7571	-0-	-1326	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6820	-0-	-1216	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7518	-0-	-1379	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

10	10044	X	7468	-0-	-2576	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6507	-0-	-2763	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	5159	-0-	-3273	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	4490	-0-	-3508	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6216	-0-	-1008	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
*03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

10	12834	X	780	-0-	-12054	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5827	-0-	-1397	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7805	-0-	-193	-0-	7805	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
10	3875	X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2237	-0-	-1011	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
11	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12056	-0-	-2669	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12796	-0-	-2921	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13988	-0-	-208	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11716	-0-	-4001	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

10	4867	X	4416	-0-	-451	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3961	-0-	-749	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17445					N	-0-					-0-
12	17445	X	-0-	-0-	-17445	-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-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

10	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
11	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

10	5952	X	2947	-0-	-3005	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5559	-0-	-201	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5364	-0-	-96	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5327	-0-	-497	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5780	-0-	-668	-0-	5780	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
10	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
11	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
12	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
*03	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	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
10	2387	X	1525	-0-	-862	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	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
10	8432	X	6461	-0-	-1971	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6537	-0-	-1623	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7530	-0-	-902	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5357	-0-	-2207	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5033	-0-	-1071	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5843	-0-	-1690	-0-	5843	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
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	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
10	15531	X	13532	-0-	-1999	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12657	-0-	-753	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12714	-0-	-988	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12839	-0-	-863	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10392	-0-	-1844	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12970	-0-	-577	-0-	12970	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
10	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
11	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
12	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
01	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
*03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	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
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4321	-0-	-523	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4546	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
10	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	13544	-0-	-46	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13367	-0-	-1079	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13682	-0-	-826	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11929	-0-	-1175	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12205	-0-	-2303	-0-	12205	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4344	-0-	-833	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4471	-0-	-989	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4991	-0-	-651	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
*03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29388	X	24170	-0-	-5218	-0-	24149	2	21	9	N	19	27	1			11
11	27660	X	24253	-0-	-3407	-0-	24106	2	147	9	N	134	81	1			64
12	26567	X	24924	-0-	-1643	-0-	24716	2	208	9	N	189	110	1			143
01	25947	X	24685	-0-	-1262	-0-	24465	2	220	9	N	200	176	1	2	8	165
02	22624	X	12789	-0-	-9835	-0-	12683	2	106	9	N	96	118	1	1	8	142
03	25048	X	22024	-0-	-3024	-0-	21867	2	157	9	N	143	123	1	1	8	161

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12321	-0-	-699	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12492	-0-	-528	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9687	-0-	-2633	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	8752	-0-	-4888	-0-	8752	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
10	12710	X	7436	-0-	-5274	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	4313	-0-	-3937	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	4376	-0-	-4149	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-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-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15035	X	11297	-0-	-3738	-0-	11289	2	8	9	N	7	29	1			12
11	11220	X	10095	-0-	-1125	-0-	10095	2			N	-0-					12
12	10974	X	10018	-0-	-956	-0-	10011	2	7	9	N	6	6	1			12
01	10974	X	10043	-0-	-931	-0-	10036	2	7	9	N	6					18
02	9912	X	8978	-0-	-934	-0-	8978	2			N	-0-					18
03	10974	X	9613	-0-	-1361	-0-	9606	2	7	9	N	6					24

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
10	4836	X	4059	-0-	-777	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4031	-0-	-169	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4137	-0-	-203	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4178	-0-	-162	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
*03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
11	6720	X	209	-0-	-6511	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	2010	-0-	-4934	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	1493	-0-	-4862	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

10	11284	X	9100	-0-	-2184	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8861	-0-	-2059	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	8635	-0-	-2556	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	8202	-0-	-2989	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7303	-0-	-1433	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7776	-0-	-1369	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

10	12276	X	10329	-0-	-1947	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10594	-0-	-1286	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10936	-0-	-1278	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	11064	-0-	-344	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
*03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

10	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3830	-0-	-460	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3046	-0-	-1077	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2807	-0-	-777	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3696	-0-	-272	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

10	16430	X	15431	-0-	-999	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14505	-0-	-1935	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	13611	-0-	-3377	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	16402	-0-	-586	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12756	-0-	-2084	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14657	-0-	-781	-0-	14657	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
10	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10575	-0-	-1980	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12874	-0-	-22	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

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

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	10061	-0-	-386	-0-	10055	2	6	9	N	5	31	1			12
11	10350	X	7957	-0-	-2393	-0-	7957	2			N	-0-					12
12	10695	X	10661	-0-	-34	-0-	10654	2	7	9	N	6	6	1			12
01	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	10608	2	7	9	N	6					18
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					18
03	10664	X	10282	-0-	-382	-0-	10275	2	7	9	N	6					24

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4449	-0-	-1162	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4596	-0-	-834	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4365	-0-	-905	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3700	-0-	-1136	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4101	-0-	-183	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	5293	-0-	-1682	-0-	5291	2	2	9	N	2	1	8			76
11	6750	X	5817	-0-	-933	-0-	5807	2	10	9	N	9					85
12	7843	X	4914	-0-	-2929	-0-	4914	2			N	-0-					85
01	7843	X	6396	-0-	-1447	-0-	6394	2	2	9	N	2	2	8			85
02	7084	X	4876	-0-	-2208	-0-	4875	2	1	9	N	1	1	8			85
*03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					85

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
10	6510	X	6051	-0-	-459	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5076	-0-	-1224	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5367	-0-	-802	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4751	-0-	-709	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5108	-0-	-937	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

10	8432	X	5711	-0-	-2721	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5080	-0-	-1610	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5755	-0-	-1158	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
01	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1095	-0-	-4057	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1866	-0-	-3900	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

10	3410	X	438	-0-	-2972	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1118	-0-	-1852	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1362	-0-	-1583	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4693	-0-	-2087	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5092	-0-	-1914	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4161	-0-	-2845	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3164	-0-	-2100	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3804	-0-	-1931	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

10	7378	X	2415	-0-	-4963	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
12	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
01	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

10	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5549	-0-	-555	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	931	-0-	-6633	-0-	931	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
10	13671	X	11922	-0-	-1749	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11471	-0-	-1759	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11839	-0-	-1832	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11549	-0-	-386	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6276	-0-	3176	3176	6276	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
11	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
01	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
*03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	1862	-0-	-6787	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	468	-0-	-7902	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	989	-0-	-8807	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	6622	-0-	-3174	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
*03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12155	-0-	-685	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
12	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
01	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
*03	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	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
10	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
11	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	14468	-0-	-2117	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13443	-0-	-3142	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	11840	-0-	-3140	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	10665	-0-	-5424	-0-	10665	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
10	6541	X	1531	-0-	-5010	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			28
11	6330	X	3196	-0-	-3134	-0-	3196	2			N	-0-					28
12	6386	X	2094	-0-	-4292	-0-	2094	2			N	-0-					28
01	6386	X	4183	-0-	-2203	-0-	4183	2			N	-0-					28
02	4396	X	2899	-0-	-1497	-0-	2899	2			N	-0-					28
*03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	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
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
12	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7965	-0-	-467	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	8466	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
10	8928	X	7835	-0-	-1093	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	4467	-0-	-4173	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5960	-0-	-2968	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
*03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	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
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4687	-0-	-1668	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3970	-0-	-1966	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	3294	-0-	-3278	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

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
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2437	-0-	-1655	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2178	-0-	-1518	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2240	-0-	-1852	-0-	2240	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
10	11377	X	8823	-0-	-2554	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8613	-0-	-357	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7029	-0-	-2240	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8578	-0-	-691	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7384	-0-	-904	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7626	X	3532	-0-	-4094	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2513	-0-	-4683	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

10	11222	X	10982	-0-	-240	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	5331	-0-	-5829	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	8667	-0-	-2865	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8973	-0-	-1359	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
*03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
12	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12082	-0-	-1930	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12335	-0-	-321	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12999	-0-	-1013	-0-	12999	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

10	140644	X	15516	-0-	-125128	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
11	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	10271	-0-	-5663	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	8458	-0-	-8468	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	6695	-0-	-8593	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
*03	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	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
10	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9151	-0-	-397	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8213	-0-	-1335	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	7643	-0-	-1936	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

10	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
11	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14504	-0-	-934	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14534	-0-	-1400	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13619	-0-	-885	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12808	-0-	-3250	-0-	12808	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

10	14694	X	11325	-0-	-3369	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
11	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10093	-0-	-1780	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11735	-0-	-138	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
*03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	4821	2			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
10	7347	X	6032	-0-	-1315	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5818	-0-	-1052	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6009	-0-	-780	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5608	-0-	-995	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4545	-0-	-943	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5127	-0-	-918	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

10	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

10	8711	X	8465	-0-	-246	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
11	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8386	-0-	-518	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9496	-0-	-827	-0-	9496	2			N	-0-					-0-

SLMR WELL #: 1H RRCID -> 238684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7004 - 8925

10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 3H RRCID -> 238686 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6910 - 8523

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	12	1	8			22
11	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	3242	2	9	9	N	8					30
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3955	2	8	9	N	7	21	1			16
01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	2811	2	6	9	N	5					21
02	3024	X	410	-0-	-2614	-0-	392	2	18	9	N	16	24	1			13
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	14					27

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	7254	X	5394	-0-	-1860	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5166	-0-	-1854	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4772	-0-	-777	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4196	-0-	-816	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3717	-0-	-1243	-0-	3686	2	31	9	N	28	1	8			47
11	4800	X	2098	-0-	-2702	-0-	2078	2	20	9	N	18					65
12	4774	X	2645	-0-	-2129	-0-	2626	2	19	9	N	17	43	1			39
01	4774	X	2207	-0-	-2567	-0-	2194	2	13	9	N	12	1	8			50
02	4032	X	2428	-0-	-1604	-0-	2407	2	21	9	N	19	41	1			28
03	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	3231	2	18	9	N	16	1	8			43

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	2132	-0-	-4688	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	1094	-0-	-4951	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4928	-0-	-1848	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7194	-0-	-308	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	13244	-0-	-799	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12494	-0-	-1096	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12511	-0-	-416	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11191	-0-	-765	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11984	-0-	-1253	-0-	11984	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

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

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

10	11160	X	9196	-0-	-1964	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8386	-0-	-1874	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10272	-0-	-330	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8431	-0-	-417	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8630	-0-	-1631	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

10	10323	X	9788	-0-	-535	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9790	-0-	-533	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8731	-0-	-677	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9584	-0-	-832	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

10	10509	X	10133	-0-	-376	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9543	-0-	-237	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	6105	-0-	-4001	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	3250	-0-	-6887	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7620	-0-	-1536	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8221	-0-	-1916	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7297	-0-	-19	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

10	9827	X	5486	-0-	-4341	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	3666	-0-	-5844	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	2748	-0-	-2739	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14113	2	3	9	N	3	1	8			49
11	15300	X	13373	-0-	-1927	-0-	13372	2	1	9	N	1					50
12	15810	X	13585	-0-	-2225	-0-	13577	2	8	9	N	7	53	1			4
01	15810	X	12453	-0-	-3357	-0-	12446	2	7	9	N	6	1	8			9
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13373	2	20	9	N	18	1	8			26
*03	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14370	2	6	9	N	5	1	8			30

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
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	6398	-0-	-6652	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	4823	-0-	-8662	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	2808	-0-	-10677	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6119	-0-	-3485	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7401	-0-	-473	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6606	-0-	-624	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7129	-0-	-342	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5868	-0-	-824	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5939	-0-	-1470	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	8059	-0-	-7751	-0-	8058	2	1	9	N	1					7
11	15300	X	13047	-0-	-2253	-0-	13047	2			N	-0-					7
12	14384	X	13055	-0-	-1329	-0-	13055	2			N	-0-					7
01	14384	X	5071	-0-	-9313	-0-	5071	2			N	-0-					7
02	12992	X	7670	-0-	-5322	-0-	7668	2	2	9	N	2					9
03	13485	X	11741	-0-	-1744	-0-	11739	2	2	9	N	2	1	8			10

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-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-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	705	-0-	-359	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6289	-0-	3189	3189	6289	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6887	-0-	-1018	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4494	-0-	-2109	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6201	-0-	-15	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	6357	-0-	-2571	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6305	-0-	-2335	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5103	-0-	-777	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
11	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	9644	-0-	-7065	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	8436	-0-	-8521	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16082	-0-	-875	-0-	16082	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21173	X	12497	-0-	-8676	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	13769	-0-	-6721	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	14182	-0-	-3860	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	11734	-0-	-5378	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12678	-0-	-174	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13746	-0-	-483	-0-	13746	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	6625	-0-	-6302	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
*03	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	4499	-0-	-1980	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6454	-0-	-658	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6421	-0-	-3158	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25892	X	25892	-0-	-0-	-0-	25892	2			N	-0-					-0-
11	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	22772	-0-	-137	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	13467	-0-	-9473	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	10927	-0-	-12733	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	3941	-0-	-21944	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	13618	-0-	-11368	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	14309	-0-	-10677	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	12930	-0-	-9638	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	13606	-0-	-5397	-0-	13606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35278	X	25654	-0-	-9624	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	32071	-0-	-2069	-0-	32071	2			N	-0-					-0-
12	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	31363	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	16980	-0-	-12129	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
02	29932	X	17775	-0-	-12157	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	19391	-0-	-13748	-0-	19391	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12075	2	265	9	N	241	357	1	6	8	114
11	10830	X	9112	-0-	-1718	-0-	9058	2	54	9	N	49	93	1			70
12	11191	X	9462	-0-	-1729	-0-	9378	2	84	9	N	76	65	1			81
01	11191	X	10332	-0-	-859	-0-	10243	2	89	9	N	81	84	1	1	8	77
02	10108	X	7230	-0-	-2878	-0-	7186	2	44	9	N	40	54	1	1	8	62
03	11191	X	7462	-0-	-3729	-0-	7396	2	66	9	N	60	53	1	1	8	68

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	906	-0-	-578	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	523	-0-	-686	-0-	523	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	16058	X	14382	-0-	-1676	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13706	-0-	-1354	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12736	-0-	-3570	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14271	-0-	-2035	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13431	-0-	-1297	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
*03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					1
11	3660	X	172	-0-	-3488	-0-	172	2			N	-0-					1
12	3968	X	1187	-0-	-2781	-0-	1187	2			N	-0-					1
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					1
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					1
*03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2581	-0-	-1387	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2971	-0-	-725	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3034	2	7	9	N	6					34
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2851	2	3	9	N	3					37
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3058	2	31	9	N	28	36	1			29
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3185	2	18	9	N	16					45
02	2744	X	2450	-0-	-294	-0-	2414	2	36	9	N	33	50	1			28
03	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2848	2	30	9	N	27					55

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
10	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
11	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	11670	-0-	-4047	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12882	-0-	-1762	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14228	-0-	-1985	-0-	14228	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
10	3720	X	2417	-0-	-1303	-0-	2383	2	34	9	N	31					77
11	3240	X	2401	-0-	-839	-0-	2382	2	19	9	N	17					94
12	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	2358	2	31	9	N	28	69	1			53
01	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2311	2	18	9	N	16					69
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2277	2	31	9	N	28	62	1			35
*03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	N	22					57

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
10	7192	X	6159	-0-	-1033	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	2613	-0-	-4617	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2821	-0-	-4650	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5218	-0-	-2253	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3082	-0-	-3610	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4713	-0-	-1456	-0-	4713	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
10	11098	X	10486	-0-	-612	-0-	10383	2	103	9	N	94	96	1	1	8	94
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10782	2	89	9	N	81	98	1			77
12	11036	X	9748	-0-	-1288	-0-	9662	2	86	9	N	78	110	1			45
01	11036	X	4438	-0-	-6598	-0-	4395	2	43	9	N	39					84
02	10136	X	4683	-0-	-5453	-0-	4607	2	76	9	N	69					153
03	11222	X	1360	-0-	-9862	-0-	1307	2	53	9	N	48	121	1	1	8	79

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
10	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	21142	2			N	-0-					-0-
11	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	18242	-0-	-2869	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	13439	-0-	-7703	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	16712	-0-	-3028	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20762	-0-	-1093	-0-	20762	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
10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	291	-0-	-7521	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	2619	-0-	-4437	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	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 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	4774	X	344	-0-	-4430	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	250	-0-	-3380	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5442	-0-	-913	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4879	-0-	-861	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5431	-0-	-924	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

10	8618	X	5979	-0-	-2639	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	6638	-0-	-2842	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8171	-0-	-1811	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

10	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8274	-0-	-1367	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9718	-0-	-171	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8903	-0-	-29	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9132	-0-	-757	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
12	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
01	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8629	-0-	-1384	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

10	6262	X	3626	-0-	-2636	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	1643	-0-	-4417	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2665	-0-	-3225	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	1127	-0-	-3399	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1368	-0-	-2384	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1082	-0-	-2545	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

10	16647	X	9365	-0-	-7282	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	8055	-0-	-8055	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	7804	-0-	-7944	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8752	-0-	-3338	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
*03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3679	2	24	9	N	22	1	8			33
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3225	2	15	9	N	14					47
12	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2229	2	14	9	N	13	34	1			26
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2927	2	10	9	N	9	1	8			34
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2867	2	23	9	N	21	36	1			19
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3164	2	20	9	N	18					37

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

10	2604	X	2186	-0-	-418	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1740	-0-	-780	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1396	-0-	-805	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
11	6120	X	1006	-0-	-5114	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	763	-0-	-5561	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	3162	-0-	-3162	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	1979	-0-	-2193	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6122	-0-	-2031	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
*03	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	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
10	16182	X	14575	-0-	-1607	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
11	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	14694	-0-	-651	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	13943	-0-	-1402	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12456	-0-	-1488	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13181	-0-	-2257	-0-	13181	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
12	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
01	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*03	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
11	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
12	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
01	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
02	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12663	-0-	-2558	-0-	12663	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 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
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	8180	-0-	-2350	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10365	-0-	-516	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
01	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7776	-0-	-3229	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

10	17670	X	16105	-0-	-1565	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
11	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15854	-0-	-1444	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14409	-0-	-2889	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12399	-0-	-3225	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15615	-0-	-505	-0-	15615	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

10	6541	X	5477	-0-	-1064	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4801	-0-	-749	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4693	-0-	-263	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4435	-0-	-1114	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4784	-0-	-676	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3765	-0-	-1877	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4672	-0-	-970	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4154	-0-	-802	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3429	-0-	-1531	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

10	6572	X	244	-0-	-6328	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2233					N	-0-					-0-
01	2233	N	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3609	-0-	-283	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	5846	-0-	-4539	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7617	-0-	-2768	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	5138	-0-	-4242	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	4724	-0-	-5165	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9911	-0-	-443	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7478	-0-	-2542	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7916	-0-	-888	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7441	-0-	-511	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	8175	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
10	12648	X	6570	-0-	-6078	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	6061	-0-	-6179	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	8690	-0-	-2377	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	1627	-0-	-6073	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	2382	-0-	-6298	-0-	2382	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
10	7905	X	2467	-0-	-5438	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7739	-0-	-1	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	4529	-0-	-3469	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5705	-0-	-2293	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	2935	-0-	-4289	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5803	-0-	-2195	-0-	5803	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
10	16895	X	11178	-0-	-5717	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	11146	-0-	-5204	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15953	-0-	-322	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
02	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14211	-0-	-1754	-0-	14211	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	10664	X	5632	-0-	-5032	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

10	30752	X	19840	-0-	-10912	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	25594	-0-	-4166	-0-	25594	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	22905	-0-	-7847	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
01	25079	X	23482	-0-	-1597	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	18454	-0-	-5430	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	20175	-0-	-6268	-0-	20175	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

10	34472	X	29875	-0-	-4597	-0-	29875	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30378	-0-	-2982	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
12	34472	X	29332	-0-	-5140	-0-	29332	2			N	-0-					-0-
01	29884	X	27645	-0-	-2239	-0-	27645	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	24567	-0-	-3797	-0-	24567	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	26215	-0-	-5188	-0-	26215	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

10	25916	X	24383	-0-	-1533	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
11	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
12	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	24283	-0-	-114	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	20224	-0-	-3940	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	22153	-0-	-4600	-0-	22153	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

10	9858	X	9487	-0-	-371	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9005	-0-	-805	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8107	-0-	-2030	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9297	-0-	-840	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8568	-0-	-364	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8752	-0-	-734	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

10	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	20981	-0-	-79	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	16274	-0-	-6449	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	15833	-0-	-6890	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18169	-0-	-2355	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19250	-0-	-3411	-0-	19250	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5533	-0-	-557	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4753	-0-	-1540	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4497	-0-	-1207	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4429	-0-	-723	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3904	2	4	9	N	4	58	1	4	8	21
11	4500	X	3419	-0-	-1081	-0-	3419	2			N	-0-					21
12	5704	X	4448	-0-	-1256	-0-	4427	2	21	9	N	19	15	1			25
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	26	2	8			49
02	3668	X	582	-0-	-3086	-0-	562	2	20	9	N	18	1	8			66
03	4433	X	2241	-0-	-2192	-0-	2223	2	18	9	N	16	54	1	2	8	26

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
10	17298	X	15566	-0-	-1732	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15453	-0-	-1287	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
12	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
01	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
02	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
*03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
11	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22909	X	16319	-0-	-6590	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
11	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
12	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
01	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17824	-0-	-208	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18967	-0-	-1927	-0-	18967	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	105	-0-	-2809	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	4	-0-	-12830	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	-0-	-0-	-11592	-0-					N	-0-					-0-
03	12834	X	7325	-0-	-5509	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7142	-0-	-1678	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	2792	-0-	-6322	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	4375	-0-	-4739	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5572	-0-	-1960	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
*03	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	10595	-0-	-38	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9135	-0-	-75	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9199	-0-	-1403	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6509	-0-	-3067	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7556	-0-	-3046	-0-	7556	2			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
10	2728	X	1243	-0-	-1485	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2806	-0-	-50	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2048	-0-	-1114	-0-	2048	2			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
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
12	7750	X	1654	-0-	-6096	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	17	-0-	-7733	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	1020	-0-	-4916	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
11	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	24519	-0-	-467	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	21684	-0-	-3302	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	14855	-0-	-7797	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22446	-0-	-2633	-0-	22446	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
10	4557	X	2065	-0-	-2492	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	111	-0-	-3129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	96	-0-	-4748	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-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 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
10	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	4826	2	2	9	N	2	7	1			7
11	5040	X	1656	-0-	-3384	-0-	1654	2	2	9	N	2					9
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6460	2	3	9	N	3	6	1			6
01	6355	X	5344	-0-	-1011	-0-	5341	2	3	9	N	3					9
02	5740	X	4238	-0-	-1502	-0-	4235	2	3	9	N	3					12
03	6448	X	4447	-0-	-2001	-0-	4444	2	3	9	N	3	8	1			7

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
10	9734	X	5840	-0-	-3894	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	5455	-0-	-4805	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	3904	-0-	-3629	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4347	-0-	-2256	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5147	-0-	-817	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	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
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	9675	-0-	6575	6575	9675	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
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	371	-0-	-1768	-0-	371	2			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
10	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	13950	2	62	9	N	56					139
11	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13854	2	40	9	N	36	135	1			40
12	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14773	2	56	9	N	51	36	1			55
01	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14027	2	58	9	N	53					108
02	12964	X	12188	-0-	-776	-0-	12173	2	15	9	N	14					122
03	14818	X	12525	-0-	-2293	-0-	12464	2	61	9	N	55	138	1			39

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 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
10	13423	X	5087	-0-	-8336	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3893	-0-	-2287	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	3782	-0-	-7192	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	2576	-0-	-8398	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	4380	-0-	-5532	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
*03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	6913	X	3539	-0-	-3374	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2375	-0-	-2647	-0-	2375	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
10	7502	X	6590	-0-	-912	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6155	-0-	-655	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6253	-0-	-598	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6286	-0-	-534	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5561	-0-	-487	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6183	-0-	-420	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
11	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25790	2			N	-0-					-0-
12	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	29429	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
*03	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	21719	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	0		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
12	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27683	X	255	-0-	-27428	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	4771	-0-	-22019	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	38603	2			N	-0-					-0-
01	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
02	30654	X	30654	-0-	-0-	-0-	30654	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	34065	-0-	-4530	-0-	34065	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1379	-0-	-2881	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2951	-0-	-1451	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2915	-0-	-137	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1340	-0-	-2039	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	9715	-0-	-949	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9322	-0-	-488	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9254	-0-	-666	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9372	-0-	-548	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8390	-0-	-458	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8433	-0-	-1270	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66154	X	57630	-0-	-8524	-0-	57630	2			N	-0-					-0-
11	64020	X	53971	-0-	-10049	-0-	53971	2			N	-0-					-0-
12	65596	X	53977	-0-	-11619	-0-	53977	2			N	-0-					-0-
01	61442	X	53973	-0-	-7469	-0-	53973	2			N	-0-					-0-
02	55496	X	46025	-0-	-9471	-0-	46025	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	48331	-0-	-9298	-0-	48331	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	18978	-0-	-1389	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	18099	-0-	-1611	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
12	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
01	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
02	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
*03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

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

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9187	-0-	-1322	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7626	-0-	-1550	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7236	-0-	-1052	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7565	-0-	-1611	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	776	-0-	-4990	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2267	-0-	-3282	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2521	-0-	-1385	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	1784	-0-	-3228	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1758	-0-	-3791	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19716	X	8425	-0-	-11291	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	8492	-0-	-10588	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	10582	-0-	-9134	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	10899	-0-	-7050	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9951	-0-	-2089	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
*03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	867	-0-	-2822	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	10	-0-	-3560	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
*03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	8429	-0-	-8342	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
11	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	7787	-0-	-4458	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	7675	-0-	-3385	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9035	-0-	-2497	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154	X	27359	-0-	-7795	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
11	34020	X	23042	-0-	-10978	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
12	31837	X	4661	-0-	-27176	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
02	26936	X	58	-0-	-26878	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	14183	-0-	-13190	-0-	14183	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	1842	-0-	-5009	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	3995	-0-	-1765	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	6718	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
10	10819	X	10564	-0-	-255	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
12	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	4203	-0-	-15048	-0-	4203	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
10	26908	X	20269	-0-	-6639	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	18521	-0-	-7519	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19055	-0-	-1746	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	17277	-0-	-2997	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	10356	-0-	-7956	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	2625	-0-	-17649	-0-	2625	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
10	11253	X	8335	-0-	-2918	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9272	-0-	-1618	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	5332	-0-	-5921	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	2199	-0-	-8620	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	4024	-0-	-5748	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	5827	-0-	-3752	-0-	5827	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
10	19437	X	17558	-0-	-1879	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	18463	-0-	-347	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	18691	-0-	-591	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	17784	-0-	-599	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16508	-0-	-712	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17328	-0-	-1737	-0-	17328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	13609	X	12707	-0-	-902	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11985	-0-	-495	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	7321	-0-	-5575	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12062	-0-	-834	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10770	-0-	-794	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11651	-0-	-1059	-0-	11651	2			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
10	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	10598	-0-	-4972	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	10486	-0-	-10408	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	10489	-0-	-10405	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	9721	-0-	-9151	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	9897	-0-	-10067	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	12965	-0-	-1884	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	5492	-0-	-8878	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14260	-0-	-589	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	8294	-0-	-4664	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	7336	-0-	-6924	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	2621	-0-	-6121	-0-	2591	2	30	9	N	27	45	1	7	8	29
11	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11841	2	34	9	N	31	45	1			15
12	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10905	2	44	9	N	40	33	1			22
01	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10252	2	39	9	N	35	31	1	3	8	23
02	11088	X	6461	-0-	-4627	-0-	6433	2	28	9	N	25	32	1	2	8	14
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	16	2	8			28

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	1405	-0-	-3905	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2575	-0-	-2912	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	1648	-0-	-3839	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2170	-0-	-1694	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3448	-0-	-799	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	5					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	7620	-0-	-2145	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6605	-0-	-175	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	6838	-0-	-4167	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	6466	-0-	-4539	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	4437	-0-	-5503	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6332	-0-	-1294	-0-	6332	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
10	12059	X	10544	-0-	-1515	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9316	-0-	-2354	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	7452	-0-	-6777	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8070	-0-	-2935	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7286	-0-	-2234	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7739	-0-	-2801	-0-	7739	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
10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12054	-0-	-873	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12271	-0-	-997	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10526	-0-	-1458	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11270	-0-	-1998	-0-	11270	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
10	12555	X	8750	-0-	-3805	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11331	-0-	-39	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8697	-0-	-3052	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	5460	-0-	-5124	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	104	-0-	-12110	-0-	104	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	12184	-0-	9084	9349	12184	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6316	-0-	3316	12665	6316	2			N	-0-					-0-
12	23152	X	10487	-0-	-12665	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
01	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
*03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

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

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	1162	-0-	-6668	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	3940	-0-	-4151	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6264	-0-	-1827	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5262	-0-	-1318	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6421	-0-	-864	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	8626	-0-	-1852	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8749	-0-	-1391	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	10758	-0-	-5114	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	8373	-0-	-7499	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10035	-0-	-722	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	1831	-0-	-2602	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	1725	-0-	-2565	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	935	-0-	-3498	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1118	-0-	-1858	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	3551	-0-	-5129	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	3386	-0-	-5014	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	3873	-0-	-3443	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

10	7657	X	3896	-0-	-3761	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1883	-0-	-607	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1476	-0-	-2080	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

10	11191	X	5597	-0-	-5594	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	4898	-0-	-5932	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	9085	-0-	-4772	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10700	-0-	-3157	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6332	-0-	-5848	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7178	-0-	-1905	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

10	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10944	-0-	-433	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	5618	-0-	-5759	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
*03	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6675	-0-	-2036	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

10	12803	X	5226	-0-	-7577	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	5483	-0-	-6907	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	4277	-0-	-8526	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11398	-0-	-909	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8399	-0-	-1093	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
*03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

10	33077	X	30366	-0-	-2711	-0-	30366	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	27963	-0-	-4047	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	25608	-0-	-6818	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	22949	-0-	-8485	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	21167	-0-	-6385	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25580	-0-	-4800	-0-	25580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	25234	X	23198	-0-	-2036	-0-	23198	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	19098	-0-	-5322	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	19255	-0-	-4336	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20502	-0-	-3089	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18460	-0-	-2484	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	16994	-0-	-6194	-0-	16994	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
10	18693	X	9651	-0-	-9042	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	14243	-0-	-3847	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
12	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	4964	-0-	-4677	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
*03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8621	-0-	-276	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7752	-0-	-284	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7554	-0-	-1312	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

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

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	4635	-0-	-2309	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5062	-0-	-1658	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	2320	-0-	-4624	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15593	X	9865	-0-	-5728	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	10315	-0-	-6515	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
12	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16797	-0-	-594	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
02	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17164	-0-	-1033	-0-	17164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
11	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	4302	-0-	-15662	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	16272	-0-	-3692	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	14551	-0-	-3481	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	14667	-0-	-3964	-0-	14667	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3312					N	-0-					-0-
11	T. A.		2580	-0-	2580	5892	2580	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	911	-0-	-5892	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	59	-0-	-2607	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1085	X	422	-0-	-663	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1404	-0-	-108	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

10	5053	X	4233	-0-	-820	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3436	-0-	-1454	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3267	-0-	-1011	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2073	-0-	-2205	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2392	-0-	-1444	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3025	-0-	-1222	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

10	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7670	-0-	-142	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7247	-0-	-1402	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LOCKWOOD WELL #: 6H RRCID -> 240517 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8652 - 13963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2344	-0-	-506	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1860	-0-	-1581	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
*03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
11	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					-0-
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					-0-
01	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	8027	-0-	-2575	-0-	1017	1	7010	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9052	-0-	-488	-0-	1136	1	7916	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8443	-0-	-1012	-0-	911	1	7532	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8363	-0-	-1092	-0-	1596	1	6767	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1819	1	7085	2	N	-0-					-0-
*03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	2083	1	7751	2	N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19127	X	18459	-0-	-668	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
11	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
12	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
01	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	13493	-0-	-6303	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17720	-0-	-4197	-0-	17720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 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
10	9734	X	7695	-0-	-2039	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7844	-0-	-1576	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	7357	-0-	-8453	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	7408	-0-	-8402	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8501	-0-	-291	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7602	-0-	-489	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 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
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	60	-0-	-4260	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	671	-0-	-352	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	12052	-0-	-1123	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10962	-0-	-1218	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11683	-0-	-717	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11781	-0-	-402	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10517	-0-	-487	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11078	-0-	-981	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10255	-0-	-874	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10038	-0-	-642	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10119	-0-	-917	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8809	-0-	-2196	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	7854	-0-	-1526	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10187	-0-	-198	-0-	10187	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	5972	-0-	-3855	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7848	-0-	-1662	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6232	-0-	-1425	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6660	-0-	-1462	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7316	-0-	-961	-0-	7260	2	56	9	N	51	2	8			80
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8523	2	35	9	N	32					112
12	8711	X	5964	-0-	-2747	-0-	5931	2	33	9	N	30	78	1			64
01	8711	X	4070	-0-	-4641	-0-	4047	2	23	9	N	21	1	8			84
02	7980	X	6034	-0-	-1946	-0-	5982	2	52	9	N	47	81	1	1	8	49
03	8835	X	7965	-0-	-870	-0-	7921	2	44	9	N	40	1	8			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1150	-0-	-834	-0-	1137	2	13	9	N	12					20
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	8					28
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	8	20	1			16
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	6					22
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	2	15	1			9
*03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2					11

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

10	11408	X	2502	-0-	-8906	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6252	-0-	-1518	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

10	9889	X	4072	-0-	-5817	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3572	-0-	-1798	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

10	7719	X	6138	-0-	-1581	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	6072	-0-	-5808	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	8245	-0-	-4031	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9173	-0-	-3103	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	5001	-0-	-5303	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
*03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

10	18910	X	10624	-0-	-8286	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	13835	-0-	-4465	-0-	13835	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	13099	-0-	-5811	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	8569	-0-	-8512	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	9198	-0-	-3710	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11678	-0-	-2613	-0-	11678	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4631	-0-	-997	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4771	-0-	-1529	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	4562	-0-	-2444	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7013	-0-	-551	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5619	-0-	-1521	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2169	-0-	-5209	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6388	-0-	-990	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5013	-0-	-1315	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
11	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4231	-0-	-3550	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7468	-0-	-530	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6821	-0-	-403	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7230	-0-	-768	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	5815	-0-	-1563	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5205	-0-	-1125	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4878	-0-	-1074	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4451	-0-	-813	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5032	-0-	-796	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7882	-0-	-705	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	4925	-0-	-3385	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5703	-0-	-2884	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5587	-0-	-2814	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5014	-0-	-2322	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5114	-0-	-2760	-0-	5114	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	T. A.		1166	-0-	1166	10432	1166	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		10096	-0-	10096	20528	10096	2			N	-0-					-0-
12	29355	X	8827	-0-	-20528	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
*03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	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
10	8866	X	7851	-0-	-1015	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7685	-0-	-1119	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7717	-0-	-1056	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6942	-0-	-1262	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7086	-0-	-1997	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	9207	X	7911	-0-	-1296	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5523	-0-	-2149	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7190	-0-	-1490	-0-	7190	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
10	4495	X	1949	-0-	-2546	-0-	1899	2	50	9	N	45	37	1			22
11	4350	X	2381	-0-	-1969	-0-	2331	2	50	9	N	45	37	1			30
12	5797	X	2393	-0-	-3404	-0-	2351	2	42	9	N	38	32	1			36
01	5797	X	2391	-0-	-3406	-0-	2344	2	47	9	N	43	48	1			31
02	4452	X	3304	-0-	-1148	-0-	3286	2	18	9	N	16	22	1			25
*03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4871	2	19	9	N	17	36	1			6

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
10	11780	X	7949	-0-	-3831	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	10819	X	2657	-0-	-8162	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	7621	-0-	-3198	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
*03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

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

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22227	X	20953	-0-	-1274	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	19212	-0-	-2298	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	19036	-0-	-3191	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	18811	-0-	-3075	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	6847	-0-	-12389	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	3005	-0-	-17951	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	987	-0-	-5957	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5953	-0-	-767	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6156	-0-	-788	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5092	-0-	-452	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5037	-0-	-1132	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	6503	-0-	-6052	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	1151	-0-	-10069	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	1709	-0-	-8769	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	3140	-0-	-7338	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	3269	-0-	-6195	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4170	-0-	-1410	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	2993	-0-	-3610	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2603	-0-	-3361	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2514	-0-	-4089	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

10	10509	X	9199	-0-	-1310	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9725	-0-	-25	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8292	-0-	-1783	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
01	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
*03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

10	11594	X	11023	-0-	-571	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10452	-0-	-618	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10618	-0-	-821	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	10023	-0-	-29	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10582	-0-	-454	-0-	10582	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
12	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11067	-0-	-2205	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12026	-0-	-3815	-0-	12026	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

10	13671	X	5380	-0-	-8291	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	4779	-0-	-6591	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	568	-0-	-4826	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

10	17174	X	12002	-0-	-5172	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
11	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
12	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
01	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
*03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

10	18569	X	14882	-0-	-3687	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	15036	-0-	-2934	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15459	-0-	-2118	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	15430	-0-	-2147	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
02	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
*03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	1308	-0-	-521	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
*03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	854	-0-	-4540	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2923	-0-	-1949	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

10	4030	X	2893	-0-	-1137	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12441	2	2	9	N	2	1	8			14
11	10980	X	10652	-0-	-328	-0-	10648	2	4	9	N	4					18
12	11873	X	11564	-0-	-309	-0-	11561	2	3	9	N	3					21
01	12431	X	11263	-0-	-1168	-0-	11259	2	4	9	N	4	22	1			3
02	11228	X	10182	-0-	-1046	-0-	10178	2	4	9	N	4					7
03	12431	X	11286	-0-	-1145	-0-	11280	2	6	9	N	5					12

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
10	2480	X	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		910	-0-	910	910	910	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	910					N	-0-					-0-
02	910	X	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
11	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
12	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12357	-0-	-19	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13803	-0-	-705	-0-	13803	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7299	-0-	-110	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7308	-0-	-101	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6628	-0-	-64	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7383	-0-	-26	-0-	7383	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
10	18600	X	12819	-0-	-5781	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	10559	-0-	-6301	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12356	-0-	-2493	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	10833	-0-	-4016	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10409	-0-	-3003	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9917	-0-	-2917	-0-	9917	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
10	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
11	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
02	12292	X	7230	-0-	-5062	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	3758	-0-	-9851	-0-	3758	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
10	10323	X	3852	-0-	-6471	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7026	-0-	-2964	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	7515	-0-	-2808	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7680	-0-	-1186	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
*03	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	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 #: 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
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	2472	-0-	-3228	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-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
10	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3656	-0-	-376	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	4267	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
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-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-

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
10	7440	X	4097	-0-	-3343	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3541	-0-	-3659	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3917	-0-	-1911	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3067	-0-	-1077	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3266	-0-	-826	-0-	3266	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
10	22010	X	14364	-0-	-7646	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	20303	-0-	-997	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	21319	-0-	-536	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
01	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
02	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	21083	-0-	-245	-0-	21083	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	19034	X	18689	-0-	-345	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15793	-0-	-1637	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13789	-0-	-781	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	15419	-0-	-3274	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14405	-0-	-2479	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	15104	-0-	-3589	-0-	15104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	22042	X	22042	-0-	-0-	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
11	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
12	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	20848	2			N	-0-					-0-
01	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
02	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
*03	27090	X	27090	-0-	-0-	-0-	27090	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

10	9734	X	9038	-0-	-696	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	6885	-0-	-2595	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	4918	-0-	-4878	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	3549	-0-	-6247	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7113	-0-	-1063	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8943	-0-	-109	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

10	11253	X	9376	-0-	-1877	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9059	-0-	-511	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9140	-0-	-439	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8142	-0-	-1437	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8015	-0-	-609	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8672	-0-	-690	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	2580	-0-	-3188	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	3320	-0-	-3686	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

10	28365	X	23434	-0-	-4931	-0-	23434	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	24760	-0-	-2690	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	22035	-0-	-6330	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	18456	-0-	-6592	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	19614	-0-	-3486	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	19175	-0-	-6400	-0-	19175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	10416	X	8561	-0-	-1855	-0-	8508	2	53	9	N	48	2	8			77
11	9930	X	9520	-0-	-410	-0-	9496	2	24	9	N	22	63	1			36
12	9734	X	8406	-0-	-1328	-0-	8371	2	35	9	N	32	47	1			21
01	9734	X	7473	-0-	-2261	-0-	7434	2	39	9	N	35	1	8			55
02	8876	X	4707	-0-	-4169	-0-	4681	2	26	9	N	24	1	8			78
03	9827	X	5940	-0-	-3887	-0-	5919	2	21	9	N	19	59	1	1	8	37

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

10	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	5005	2	26	9	N	24	1	8			41
11	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	4918	2	12	9	N	11	33	1			19
12	5208	X	3765	-0-	-1443	-0-	3748	2	17	9	N	15	23	1			11
01	5208	X	4049	-0-	-1159	-0-	4030	2	19	9	N	17					28
02	4704	X	3950	-0-	-754	-0-	3936	2	14	9	N	13					41
03	5084	X	4025	-0-	-1059	-0-	4014	2	11	9	N	10	30	1			21

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10354	X	7235	-0-	-3119	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
*03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

10	14384	X	1105	-0-	-13279	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10593	-0-	-2607	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	10761	-0-	-2352	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
*03	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7771	-0-	-971	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7466	-0-	-1338	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5776	-0-	-2232	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5978	-0-	-2888	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 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
10	7254	X	6956	-0-	-298	-0-	6889	2	67	9	N	61					103
11	7020	X	6592	-0-	-428	-0-	6581	2	11	9	N	10					113
12	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	6103	2	14	9	N	13	37	1			89
01	7037	X	6887	-0-	-150	-0-	6877	2	10	9	N	9	56	1	1	8	41
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6295	2	8	9	N	7	9	1			39
03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6656	2			N	-0-					39

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	4726	-0-	-12138	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	67	-0-	-15743	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	9073	-0-	-7264	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	13148	-0-	-2879	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11295	-0-	-1529	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
*03	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5566	2	20	9	N	18	1	8			31
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5360	2	9	9	N	8	27	1			12
12	5859	X	5824	-0-	-35	-0-	5804	2	20	9	N	18	23	1			7
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6543	2	22	9	N	20					27
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7283	2	17	9	N	15					42
*03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6633	2	14	9	N	13	35	1			20

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
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7460	-0-	-817	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6865	-0-	-110	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7722	-0-	-431	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
12	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
01	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9241	-0-	-2353	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23281	X	20491	-0-	-2790	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	22207	-0-	-323	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
12	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	23928	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	20734	-0-	-5	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	18290	-0-	-1506	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	19659	-0-	-2258	-0-	19659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7288	-0-	-400	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6488	-0-	-1162	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6386	-0-	-1519	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6969	-0-	-936	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6431	-0-	-854	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6062	-0-	-355	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5231	-0-	-3829	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	3010	-0-	-6352	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7806	-0-	-6	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
*03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	3030	-0-	-5340	-0-	3024	2	6	9	N	5	73	1	5	8	22
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					22
12	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6240	2	6	9	N	5	11	1			16
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10701	2	9	9	N	8	1	8			23
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8929	2	22	9	N	20	1	8			42
*03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9201	2	21	9	N	19	43	1	1	8	17

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
10	9796	X	9733	-0-	-63	-0-	9587	2	146	9	N	133	125	1			70
11	9510	X	8803	-0-	-707	-0-	8657	2	146	9	N	133	126	1	1	8	76
12	9827	X	8855	-0-	-972	-0-	8690	2	165	9	N	150	140	1			86
01	9827	X	8864	-0-	-963	-0-	8697	2	167	9	N	152	191	1	2	8	45
02	8820	X	7522	-0-	-1298	-0-	7413	2	109	9	N	99	92	1			52
03	9734	X	8579	-0-	-1155	-0-	8469	2	110	9	N	100	93	1			59

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2350	2	35	9	N	32	31	1			18
11	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	1783	2	35	9	N	32	31	1			19
12	1953	X	1699	-0-	-254	-0-	1668	2	31	9	N	28	28	1			19
01	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	1403	2	31	9	N	28	36	1			11
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	21	19	1			13
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	22	20	1			15

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7435	-0-	-377	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6722	-0-	-568	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7287	-0-	-370	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7149	-0-	-508	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6581	-0-	-335	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7095	-0-	-345	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

10	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3605	-0-	-1262	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3471	-0-	-1396	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	1853	-0-	-2543	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

10	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
11	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15273	-0-	-599	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13305	-0-	-2567	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11673	-0-	-2663	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	11580	-0-	-3703	-0-	11580	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

10	17732	X	17469	-0-	-263	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16592	-0-	-568	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
01	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	15732	-0-	-60	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17431	-0-	-332	-0-	17431	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

10	7223	X	2311	-0-	-4912	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
*03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

10	15035	X	11530	-0-	-3505	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11116	-0-	-3584	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	6590	-0-	-8600	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	10006	-0-	-5184	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9521	-0-	-2855	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9924	-0-	-1608	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8103	-0-	-298	-0-	8103	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
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9226	-0-	-554	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9476	-0-	-630	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9358	-0-	-748	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7245	-0-	-1743	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8540	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6137	-0-	-962	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5635	-0-	-777	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5122	-0-	-1977	-0-	5122	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
10	19158	X	9086	-0-	-10072	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	15188	-0-	-2512	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16911	-0-	-1224	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	17424	-0-	-587	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
02	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16863	-0-	-63	-0-	16863	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
10	25234	X	20819	-0-	-4415	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	21840	-0-	-2580	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	21253	-0-	-3981	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	18421	-0-	-4023	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	13375	-0-	-7009	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11933	-0-	-10635	-0-	11933	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
10	52855	X	38168	-0-	-14687	-0-	38168	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	35495	-0-	-10795	-0-	35495	2			N	-0-					-0-
12	44888	X	32701	-0-	-12187	-0-	32701	2			N	-0-					-0-
01	42098	X	32965	-0-	-9133	-0-	32965	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	28917	-0-	-5607	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	23967	-0-	-14194	-0-	23967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4180	-0-	-524	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	4515	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
10	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8871	-0-	-1080	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7878	-0-	-1278	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7719	-0-	-2418	-0-	7719	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
10	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12396	-0-	-174	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	12066	-0-	-7216	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	11493	-0-	-7789	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	9821	-0-	-7595	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10797	-0-	-3029	-0-	10797	2			N	-0-					-0-

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
10	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
11	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
12	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
01	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
02	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
*03	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6962	-0-	-1098	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3835	-0-	-455	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
*03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	7286	-0-	-4432	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	6422	-0-	-4918	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	6328	-0-	-5390	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	2765	-0-	-7775	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	5403	-0-	-2493	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
11	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	14607	-0-	-3559	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	14268	-0-	-3898	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	12127	-0-	-4281	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	13249	-0-	-4762	-0-	13249	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	3678	-0-	-11357	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	1481	-0-	-7639	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3112	-0-	-2623	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	2278	-0-	-3085	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1976	-0-	-1384	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	5288	-0-	-2772	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5136	-0-	-2274	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5657	-0-	-1256	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5883	-0-	-813	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		57754	-0-	57754	57754	57754	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		63596	-0-	63596	121350	63596	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		45871	-0-	45871	167221	45871	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		43651	-0-	43651	210872	43651	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
10	41292	X	32276	-0-	-9016	-0-	32276	2			N	-0-					-0-
11	38580	X	32940	-0-	-5640	-0-	32940	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	30777	-0-	-6578	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	32261	-0-	-4505	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	22908	-0-	-8088	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	21004	-0-	-13034	-0-	21004	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
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-

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
10	71145	X	49194	-0-	-21951	-0-	49194	2			N	-0-					-0-
11	68850	X	43671	-0-	-25179	-0-	43671	2			N	-0-					-0-
12	71145	X	45889	-0-	-25256	-0-	45889	2			N	-0-					-0-
01	57319	X	43762	-0-	-13557	-0-	43762	2			N	-0-					-0-
02	48440	X	34311	-0-	-14129	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
03	49197	X	40159	-0-	-9038	-0-	40159	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 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
10	8556	X	47	-0-	-8509	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
12	7347	X	6125	-0-	-1222	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
*03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			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
10	8556	X	7203	-0-	-1353	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5524	-0-	-2156	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5678	-0-	-2258	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7146	-0-	-790	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
*03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	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
10	9207	X	3579	-0-	-5628	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	4191	-0-	-4719	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5903	-0-	-1599	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3666	-0-	-254	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3214	-0-	-2676	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
11	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	1108	-0-	-15756	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	352	-0-	-16512	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	-0-	-0-	-15232	-0-					N	-0-					-0-
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-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
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10255	-0-	-192	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9280	-0-	-436	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9329	-0-	-1428	-0-	9329	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
10	40610	X	31800	-0-	-8810	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
11	39300	X	27403	-0-	-11897	-0-	27403	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	28228	-0-	-5097	-0-	28228	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	26814	-0-	-4992	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	22610	-0-	-6118	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	25796	-0-	-6010	-0-	25796	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
10	145438	X	35264	-0-	-110174	-0-	35264	2			N	-0-					-0-
11	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	32554	2			N	-0-					-0-
12	35154	X	31764	-0-	-3390	-0-	31764	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	29618	-0-	-5660	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	27908	-0-	-3956	-0-	246	1	27662	2	N	-0-					-0-
03	35278	X	30728	-0-	-4550	-0-	279	1	30449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	56885	X	46821	-0-	-10064	-0-	46821	2			N	-0-					-0-
11	55050	X	267	-0-	-54783	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	35440	-0-	-18469	-0-	35440	2			N	-0-					-0-
01	51150	X	46929	-0-	-4221	-0-	46929	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	39267	-0-	-3881	-0-	39267	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	41077	-0-	-5733	-0-	41077	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

10	33728	X	31247	-0-	-2481	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	30847	-0-	-4253	-0-	30847	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	32169	-0-	-2148	-0-	32169	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	28058	-0-	-6259	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
02	29596	X	24907	-0-	-4689	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	27249	-0-	-4929	-0-	27249	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

10	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6810	-0-	-510	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	10104	-0-	-5613	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	8391	-0-	-7326	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8651	-0-	-5545	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8628	-0-	-3865	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

10	12958	X	12677	-0-	-281	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
11	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
12	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
01	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10923	-0-	-529	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	7861	-0-	-6616	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

10	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
12	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
*03	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

10	7037	X	1047	-0-	-5990	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	2743	-0-	-4294	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

10	11036	X	5442	-0-	-5594	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	1940	-0-	-9790	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
01	12121	X	3539	-0-	-8582	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	90	-0-	-4838	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	2685	-0-	-2771	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	12369	X	51	-0-	-12318	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	1443	-0-	-4913	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5037	-0-	-2992	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5758	-0-	-39	-0-	5733	2	25	9	N	23					57
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5728	2	15	9	N	14	62	1			9
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6276	2	23	9	N	21	15	1			15
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6072	2	24	9	N	22					37
02	5376	X	5131	-0-	-245	-0-	5124	2	7	9	N	6					43
03	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	5709	2	25	9	N	23	57	1			9

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
11	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23870	X	12447	-0-	-11423	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-
12	18352	X	8909	-0-	-9443	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	9536	-0-	-8816	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	11259	-0-	-5317	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
*03	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53382	X	19852	-0-	-33530	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
11	51660	X	16039	-0-	-35621	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	12438	-0-	-14873	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	12634	-0-	-14677	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	10140	-0-	-14528	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	10101	-0-	-9739	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
11	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13475	-0-	-1095	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13488	-0-	-2322	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12574	-0-	-1706	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	11842	-0-	-3968	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44206	X	40251	-0-	-3955	-0-	40251	2			N	-0-					-0-
11	42780	X	38693	-0-	-4087	-0-	38693	2			N	-0-					-0-
12	44206	X	35348	-0-	-8858	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	37633	-0-	-6077	-0-	37633	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	31529	-0-	-4815	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	31325	-0-	-8913	-0-	31325	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56376	X	16169	-0-	-40207	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	17862	-0-	-6168	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	17406	-0-	-5720	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	15679	-0-	-5153	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13948	-0-	-4140	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	14336	-0-	-4109	-0-	14336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	4465	-0-	-6545	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11382	-0-	-2754	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13112	-0-	-1210	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	3931	-0-	-9005	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12259	-0-	-2063	-0-	12259	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

10	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	37727	X	37727	-0-	-0-	-0-	37727	2			N	-0-					-0-
11	43080	X	38814	-0-	-4266	-0-	38814	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	45906	-0-	-8003	-0-	45906	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	41041	-0-	-7505	-0-	41041	2			N	-0-					-0-
02	43848	X	36756	-0-	-7092	-0-	36756	2			N	-0-					-0-
03	45911	X	39924	-0-	-5987	-0-	39924	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12121	X	11323	-0-	-798	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10822	-0-	-578	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10630	-0-	-1243	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
01	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
*03	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

10	93	X	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8552	-0-	-1213	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8298	-0-	-912	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8510	-0-	-1007	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7501	-0-	-871	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 11750

10	T. A.		9	-0-	9	82588	9	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		46	-0-	46	82634	46	2			N	-0-					-0-
12	89505	X	6871	-0-	-82634	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

10	9734	X	9289	-0-	-445	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8889	-0-	-501	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8349	-0-	-1354	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8597	-0-	-1013	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8454	-0-	-142	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
*03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

10	20522	X	17962	-0-	-2560	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16713	-0-	-2307	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	16941	-0-	-1907	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	16537	-0-	-2311	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14980	-0-	-1484	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15759	-0-	-2190	-0-	15759	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9503	-0-	-727	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9450	-0-	-842	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
02	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
*03	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
*03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

10	12152	X	9911	-0-	-2241	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	8274	-0-	-3486	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	4329	-0-	-7823	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
02	8960	X	582	-0-	-8378	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*03	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					82
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					82
12	9641	X	9527	-0-	-114	-0-	9518	2	9	9	N	8	65	1			25
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9556	2	8	9	N	7	1	8			31
02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8766	2	9	9	N	8					39
*03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10101	2	10	9	N	9	32	1			16

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	9271	-0-	-1920	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10230	-0-	-124	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
01	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9167	-0-	-577	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9535	-0-	-1253	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3697	-0-	-2100	-0-	3657	2	40	9	N	36					91
11	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	3360	2	21	9	N	19					110
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3297	2	41	9	N	37	91	1			56
01	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3105	2	23	9	N	21	1	8			76
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2842	2	41	9	N	37	82	1			31
03	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3256	2	35	9	N	32					63

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	11301	-0-	-231	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11652	-0-	-1802	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11148	-0-	-2306	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11855	-0-	-297	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
*03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	6810	-0-	-3451	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6480	-0-	-3240	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6691	-0-	-1245	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6138	-0-	-190	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
*03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
12	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11434	-0-	-1090	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10442	-0-	-1234	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 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
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4740	2	20	9	N	18	20	1			7
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7971	2	11	9	N	10					17
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10058	2	19	9	N	17	18	1			16
01	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9299	2	20	9	N	18	18	1			16
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8022	2	18	9	N	16	19	1			13
*03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5223	2	19	9	N	17	20	1			10

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3863	-0-	-1314	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	417	-0-	-4623	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3496	-0-	-1712	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3025	-0-	-2183	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3146	-0-	-578	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
12	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
03	17670	X	14191	-0-	-3479	-0-	14191	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
10	8773	X	8177	-0-	-596	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7593	-0-	-477	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7798	-0-	-510	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7677	-0-	-631	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6847	-0-	-657	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7453	-0-	-731	-0-	7453	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
10	2976	X	1624	-0-	-1352	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2019	-0-	-864	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	217	-0-	-2583	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2269	-0-	-1327	-0-	2269	2			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
10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10319	2	24	9	N	22	25	1			7
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8374	2	13	9	N	12					19
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7477	2	32	9	N	29	26	1			22
01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8576	2	33	9	N	30	28	1			24
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8120	2	20	9	N	18	26	1			16
*03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11928	2	22	9	N	20	25	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15634	-0-	15634	15634	15634	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10035	-0-	10035	25669	10035	2			N	-0-					-0-
02	38924	X	13255	-0-	-25669	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
*03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7858	-0-	-1382	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10416	-0-	-465	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9837	-0-	-1075	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8353	-0-	-1503	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10488	-0-	-424	-0-	10488	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

10	14B2 EXT		15131	-0-	15131	61969	15131	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13104	-0-	13104	75073	13104	2			N	-0-					-0-
12	89949	X	14876	-0-	-75073	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12487	-0-	-2641	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13203	-0-	-461	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
*03	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

10	9920	X	6327	-0-	-3593	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6862	-0-	-1930	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	21266	X	10482	-0-	-10784	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	12522	-0-	-8058	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	12156	-0-	-6878	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	11876	-0-	-7158	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10977	-0-	-699	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
*03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	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
10	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16688	-0-	-862	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	6460	-0-	-11675	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	2173	-0-	-18349	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	7146	-0-	-11390	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	8275	-0-	-12247	-0-	8275	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
10	8835	X	8606	-0-	-229	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8284	-0-	-1346	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8482	-0-	-1469	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8916	-0-	-1035	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6276	-0-	-1928	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
*03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

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

DFW WELL #: B 4HJ RRCID -> 245766 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8490 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
12	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	2			N	-0-					-0-
01	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
02	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
*03	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17891	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 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
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2331	-0-	-2071	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2523	-0-	-1879	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 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
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5145	-0-	5145	5145	5145	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7491	2346	2			N	-0-					-0-
02	12114	X	4623	-0-	-7491	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
*03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12740	-0-	-850	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
12	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
01	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
*03	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6323	-0-	-1954	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6669	-0-	-807	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	6180	-0-	-1508	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	4772	-0-	-7938	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	7553	-0-	-5157	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	1933	-0-	-9547	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

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
10	4836	X	4360	-0-	-476	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3579	-0-	-453	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3846	-0-	-618	-0-	3846	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
10	11067	X	10313	-0-	-754	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9919	-0-	-1091	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10004	-0-	-1373	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9028	-0-	-2349	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5157	-0-	-4531	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	6474	-0-	-3849	-0-	6474	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12028	2	179	9	N	163	152	1			84
11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	10913	2	178	9	N	162	155	1	1	8	90
12	12834	X	11579	-0-	-1255	-0-	11379	2	200	9	N	182	170	1			102
01	12834	X	11508	-0-	-1326	-0-	11306	2	202	9	N	184	231	1	2	8	53
02	11032	X	9601	-0-	-1431	-0-	9461	2	140	9	N	127	115	1			65
03	12214	X	11324	-0-	-890	-0-	11183	2	141	9	N	128	119	1			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
10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
11	10830	X	8329	-0-	-2501	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
*03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1H RRCID -> 245880 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9476 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	22289	X	9181	-0-	-13108	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
11	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
12	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
01	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	11233	-0-	-2935	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
*03	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	18867	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
10	13671	X	3834	-0-	-9837	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	7859	-0-	-5371	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
12	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
01	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2486	-0-	-4850	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	1266	-0-	-11816	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20666					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	20666					N	-0-					-0-
12	20666	X	-0-	-0-	-20666	-0-					N	-0-					-0-
01	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	8835	X	7750	-0-	-1085	-0-	217	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7509	-0-	-1041	-0-	584	1	6925	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	3204	-0-	-7584	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	422	-0-	-9250	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	2811	-0-	-4189	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	1496	-0-	-6254	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

10	7285	X	6872	-0-	-413	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6299	-0-	-691	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6720	-0-	-503	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6616	-0-	-545	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5622	-0-	-790	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6192	-0-	-690	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

10	6975	X	6581	-0-	-394	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	2819	-0-	-3660	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3677	-0-	-2175	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	2954	-0-	-3525	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

10	19375	X	499	-0-	-18876	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	4951	-0-	-13799	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	7316	-0-	-5735	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

10	5053	X	1777	-0-	-3276	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	588	-0-	-3282	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1951	-0-	1951	1951	1951	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3597	-0-	3597	5548	3597	2			N	-0-					-0-
02	7467	X	1919	-0-	-5548	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

10	9951	X	4182	-0-	-5769	-0-	4179	2	3	9	N	3					6
11	7920	X	3244	-0-	-4676	-0-	3244	2			N	-0-					6
12	8184	X	5328	-0-	-2856	-0-	5328	2			N	-0-					6
01	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	6765	2	1	9	N	1	1	8			6
02	6356	X	3741	-0-	-2615	-0-	3741	2			N	-0-					6
*03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5440	2	2	9	N	2	2	8			6

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

10	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12161	-0-	-349	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	13098	-0-	-3146	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	15834	-0-	-410	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	13862	-0-	-810	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
*03	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	11470	X	10236	-0-	-1234	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6405	-0-	-1785	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9552	-0-	-678	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8940	-0-	-1290	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 245920 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8637 - 13141

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-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

10	7936	X	6615	-0-	-1321	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6265	-0-	-1415	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6084	-0-	-1852	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6255	-0-	-875	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5361	-0-	-659	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 245924 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8450 - 12825

10	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					N	-0-					-0-
11	7860	X	1953	-0-	-5907	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	1423	-0-	-649	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	436	-0-	-5330	-0-	436	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

10	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9228	2	101	9	N	92	97	1	1	8	87
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7300	2	88	9	N	80	97	1			70
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	50	89	1			31
01	9331	X	2612	-0-	-6719	-0-	2582	2	30	9	N	27					58
02	8428	X	6327	-0-	-2101	-0-	6286	2	41	9	N	37					95
03	9331	X	4133	-0-	-5198	-0-	4107	2	26	9	N	24	75	1			44

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1646	-0-	-834	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4362	-0-	-2628	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	5181	-0-	-4925	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6460	-0-	-3646	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7124	-0-	-2004	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
*03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2134	-0-	2134	2134	2134	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	964	-0-	964	3098	964	2			N	-0-					-0-
*03	3098	X	-0-	-0-	-3098	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

10	12462	X	12319	-0-	-143	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
12	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
01	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11651	-0-	-53	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12816	-0-	-421	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10261	X	8795	-0-	-1466	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7878	-0-	-2073	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6467	-0-	-3277	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

10	5952	X	1518	-0-	-4434	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6364	-0-	-1224	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5541	-0-	-2860	-0-	5541	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
10	8618	X	6242	-0-	-2376	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6005	-0-	-1285	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6179	-0-	-455	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5801	-0-	-833	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5149	-0-	-759	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	5505	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
10	9176	X	9004	-0-	-172	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8488	-0-	-2612	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8649	-0-	-2821	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	8431	-0-	-3039	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7648	-0-	-1144	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
*03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	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
10	6789	X	4650	-0-	-2139	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6266	-0-	-454	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6706	-0-	-734	-0-	6706	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
10	14384	X	13466	-0-	-918	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	13853	-0-	-67	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	14311	-0-	-73	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
*03	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	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
10	16399	X	12835	-0-	-3564	-0-	12829	2	6	9	N	5	3	8			41
11	15570	X	14415	-0-	-1155	-0-	14379	2	36	9	N	33					74
12	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14493	2	17	9	N	15					89
01	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15959	2	36	9	N	33	91	1	2	8	29
02	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14599	2	35	9	N	32	2	8			59
*03	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14917	2	31	9	N	28	2	8			85

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6529	-0-	-821	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7317	-0-	-278	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7146	-0-	-449	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5512	-0-	-928	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	6937	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
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	2679	-0-	-4909	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	4292	-0-	-4915	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18042	X	17053	-0-	-989	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
11	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
12	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15995	-0-	-1675	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	16237	-0-	-871	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18311	-0-	-878	-0-	18311	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	9176	-0-	-1767	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8312	-0-	-2278	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	7985	-0-	-2958	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8813	-0-	-1417	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8102	-0-	-998	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
*03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4450	2	37	9	N	34					64
11	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4211	2	7	9	N	6					70
12	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	3994	2	10	9	N	9	23	1			56
01	4712	X	3814	-0-	-898	-0-	3807	2	7	9	N	6	35	1	1	8	26
02	4088	X	3852	-0-	-236	-0-	3848	2	4	9	N	4	5	1			25
03	4495	X	3880	-0-	-615	-0-	3880	2			N	-0-					25

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	1484	-0-	-8405	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	4989	-0-	-4581	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	5366	-0-	-3066	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	3860	-0-	-4541	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4889	-0-	-2699	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	1675	-0-	-3595	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9140	2	32	9	N	29	44	1	6	8	28
11	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12458	2	35	9	N	32	45	1			15
12	14353	X	11512	-0-	-2841	-0-	11418	2	94	9	N	85	60	1			40
01	13702	X	12003	-0-	-1699	-0-	11920	2	83	9	N	75	62	1	6	8	47
02	11788	X	7502	-0-	-4286	-0-	7466	2	36	9	N	33	54	1	4	8	22
03	12896	X	6817	-0-	-6079	-0-	6794	2	23	9	N	21	3	8			40

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	9254	-0-	-2557	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	9002	-0-	-58	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7304	-0-	-2058	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8836	-0-	-526	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7935	-0-	-465	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8396	-0-	-904	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8696	-0-	-424	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7338	-0-	-2086	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6120	-0-	-2112	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
*03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	10153	-0-	-4913	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10007	-0-	-3703	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10615	-0-	-3552	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	9394	-0-	-4773	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7652	-0-	-2428	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10413	-0-	-189	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9730	-0-	-438	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9107	-0-	-733	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9155	-0-	9155	9155	9155	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8465	-0-	8465	17620	8465	2			N	-0-					-0-
02	25182	X	7562	-0-	-17620	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
*03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	14923	-0-	-50	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	5188	-0-	-5432	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	80	-0-	-13250	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	6398	-0-	-8513	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	584	-0-	-12884	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1552	-0-	-1478	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	689	-0-	-2442	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2061	-0-	-487	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	5570	-0-	-1684	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1243	-0-	-3257	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2438	-0-	2438	2438	2438	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6520	-0-	6520	8958	6520	2			N	-0-					-0-
02	10352	X	1394	-0-	-8958	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

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

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2000	-0-	-1570	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	1040	-0-	-6648	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4411	2	95	9	N	86	1	8			164
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4728	2	106	9	N	96	157	1			103
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5856	2	98	9	N	89					192
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	5984	2	140	9	N	127	199	1			120
02	4228	X	3228	-0-	-1000	-0-	3128	2	100	9	N	91					211
03	4681	X	2611	-0-	-2070	-0-	2499	2	112	9	N	102	155	1			158

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15554	2	101	9	N	92	136	1	6	8	83
11	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13741	2	90	9	N	82					165
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13612	2	85	9	N	77	150	1			92
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7245	2	56	9	N	51	3	8			140
02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7934	2	26	9	N	24	1	8			163
*03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2948	2	84	9	N	76	142	1	2	8	95

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
10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11750	2	7	9	N	6	13	1	1	8	7
11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10548	2	7	9	N	6					13
12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8266	2	8	9	N	7	12	1			8
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11942	2	7	9	N	6	1	8			13
02	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10949	2	8	9	N	7					20
*03	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11279	2	9	9	N	8	17	1	1	8	10

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
WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231																	
10	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
11	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
12	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	12938	-0-	-2159	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	9822	-0-	-3814	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	10324	-0-	-4773	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064																	
10	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
11	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
12	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	20358	-0-	-1683	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15926	-0-	-4094	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20356	-0-	-1840	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607																	
10	15376	X	9690	-0-	-5686	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
11	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
12	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8853	-0-	-1283	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430																	
10	11408	X	9265	-0-	-2143	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
11	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9862	-0-	-213	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9753	-0-	-322	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8942	-0-	-158	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074																	
10	10106	X	9925	-0-	-181	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9256	-0-	-374	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9706	-0-	-245	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9387	-0-	-533	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8593	-0-	-367	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9386	-0-	-534	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733																	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063																	
10	9982	X	9680	-0-	-302	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8777	-0-	-823	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	6363	-0-	-3557	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	1568	-0-	-8290	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7009	-0-	-1895	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
*03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	23099	2	23	9	N	21	45	1	3	8	31
11	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21066	2	34	9	N	31					62
12	24676	X	22829	-0-	-1847	-0-	22809	2	20	9	N	18	49	1			31
01	23963	X	22150	-0-	-1813	-0-	22094	2	56	9	N	51	56	1	2	8	24
02	21644	X	17928	-0-	-3716	-0-	17899	2	29	9	N	26	1	8			49
03	23126	X	18842	-0-	-4284	-0-	18792	2	50	9	N	45	63	1	1	8	30

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	6632	-0-	-3319	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	5586	-0-	-3984	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	4418	-0-	-4262	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	4702	-0-	-3761	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5641	-0-	-2003	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1900	-0-	-1231	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	19786	-0-	-457	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17947	-0-	-1643	-0-	17947	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	17254	-0-	-4291	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	14074	-0-	-7471	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	12213	-0-	-6491	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	13295	-0-	-6483	-0-	13295	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-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-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
11	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
12	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14936	-0-	-688	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11718	-0-	-2086	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12576	-0-	-6489	-0-	12576	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
*03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	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 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
10	4464	X	3119	-0-	-1345	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1493	-0-	-2827	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	1327	-0-	-4687	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	1964	-0-	-4050	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
*03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-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
10	13237	X	2899	-0-	-10338	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	7977	-0-	-3753	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	8794	-0-	-3327	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10190	-0-	-1931	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5665	-0-	-2399	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6258	-0-	-2546	-0-	6258	2			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
10	21483	X	19503	-0-	-1980	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
11	22932	X	22932	-0-	-0-	-0-	22932	2			N	-0-					-0-
12	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
02	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
*03	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	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
10	13144	X	10207	-0-	-2937	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9514	-0-	-2726	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	8647	-0-	-3381	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8982	-0-	-1217	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8710	-0-	-502	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9273	-0-	-926	-0-	9273	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
10	13082	X	12591	-0-	-491	-0-	12588	2	3	9	N	3	2	8			20
11	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					20
12	13237	X	12874	-0-	-363	-0-	12874	2			N	-0-					20
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14108	2	1	9	N	1	1	8			20
02	12124	X	10995	-0-	-1129	-0-	10989	2	6	9	N	5	2	8			23
03	13423	X	9385	-0-	-4038	-0-	9383	2	2	9	N	2	1	8			24

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
10	2170	X	1792	-0-	-378	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
12	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	2			N	-0-					-0-
01	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	16514	-0-	-734	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	15467	-0-	-3629	-0-	15467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

10	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12306	-0-	-114	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	6917	-0-	-5421	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	4266	-0-	-9281	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	8337	-0-	-3899	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10644	-0-	-2903	-0-	10644	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5832	-0-	-3654	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
02	10052	X	1494	-0-	-8558	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	5237	-0-	-5892	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

10	12710	X	11823	-0-	-887	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10858	-0-	-1442	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10156	-0-	-1748	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9927	-0-	-1977	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9834	-0-	-918	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11767	-0-	-44	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

10	7657	X	5825	-0-	-1832	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7804	-0-	-326	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8258	-0-	-546	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	2880	-0-	-5924	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
*03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2176	-0-	-988	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30225	X	13616	-0-	-16609	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11	29250	X	25321	-0-	-3929	-0-	25321	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		26186	-0-	26186	26186	26186	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		24555	-0-	24555	50741	24555	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		18375	-0-	18375	69116	18375	2			N	-0-					-0-
*03	91180	X	22064	-0-	-69116	-0-	22064	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-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-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6972	-0-	-1548	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
01	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
02	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	15254	-0-	-2881	-0-	15254	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	5481	-0-	-9864	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9170	-0-	-3070	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13292	-0-	-1526	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
01	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
02	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
*03	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	21420	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	15025	-0-	-1653	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
11	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17320	-0-	-1311	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	14909	-0-	-3722	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	13339	-0-	-3489	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15466	-0-	-2235	-0-	15466	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	7030	-0-	-1991	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	6897	-0-	-1953	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7046	-0-	-2099	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	5249	-0-	-3896	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4466	-0-	-2282	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4748	-0-	-2382	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40982	X	37147	-0-	-3835	-0-	37147	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	36467	-0-	-3193	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
12	40500	X	40500	-0-	-0-	-0-	40500	2			N	-0-					-0-
01	38471	X	35883	-0-	-2588	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
02	34748	X	32032	-0-	-2716	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	34398	-0-	-6336	-0-	34398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	13764	X	12908	-0-	-856	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12416	-0-	-724	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12609	-0-	-969	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12207	-0-	-1371	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8043	-0-	-3717	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	9943	-0-	-2953	-0-	9943	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
10	4495	X	3778	-0-	-717	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2946	-0-	-1404	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3412	-0-	-1083	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3395	-0-	-21	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	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
10	12307	X	12031	-0-	-276	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	6009	-0-	-5901	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11206	-0-	-264	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11043	-0-	-985	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9918	-0-	-946	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10538	-0-	-1490	-0-	10538	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
10	29894	X	29894	-0-	-0-	-0-	29894	2			N	-0-					-0-
11	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	33381	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	27614	-0-	-7912	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
01	35526	X	27533	-0-	-7993	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	24966	-0-	-6198	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	5090	-0-	-29413	-0-	5090	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
10	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
11	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
12	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
01	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11374	-0-	-190	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11316	-0-	-1487	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	9633	-0-	-4038	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	9330	-0-	-2700	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	8750	-0-	-2751	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8865	-0-	-2047	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6823	-0-	-2305	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7971	-0-	-1670	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7205	-0-	-955	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8394	-0-	-38	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7015	-0-	-1386	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
11	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7227	-0-	-1918	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	5528	-0-	-4206	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5455	-0-	-3337	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6688	-0-	-3046	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

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

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3134	-0-	-2601	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5014	-0-	-536	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24242	X	21330	-0-	-2912	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	23011	-0-	-1649	-0-	23011	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	22639	-0-	-3866	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	24368	-0-	-2137	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20809	-0-	-3131	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	21797	-0-	-1980	-0-	21797	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	4094	-0-	-4679	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7024	-0-	-664	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	2423	-0-	-4335	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
11	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	18063	-0-	-165	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	17027	-0-	-1201	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	15737	-0-	-727	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17510	-0-	-718	-0-	17510	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
12	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12906	-0-	-951	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	9014	-0-	-3950	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13435	-0-	-918	-0-	13435	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20646	X	17225	-0-	-3421	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	10949	-0-	-9031	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	15407	-0-	-5239	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
01	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	41611	2			N	-0-					-0-
*03	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	42546	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5120	2	67	9	N	61	61	1			25
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4633	2	69	9	N	63	61	1			27
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5418	2	77	9	N	70	81	1			16
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5648	2	87	9	N	79	61	1			34
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5184	2	57	9	N	52	38	1			48
03	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	4843	2	53	9	N	48	74	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1392					N	-0-					-0-
12	1392	X	-0-	-0-	-1392	-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-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

10	21762	X	18247	-0-	-3515	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	17660	-0-	-2590	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	14956	-0-	-4822	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	19133	-0-	-645	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	16099	-0-	-1261	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17151	-0-	-1108	-0-	17151	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3452					N	-0-					-0-
12	3452	X	-0-	-0-	-3452	-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-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

10	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11380	-0-	-1220	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11819	-0-	-1201	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12515	-0-	-505	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
02	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
*03	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

10	4836	X	3203	-0-	-1633	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	X	1	-0-	-6137	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3	-0-	-5541	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	5	-0-	-4273	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

10	9207	X	8390	-0-	-817	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8077	-0-	-1703	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8103	-0-	-2003	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6188	-0-	-2268	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7404	-0-	-997	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

10	9517	X	8820	-0-	-697	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
11	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8945	-0-	-14	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6057	-0-	-2902	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7310	-0-	-1649	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2676	-0-	-1695	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3142	-0-	-806	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
*03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	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
10	10602	X	9916	-0-	-686	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9309	-0-	-951	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9468	-0-	-1134	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6974	-0-	-1986	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8986	-0-	-934	-0-	8986	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
10	8401	X	7488	-0-	-913	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7526	-0-	-875	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7400	-0-	-877	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6606	-0-	-254	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7411	-0-	-184	-0-	7411	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
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5864	-0-	-796	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2993	-0-	-2467	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	125	-0-	-7222	-0-	125	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
10	DLQ G-10		8386	-0-	8386	95640	8386	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7514	-0-	7514	103154	7514	2			N	-0-					-0-
12	111004	X	7850	-0-	-103154	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7935	-0-	-2233	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5975	-0-	-1809	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	7757	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
10	16802	X	11825	-0-	-4977	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	10844	-0-	-8476	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	10472	-0-	-9585	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	10400	-0-	-9657	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	12520	-0-	-5596	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11647	-0-	-164	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	5018	-0-	-5305	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5680	-0-	-2840	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	3962	-0-	-4470	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3975	-0-	-1317	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3209	-0-	-2650	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	18321	X	17316	-0-	-1005	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16952	-0-	-238	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17141	-0-	-622	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	16325	-0-	-1035	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14572	-0-	-1248	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15954	-0-	-1561	-0-	15954	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
11	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9998	-0-	-604	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9312	-0-	-796	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10269	-0-	-922	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

10	7409	X	5265	-0-	-2144	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	4378	-0-	-2972	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6416	-0-	-1179	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	3036	-0-	-4559	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2650	-0-	-2110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	2837	-0-	-3580	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

10	8463	X	7377	-0-	-1086	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7002	-0-	-1188	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7314	-0-	-1149	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7203	-0-	-1105	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4733	-0-	-2771	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5910	-0-	-1468	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

10	12152	X	9926	-0-	-2226	-0-	9917	2	9	9	N	8	16	1			11
11	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12373	2	8	9	N	7					18
12	12617	X	12034	-0-	-583	-0-	12022	2	12	9	N	11	15	1			14
01	12617	X	12338	-0-	-279	-0-	12326	2	12	9	N	11	10	1			15
02	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11602	2	11	9	N	10	13	1			12
03	12617	X	12470	-0-	-147	-0-	12458	2	12	9	N	11	13	1			10

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17398	2	14	9	N	13	25	1			14
11	16740	X	15474	-0-	-1266	-0-	15461	2	13	9	N	12					26
12	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	19327	2	15	9	N	14	22	1			18
01	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18351	2	17	9	N	15	14	1			19
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16602	2	17	9	N	15	18	1			16
*03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	18994	2	18	9	N	16	20	1			12

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	1884	-0-	-6703	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	1715	-0-	-6595	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	2640	-0-	-8427	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	2273	-0-	-8794	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

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

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	532	X	323	-0-	-209	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-					-0-
02	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	13823	-0-	-499	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12616	-0-	-1244	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	12992	-0-	-2756	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	12955	-0-	-2049	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11165	-0-	-2661	-0-	11165	2			N	-0-					-0-

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
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2089	-0-	-329	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	11098	X	9567	-0-	-1531	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9406	-0-	-204	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8390	-0-	-1220	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7688	-0-	-992	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8460	-0-	-1119	-0-	8460	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
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5308	2	2	9	N	2	2	8			40
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					40
12	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			N	-0-	34	1			6
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5838	2	1	9	N	1	1	8			6
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	2	1	9	N	1	1	8			6
*03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6716	2	1	9	N	1	1	8			6

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
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	223	-0-	-2691	-0-	223	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
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4050	-0-	4050	4050	4050	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3999	-0-	3999	8049	3999	2			N	-0-					-0-
02	11741	X	3692	-0-	-8049	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	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
10	8959	X	8512	-0-	-447	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8144	-0-	-526	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
12	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7030	-0-	-1185	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5615	-0-	-1805	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4053	-0-	-4162	-0-	4053	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	14	5	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
01	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
*03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

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

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		614	-0-	614	614	614	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	614					N	-0-					-0-
02	6268	X	5654	-0-	-614	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
*03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	17030	-0-	-237	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	16318	-0-	-392	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	14706	-0-	-2561	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	12557	-0-	-4462	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	7310	-0-	-8062	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8451	-0-	-8568	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29667	X	22170	-0-	-7497	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
11	28710	X	19463	-0-	-9247	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	7988	-0-	-21121	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	11248	-0-	-15443	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	968	-0-	-23140	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5549	X	5167	-0-	-382	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4916	-0-	-424	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5067	-0-	-327	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4556	-0-	-120	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

10	13361	X	10839	-0-	-2522	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10696	-0-	-524	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7221	-0-	-1335	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
*03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5240	-0-	-3550	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5275	-0-	-3808	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	4941	-0-	-4979	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	5083	-0-	-3877	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1132	-0-	-1906	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	1470	-0-	-2422	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2138	-0-	-2171	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	883	-0-	-481	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	743	-0-	-405	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

10	5580	X	3373	-0-	-2207	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4170	-0-	-30	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
*03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	583	-0-	-3261	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

10	11129	X	7545	-0-	-3584	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	6255	-0-	-4515	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
01	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7351	-0-	-4119	-0-	7351	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

10	14136	X	13037	-0-	-1099	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
11	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
12	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
01	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
02	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
*03	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16813	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
11	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	18	-0-	-10956	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	12068	X	5365	-0-	-6703	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	1320	-0-	-12041	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

10	4991	X	3910	-0-	-1081	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3115	-0-	-1287	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3477	-0-	-925	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3255	-0-	-721	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5201	-0-	-287	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5638	-0-	-438	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 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
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	1971	-0-	-12072	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	2109	-0-	-1332	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
*03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6634					N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	11069	-0-	-2354	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9807	-0-	-237	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9564	-0-	-1503	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8554	-0-	-1442	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9592	-0-	-1475	-0-	9592	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6613	-0-	-207	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6541	-0-	-59	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6019	-0-	-646	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4916	-0-	-1188	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5906	-0-	-852	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7918	-0-	-576	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7045	-0-	-1175	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6924	-0-	-1198	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6759	-0-	-577	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7318	-0-	-587	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		9478	-0-	9478	27236	9478	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		8909	-0-	8909	36145	8909	2			N	-0-					-0-
12	43684	X	7539	-0-	-36145	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8780	-0-	-706	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8218	-0-	-350	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
11	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7824	-0-	-174	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	4759	-0-	-7331	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	4988	-0-	-6296	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	2703	-0-	-9790	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19158	X	16793	-0-	-2365	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
11	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
12	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	21209	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	14725	-0-	-2945	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14069	-0-	-3935	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	18235	-0-	-1698	-0-	18235	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 7H RRCID -> 247552 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8843 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	31535					N	-0-					-0-
12	31535	X	-0-	-0-	-31535	-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-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	183	-0-	-2877	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2341	-0-	-480	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
11	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	2685	-0-	-13125	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	9485	-0-	-6325	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
*03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17267	X	13460	-0-	-3807	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14464	-0-	-2246	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16431	-0-	-836	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	13074	-0-	-380	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	11933	-0-	-1563	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14277	-0-	-2153	-0-	14277	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	6611	-0-	-3216	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7104	-0-	-2406	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	2465	-0-	-4479	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	2213	-0-	-4731	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	2799	-0-	-3837	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6181	-0-	-1166	-0-	6181	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
10	15686	X	14285	-0-	-1401	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14359	-0-	-551	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	15099	-0-	-308	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14869	-0-	-414	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	11076	-0-	-2532	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14769	-0-	-328	-0-	14769	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

10	4061	X	3011	-0-	-1050	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2871	-0-	-1059	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2421	-0-	-295	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

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-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3521	-0-	-651	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3584	-0-	-1035	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

10	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3745	-0-	-965	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1840	-0-	-2584	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3345	-0-	-2787	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4439	-0-	-2350	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

10	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
12	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12695	-0-	-521	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	13484	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
10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	7696	-0-	-2627	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7045	-0-	-2279	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9494	-0-	-736	-0-	9494	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
10	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1043	-0-	-397	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	786	-0-	-702	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	666	-0-	-1070	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	522	-0-	-1046	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	579	-0-	-1157	-0-	579	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
10	13671	X	12574	-0-	-1097	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11382	-0-	-1848	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12495	-0-	-1176	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12363	-0-	-843	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11109	-0-	-819	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11661	-0-	-925	-0-	11661	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
10	14B2 EXT		24588	-0-	24588	160602	24588	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		23546	-0-	23546	184148	23546	2			N	-0-					-0-
12	208106	X	23958	-0-	-184148	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23841	-0-	-835	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	21651	-0-	-553	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	22801	-0-	-1782	-0-	22801	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
10	7750	X	761	-0-	-6989	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8263	-0-	-448	-0-	8263	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
10	60543	X	6464	-0-	-54079	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	14439	-0-	-4161	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	10072	-0-	-6978	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	9036	-0-	-5565	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10294	-0-	-3174	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	8926	-0-	-5985	-0-	8926	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
10	3255	X	545	-0-	-2710	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	764	-0-	-2746	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2			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
10	13764	X	13146	-0-	-618	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12636	-0-	-204	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12308	-0-	-960	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11932	-0-	-1305	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11064	-0-	-836	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	9574	-0-	-1710	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7870	-0-	-3050	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8344	-0-	-739	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8116	-0-	-967	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7026	-0-	-1178	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24924	X	10587	-0-	-14337	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
11	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
12	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13703	-0-	-2845	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16114	-0-	-2207	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22444	X	20688	-0-	-1756	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16202	-0-	-2008	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	3123	-0-	-16562	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	14704	-0-	-5973	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
02	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
*03	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
11	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
12	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	7147	-0-	-4540	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	6623	-0-	-4101	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	4163	-0-	-10748	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7096					N	-0-					-0-
11	T. A.		523	-0-	523	7619	523	2			N	-0-					-0-
12	9753	X	2134	-0-	-7619	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	618	-0-	-1521	-0-	618	2			N	-0-					-0-

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
10	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
11	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	21939	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	22831	-0-	-543	-0-	22831	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21808	-0-	-1566	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	15753	-0-	-5359	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	20331	-0-	-2485	-0-	20331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8426	-0-	-124	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7615	-0-	-1623	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	6273	-0-	-3709	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	2983	-0-	-6033	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	5639	-0-	-4343	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22754	X	15203	-0-	-7551	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	11514	-0-	-11256	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	6637	-0-	-16892	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	8161	-0-	-15368	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	8915	-0-	-4805	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	5039	-0-	-10151	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	24103	-0-	-4386	-0-	24103	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	22761	-0-	-1749	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	22819	-0-	-2508	-0-	22819	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	23228	-0-	-2099	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20942	-0-	-1458	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	22006	-0-	-2112	-0-	22006	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1584	-0-	-292	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		475	-0-	475	28341	475	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	28341					N	-0-					-0-
12	28341	X	-0-	-0-	-28341	-0-					N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-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-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

10	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
11	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17558	-0-	-267	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	17005	-0-	-1347	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	13871	-0-	-2705	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	13786	-0-	-4566	-0-	13786	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

10	10571	X	1782	-0-	-8789	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	141	-0-	-1471	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1410	-0-	-357	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1425	-0-	-563	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	455	-0-	-1746	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

10	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
11	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
12	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
01	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15848	-0-	-532	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16652	-0-	-2134	-0-	16652	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

10	T. A.		11184	-0-	11184	76972	11184	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		9255	-0-	9255	86227	9255	2			N	-0-					-0-
12	94360	X	8133	-0-	-86227	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	6444	-0-	-5150	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	6189	-0-	-4283	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	4207	-0-	-6984	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

10	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
11	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	9471	-0-	-8478	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	15841	-0-	-3069	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
02	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	12555	-0-	-6355	-0-	12555	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

10	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
11	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	12522	-0-	-4962	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13830	-0-	-2693	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12996	-0-	-1928	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14772	-0-	-1348	-0-	14772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	10184	-0-	-3983	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	9052	-0-	-6248	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	10406	-0-	-7202	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	12349	-0-	-5259	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8923	-0-	-1465	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6759	-0-	-3657	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-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-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14043	X	8190	-0-	-5853	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	6306	-0-	-7284	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	4422	-0-	-8536	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	7911	-0-	-5047	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	8553	-0-	-3151	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7656	-0-	-528	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	4608	-0-	-2181	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5029	-0-	-971	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4962	-0-	-1548	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4319	-0-	-2191	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4193	-0-	-1687	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 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
10	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	18170	-0-	-430	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	17245	-0-	-6067	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	2459	-0-	-20853	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	5473	-0-	-15583	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	7517	-0-	-11703	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4266	-0-	-1334	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5077	-0-	-1123	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

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
10	9982	X	8542	-0-	-1440	-0-	240	1	8302	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8991	-0-	-669	-0-	700	1	8291	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	5650	-0-	-4332	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6819	-0-	-1581	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7280	-0-	-2020	-0-	7280	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 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 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
10	24552	X	17402	-0-	-7150	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	16447	-0-	-3083	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	16434	-0-	-3747	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	16163	-0-	-4018	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	14945	-0-	-763	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15795	-0-	-1596	-0-	15795	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	4740	-0-	-8280	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	9020	-0-	-3664	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	11969	-0-	-4244	-0-	11969	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
11	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	7872	-0-	-9116	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4300	-0-	-12688	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	7671	-0-	-7673	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	4875	-0-	-10315	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11158	-0-	-182	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11538	-0-	-242	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9228	-0-	-1412	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11081	-0-	-637	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
11	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18007	-0-	-1926	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	7677	-0-	-12256	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	14206	-0-	-3182	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15568	-0-	-3683	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 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
10	13826	X	13566	-0-	-260	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12003	-0-	-1467	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11246	-0-	-2673	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	8589	-0-	-5330	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	8078	-0-	-4186	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	8707	-0-	-4871	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

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
10	14291	X	12403	-0-	-1888	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	4520	-0-	-6370	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	2393	-0-	-9511	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	6249	-0-	-6151	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	3836	-0-	-7364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	5116	-0-	-7284	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	16368	X	14511	-0-	-1857	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14676	-0-	-1164	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	13648	-0-	-2720	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	14108	-0-	-400	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12420	-0-	-1272	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12927	-0-	-2232	-0-	12927	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
10	28241	X	26434	-0-	-1807	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
11	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	25876	-0-	-2055	-0-	25876	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	24989	-0-	-2167	-0-	24989	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	22799	-0-	-2653	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	24550	-0-	-3629	-0-	24550	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
10	26629	X	23973	-0-	-2656	-0-	23973	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	22903	-0-	-2867	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	23778	-0-	-2851	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	22863	-0-	-1410	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20729	-0-	-1195	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	23166	-0-	-797	-0-	23166	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
10	15283	X	5277	-0-	-10006	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10137	-0-	-1829	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	4482	-0-	-6326	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	4893	-0-	-5244	-0-	4893	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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-					-0-
12	2585	X	-0-	-0-	-2585	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 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
10	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
11	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
12	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14853	-0-	-1081	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13719	-0-	-673	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13889	-0-	-2045	-0-	13889	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 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
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8292	-0-	-16	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	6431	-0-	-2311	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	3410	-0-	-5046	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9068	-0-	-294	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7080	-0-	-1476	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6577	-0-	-2783	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6979	-0-	-3189	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7315	-0-	-2853	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4464	-0-	-2032	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6117	-0-	-951	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	12331	-0-	-1340	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	7157	-0-	-4453	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	2567	-0-	-10391	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-
02	11704	X	3210	-0-	-8494	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6362	-0-	-5976	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

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

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3742	-0-	-412	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229865	X	71827	-0-	-158038	-0-	71827	2			N	-0-					-0-
11	222450	X	-0-	-0-	-222450	-0-					N	-0-					-0-
12	92287	X	47587	-0-	-44700	-0-	47587	2			N	-0-					-0-
01	78709	X	71370	-0-	-7339	-0-	71370	2			N	-0-					-0-
02	68292	X	61681	-0-	-6611	-0-	61681	2			N	-0-					-0-
03	71827	X	63759	-0-	-8068	-0-	63759	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

10	13857	X	10826	-0-	-3031	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	9694	-0-	-3686	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	4296	-0-	-9530	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	3617	-0-	-9093	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	7396	-0-	-4084	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	5928	-0-	-4891	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	2569	-0-	-3755	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

10	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	2250	-0-	-11173	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	6470	-0-	-3791	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8803	-0-	-465	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	5689	-0-	-4572	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	63935					N	-0-					-0-
12	63935	X	-0-	-0-	-63935	-0-					N	-0-					-0-
01	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
02	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
*03	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	833	-0-	-4095	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3947	-0-	-1726	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11627	-0-	-1483	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	7568	-0-	-9854	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	12864	-0-	-4558	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	2166	-0-	-13570	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
11	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
12	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	19361	-0-	-10957	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	16534	-0-	-11998	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	31471	-0-	-118	-0-	31471	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	4285	-0-	-9014	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
11	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
12	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12007	-0-	-2693	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12435	-0-	-3840	-0-	12435	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
11	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
12	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	9522	-0-	-4831	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12450	-0-	-514	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11785	-0-	-2568	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27714	X	24340	-0-	-3374	-0-	24340	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	23648	-0-	-3172	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	18642	-0-	-9072	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	15064	-0-	-12278	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	14728	-0-	-9604	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	18260	-0-	-6168	-0-	18260	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	44068					N	-0-					-0-
11	T. A.		11093	-0-	11093	55161	11093	2			N	-0-					-0-
12	104525	X	49364	-0-	-55161	-0-	49364	2			N	-0-					-0-
01	64331	X	64331	-0-	-0-	-0-	64331	2			N	-0-					-0-
02	49265	X	49265	-0-	-0-	-0-	49265	2			N	-0-					-0-
*03	60494	X	60494	-0-	-0-	-0-	60494	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6245	-0-	-1474	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	3384	-0-	-4086	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6155	-0-	-1409	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5539	-0-	-2025	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5611	-0-	-1221	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	7952	-0-	-1162	-0-	7923	2	29	9	N	26					51
11	8700	X	8008	-0-	-692	-0-	7993	2	15	9	N	14					65
12	8184	X	7796	-0-	-388	-0-	7761	2	35	9	N	32	58	1			39
01	8184	X	7183	-0-	-1001	-0-	7181	2	2	9	N	2					41
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7613	2	22	9	N	20					61
*03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8450	2	18	9	N	16					77

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

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

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		24635	-0-	24635	242074	24635	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		21536	-0-	21536	263610	21536	2			N	-0-					-0-
12	285044	X	21434	-0-	-263610	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	20993	-0-	-3652	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	18351	-0-	-3909	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	20857	-0-	-3788	-0-	20857	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	14361	-0-	-2627	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	15163	-0-	-347	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14207	-0-	-1820	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	9610	-0-	-5735	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	10788	-0-	-3352	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	10480	-0-	-5175	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7300	-0-	-574	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9373	-0-	-82	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7642	-0-	-1570	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6505	-0-	-3694	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

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
10	18383	X	13581	-0-	-4802	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	16658	-0-	-1132	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	13071	-0-	-4661	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15195	-0-	-2537	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	10968	-0-	-5048	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	13129	-0-	-4076	-0-	13129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72788	X	42440	-0-	-30348	-0-	42440	2			N	-0-					-0-
11	55170	X	52550	-0-	-2620	-0-	52550	2			N	-0-					-0-
12	54591	X	52328	-0-	-2263	-0-	52328	2			N	-0-					-0-
01	50034	X	37396	-0-	-12638	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
02	49056	X	34470	-0-	-14586	-0-	34470	2			N	-0-					-0-
03	54312	X	34988	-0-	-19324	-0-	34988	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

10	4836	X	3351	-0-	-1485	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2592	-0-	-1128	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2222	-0-	-802	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2200	-0-	-1148	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 11874

10	14942	X	5545	-0-	-9397	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13568	-0-	-892	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10934	-0-	-1187	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	9230	-0-	-3426	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12827	-0-	-1185	-0-	12827	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

10	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	17018	-0-	-3622	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18971	-0-	-2357	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	16125	-0-	-5203	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	14544	-0-	-4692	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	16120	-0-	-5177	-0-	16120	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

10	24428	X	19036	-0-	-5392	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
11	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	2057	-0-	-16760	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
02	17136	X	8138	-0-	-8998	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	14458	-0-	-4514	-0-	14458	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

10	23529	X	19830	-0-	-3699	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	18545	-0-	-4225	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	20080	-0-	-3449	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
01	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	23085	2			N	-0-					-0-
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
*03	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22465	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

10	2728	X	930	-0-	-1798	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	870	-0-	-1770	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	361	-0-	-2367	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	461	-0-	-2019	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-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
10	13516	X	12295	-0-	-1221	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12492	-0-	-588	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
12	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9904	-0-	-1744	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	10541	-0-	-5238	-0-	10541	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

10	6913	X	6474	-0-	-439	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3434	-0-	-2146	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	776	-0-	-6912	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	785	-0-	-6903	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4793	-0-	-2151	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

10	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6234	-0-	-936	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	4599	-0-	-2841	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6080	-0-	-1360	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5733	-0-	-987	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

10	14B DENY		19409	-0-	19409	484998	19409	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		18634	-0-	18634	503632	18634	2			N	-0-					-0-
12	522037	X	18405	-0-	-503632	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
01	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16232	-0-	-1352	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17638	-0-	-1768	-0-	17638	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

10	51508	X	51508	-0-	-0-	-0-	51508	2			N	-0-					-0-
11	45060	X	148	-0-	-44912	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	29274	-0-	-22248	-0-	29274	2			N	-0-					-0-
01	61007	X	61007	-0-	-0-	-0-	61007	2			N	-0-					-0-
02	49533	X	49533	-0-	-0-	-0-	49533	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	48037	-0-	-3485	-0-	48037	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

10	25389	X	21227	-0-	-4162	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	19712	-0-	-4858	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	17241	-0-	-7745	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	14278	-0-	-9406	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	13979	-0-	-7413	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	12095	-0-	-9140	-0-	12095	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

10	18259	X	6093	-0-	-12166	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	13999	-0-	-3671	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15446	-0-	-2813	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
01	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11107	-0-	-1969	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11540	-0-	-3898	-0-	11540	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
10	14384	X	13424	-0-	-960	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13236	-0-	-654	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13531	-0-	-822	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12946	-0-	-1407	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10824	-0-	-1832	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12788	-0-	-883	-0-	12788	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2696	-0-	2696	38970	2696	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1790	-0-	1790	40760	1790	2			N	-0-					-0-
12	40922	X	162	-0-	-40760	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	628	-0-	-1808	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8799	-0-	-532	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	4358	-0-	-4070	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4269	-0-	-5062	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19189	X	18207	-0-	-982	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16198	-0-	-812	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
*03	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	18180	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	23176	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14688	-0-	-72	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	14320	-0-	-6822	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	12185	-0-	-6911	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	13664	-0-	-7478	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10821	-0-	-1114	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12582	-0-	-1089	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	5974	-0-	-6374	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	4866	-0-	-8805	-0-	4866	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
10	23777	X	22856	-0-	-921	-0-	22856	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	16454	-0-	-6376	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	21039	-0-	-2428	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	18455	-0-	-4392	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	15281	-0-	-5355	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	22660	-0-	-187	-0-	22660	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2167	-0-	-1832	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	253	-0-	-4614	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	1052	-0-	-3815	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 11H RRCID -> 249054 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 11931

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

10	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
11	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	2746	-0-	-9499	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20225	-0-	-2064	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	6827	-0-	-13305	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	10940	-0-	-11349	-0-	10940	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

10	13857	X	4216	-0-	-9641	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
11	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
12	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	5343	-0-	-4856	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	2886	-0-	-6326	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	4301	-0-	-5898	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	10143					N	-0-					-0-
12	10143	X	-0-	-0-	-10143	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7958	-0-	-4721	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9895	-0-	-2784	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	8122	-0-	-3330	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9737	-0-	-1640	-0-	9737	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
11	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	2981	-0-	-4521	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	153	-0-	-8031	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
*03	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21979	X	15781	-0-	-6198	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19057	-0-	-2213	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
12	21899	X	21899	-0-	-0-	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	17356	-0-	-655	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11597	-0-	-6183	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
*03	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	23360	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	9764	-0-	-1985	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10726	-0-	-524	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	4287	-0-	-7338	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	X	5707	-0-	-5391	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4338	-0-	-3350	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6181	-0-	-1879	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	4953	-0-	-2327	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7875	-0-	-185	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8282	-0-	-958	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8488	-0-	-1060	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7327	-0-	-1101	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
11	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13557	-0-	-1509	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	8118	-0-	-5490	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14254	-0-	-812	-0-	14254	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23746	X	14259	-0-	-9487	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	12682	-0-	-10298	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	11995	-0-	-2792	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11959	-0-	-1397	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
*03	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	2			N	-0-					-0-
11	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15528	-0-	-1770	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15101	-0-	-2011	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13527	-0-	-1453	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13888	-0-	-2635	-0-	13888	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17779	-0-	-911	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20851	-0-	-353	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	12082	-0-	-9122	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	10881	-0-	-8271	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	18667	-0-	-2196	-0-	18667	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14051					N	-0-					-0-
12	14051	X	-0-	-0-	-14051	-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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		13867	-0-	13867	160182	13867	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		7148	-0-	7148	167330	7148	2			N	-0-					-0-
12	183026	X	15696	-0-	-167330	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14372	-0-	-756	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12966	-0-	-698	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13486	-0-	-2200	-0-	13486	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
11	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	1087	-0-	-959	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29210	X	29210	-0-	-0-	-0-	29210	2			N	-0-					-0-
11	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	29309	2			N	-0-					-0-
12	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	25365	-0-	-4116	-0-	25365	2			N	-0-					-0-
02	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
*03	31213	X	31213	-0-	-0-	-0-	31213	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

10	11439	X	9690	-0-	-1749	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9251	-0-	-1819	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8902	-0-	-2537	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8700	-0-	-1902	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7940	-0-	-852	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8651	-0-	-1052	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

10	11253	X	10797	-0-	-456	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10453	-0-	-437	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9668	-0-	-1585	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10951	-0-	-271	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8858	-0-	-1278	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9970	-0-	-818	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

10	8494	X	7763	-0-	-731	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7402	-0-	-698	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7470	-0-	-621	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7386	-0-	-519	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	15190	X	10027	-0-	-5163	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	7966	-0-	-6734	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8500	-0-	-1513	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8825	-0-	-219	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

10	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8479	-0-	-551	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8645	-0-	-779	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8413	-0-	-1662	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7461	-0-	-1639	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8110	-0-	-1965	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6982	-0-	-923	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	4219	-0-	-3686	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5075	-0-	-2457	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	3401	-0-	-4938	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

10	21204	X	16990	-0-	-4214	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	19406	-0-	-4024	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	19938	-0-	-4273	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	20400	-0-	-3811	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	15567	-0-	-2549	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18182	-0-	-1875	-0-	18182	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

10	18879	X	6164	-0-	-12715	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	8430	-0-	-9840	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	8332	-0-	-10547	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	10698	-0-	-2942	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
*03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

10	T. A.		11228	-0-	11228	102818	11228	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		10536	-0-	10536	113354	10536	2			N	-0-					-0-
12	118995	X	5641	-0-	-113354	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8572	-0-	-1224	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	2146	-0-	-6702	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

10	39680	X	34636	-0-	-5044	-0-	34636	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	33950	-0-	-2200	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	29658	-0-	-7697	-0-	29658	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	23066	-0-	-14165	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	19560	-0-	-14068	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	28716	-0-	-6376	-0-	28716	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

10	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	29320	2			N	-0-					-0-
11	47785	X	47785	-0-	-0-	-0-	47785	2			N	-0-					-0-
12	36990	X	36990	-0-	-0-	-0-	36990	2			N	-0-					-0-
01	32395	X	25315	-0-	-7080	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
02	35140	X	24068	-0-	-11072	-0-	24068	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	24219	-0-	-14686	-0-	24219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

10	14353	X	7915	-0-	-6438	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
11	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12263	-0-	-2090	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15111	-0-	-849	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14969	-0-	-2701	-0-	14969	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

10	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7438	-0-	-3567	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	4446	-0-	-6559	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	10168	X	5256	-0-	-4912	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

10	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	2307	-0-	-14913	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	3025	-0-	-14769	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	3827	-0-	-15021	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13603	-0-	-3421	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	15922	-0-	-2926	-0-	15922	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

10	76461	X	15280	-0-	-61181	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-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-

LAH WELL #: 7H RRCID -> 249164 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6721 - 9014

10	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
11	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
12	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8384	-0-	-4109	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	8682	-0-	-4310	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	5878	-0-	-8506	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	38192	X	36661	-0-	-1531	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
11	36960	X	34206	-0-	-2754	-0-	34206	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	31978	-0-	-6214	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
01	37758	X	33152	-0-	-4606	-0-	33152	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30028	-0-	-4076	-0-	30028	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	31334	-0-	-5339	-0-	31334	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

10	71179	X	71179	-0-	-0-	-0-	71179	2			N	-0-					-0-
11	52492	X	52492	-0-	-0-	-0-	52492	2			N	-0-					-0-
12	55321	X	55321	-0-	-0-	-0-	55321	2			N	-0-					-0-
01	71176	X	51019	-0-	-20157	-0-	51019	2			N	-0-					-0-
02	64288	X	43044	-0-	-21244	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
03	71176	X	45538	-0-	-25638	-0-	45538	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
11	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9441	-0-	-3300	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	4217	-0-	-8524	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10374	-0-	-1134	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10844	-0-	-905	-0-	10844	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

10	38581	X	38581	-0-	-0-	-0-	38581	2			N	-0-					-0-
11	40962	X	40962	-0-	-0-	-0-	40962	2			N	-0-					-0-
12	42532	X	37551	-0-	-4981	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
01	41137	X	34880	-0-	-6257	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
02	38220	X	27294	-0-	-10926	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
03	42315	X	34035	-0-	-8280	-0-	34035	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

10	487861	X	52852	-0-	-435009	-0-	52852	2			N	-0-					-0-
11	46866	X	46866	-0-	-0-	-0-	46866	2			N	-0-					-0-
12	76353	X	50151	-0-	-26202	-0-	50151	2			N	-0-					-0-
01	58900	X	47890	-0-	-11010	-0-	47890	2			N	-0-					-0-
02	51520	X	42130	-0-	-9390	-0-	42130	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	46339	-0-	-6516	-0-	46339	2			N	-0-					-0-

LAH B WELL #: 8H RRCID -> 249174 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6670 - 11545

10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	-0-	-0-	-14224	-0-					N	-0-					-0-
03	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11081					N	-0-					-0-
12	11081	X	-0-	-0-	-11081	-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-

SEEFRIED WELL #: 1H RRCID -> 249424 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 9384 - 12537

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12/21/12

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

10	7223	X	4965	-0-	-2258	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	2589	-0-	-2601	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1032	-0-	-3448	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2827	-0-	-3683	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	1845	-0-	-4231	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	3035	-0-	-4413	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	1212	-0-	-7034	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

10	33387	X	29009	-0-	-4378	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	24884	-0-	-1666	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	20207	-0-	-6701	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
*01	29016	X	11477	-0-	-17539	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
*02	26208	X	9273	-0-	-16935	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	10134	-0-	-18882	-0-	10134	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

10	6014	X	3747	-0-	-2267	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	2613	-0-	-3207	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	1408	-0-	-2777	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

10	131615	X	12301	-0-	-119314	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8487	-0-	-3913	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	8774	-0-	-3626	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	1501	-0-	-9699	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9430	-0-	-2877	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1	1	8			11
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					11
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					11
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					11
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	1	1	8			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

10	25513	X	24474	-0-	-1039	-0-	24474	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22146	-0-	-2274	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	24444	-0-	-418	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	23826	-0-	-1036	-0-	23826	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	21553	-0-	-903	-0-	21553	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	23119	-0-	-1340	-0-	23119	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

10	224285	X	21631	-0-	-202654	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	13438	-0-	-8293	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	6221	-0-	-15417	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	12528	-0-	-7688	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20385	-0-	-1997	-0-	20385	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

10	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	27219	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	23865	-0-	-3165	-0-	23865	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	24631	-0-	-4261	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	21206	-0-	-7686	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	17980	-0-	-8116	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	21387	-0-	-5831	-0-	21387	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

10	31093	X	17402	-0-	-13691	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	17225	-0-	-3265	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	7461	-0-	-13712	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	4411	-0-	-12980	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	11503	-0-	-4569	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	11403	-0-	-6391	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

10	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	29382	2			N	-0-					-0-
11	30870	X	26852	-0-	-4018	-0-	26852	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	28107	-0-	-5714	-0-	28107	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	28012	-0-	-5809	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	14079	-0-	-15153	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	16843	-0-	-12545	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

10	47523	X	40258	-0-	-7265	-0-	40258	2			N	-0-					-0-
11	45990	X	37968	-0-	-8022	-0-	37968	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	37274	-0-	-7459	-0-	37274	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	35836	-0-	-7719	-0-	35836	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	31503	-0-	-6017	-0-	31503	2			N	-0-					-0-
03	40269	X	33638	-0-	-6631	-0-	33638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	26226	X	8252	-0-	-17974	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	30660	X	28412	-0-	-2248	-0-	28412	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	4345	-0-	-27337	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	12276	-0-	-19406	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	22851	-0-	-3665	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	23433	-0-	-5924	-0-	23433	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11811	X	8476	-0-	-3335	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8246	-0-	-2404	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8511	-0-	-1750	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8541	-0-	-883	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7572	-0-	-744	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	12989	X	5724	-0-	-7265	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	4324	-0-	-7492	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	4482	-0-	-8600	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

10	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9422	-0-	-988	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9926	-0-	-583	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9262	-0-	-1123	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8316	-0-	-1064	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8440	-0-	-1480	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

10	4681	X	1827	-0-	-2854	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	102	-0-	-11508	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	7357	-0-	-5260	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10025	-0-	-1371	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2435	-0-	-4912	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	24769	X	13912	-0-	-10857	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	17002	-0-	-6968	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	16429	-0-	-6480	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
01	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
02	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
*03	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	23316	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

10	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
11	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
12	26898	X	26898	-0-	-0-	-0-	26898	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	18129	-0-	-2920	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	15004	-0-	-5688	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	11272	-0-	-11637	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

10	56265	X	18364	-0-	-37901	-0-	18364	2			N	-0-					-0-
11	54450	X	14009	-0-	-40441	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	13146	-0-	-12398	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	12403	-0-	-13141	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	10543	-0-	-12529	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	11246	-0-	-14298	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

10	42904	X	34877	-0-	-8027	-0-	34877	2			N	-0-					-0-
11	40560	X	32027	-0-	-8533	-0-	32027	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	30291	-0-	-9730	-0-	30291	2			N	-0-					-0-
01	34875	X	29538	-0-	-5337	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
02	31500	X	25755	-0-	-5745	-0-	227	1	25528	2	N	-0-					-0-
03	34875	X	29341	-0-	-5534	-0-	267	1	29074	2	N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

10	52979	X	33823	-0-	-19156	-0-	33823	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	29273	-0-	-10117	-0-	29273	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	26327	-0-	-14376	-0-	26327	2			N	-0-					-0-
01	40703	X	26788	-0-	-13915	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	25017	-0-	-6931	-0-	25017	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	24994	-0-	-8827	-0-	24994	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

10	9889	X	5925	-0-	-3964	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	3951	-0-	-5619	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8004	-0-	-1575	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7359	-0-	-2220	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6266	-0-	-650	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
*03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
11	19500	X	249	-0-	-19251	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	43679	X	-0-	-0-	-43679	-0-					N	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

10	47306	X	38867	-0-	-8439	-0-	38867	2			N	-0-					-0-
11	39821	X	39821	-0-	-0-	-0-	39821	2			N	-0-					-0-
12	41230	X	39528	-0-	-1702	-0-	39528	2			N	-0-					-0-
01	41230	X	37665	-0-	-3565	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	35991	-0-	-1249	-0-	35991	2			N	-0-					-0-
03	41137	X	34443	-0-	-6694	-0-	34443	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

10	11811	X	7225	-0-	-4586	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8363	-0-	-3067	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	8803	-0-	-3008	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7473	-0-	-1703	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7252	-0-	-1036	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6981	-0-	-1823	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

10	56947	X	45209	-0-	-11738	-0-	45209	2			N	-0-					-0-
11	51660	X	37446	-0-	-14214	-0-	37446	2			N	-0-					-0-
12	50902	X	40685	-0-	-10217	-0-	40685	2			N	-0-					-0-
01	50902	X	39256	-0-	-11646	-0-	39256	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	33983	-0-	-9809	-0-	33983	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	36232	-0-	-8966	-0-	36232	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

10	13020	X	7128	-0-	-5892	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8664	-0-	-3936	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	7315	-0-	-5705	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4453	-0-	-6986	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	4798	-0-	-4470	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5416	-0-	-3543	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

10	7874	X	4636	-0-	-3238	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4042	-0-	-2468	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5842	-0-	-203	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
*03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

10	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		10387	-0-	10387	10387	10387	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		8618	-0-	8618	19005	8618	2			N	-0-					-0-
02	24774	X	5769	-0-	-19005	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
*03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	4586	-0-	-5074	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	3142	-0-	-6437	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3175	-0-	-1878	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	2306	-0-	-2747	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

10	8866	X	5251	-0-	-3615	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	3610	-0-	-4970	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8398	-0-	-406	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
*03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

10	16306	X	15714	-0-	-592	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14564	-0-	-946	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	12491	-0-	-3536	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15229	-0-	-798	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13397	-0-	-799	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14228	-0-	-1489	-0-	14228	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

10	14B2 EXT		9702	-0-	9702	36649	9702	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8642	-0-	8642	45291	8642	2			N	-0-					-0-
12	46379	X	1088	-0-	-45291	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	2049	-0-	-5577	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

10	45632	X	12808	-0-	-32824	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
11	45601	X	45601	-0-	-0-	-0-	45601	2			N	-0-					-0-
12	45104	X	45104	-0-	-0-	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
01	39091	X	37004	-0-	-2087	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
02	42560	X	31520	-0-	-11040	-0-	31520	2			N	-0-					-0-
03	47120	X	31333	-0-	-15787	-0-	31333	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

10	24955	X	10489	-0-	-14466	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
11	38976	X	38976	-0-	-0-	-0-	38976	2			N	-0-					-0-
12	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	23354	-0-	-11674	-0-	23354	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	27243	-0-	-11538	-0-	27243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30225	X	29665	-0-	-560	-0-	29665	2			N	-0-					-0-
11	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	27686	-0-	-2539	-0-	27686	2			N	-0-					-0-
01	29667	X	26559	-0-	-3108	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	23105	-0-	-4923	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	26369	-0-	-4662	-0-	26369	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

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

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	1315	-0-	-5846	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1175	-0-	-5293	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

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

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
10	35619	X	28504	-0-	-7115	-0-	28504	2			N	-0-					-0-
11	34470	X	27065	-0-	-7405	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
12	33449	X	27848	-0-	-5601	-0-	27848	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	27885	-0-	-5564	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	23785	-0-	-3599	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	24790	-0-	-3699	-0-	24790	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		13004	-0-	13004	13004	13004	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10935	-0-	10935	23939	10935	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		25110	-0-	25110	49049	25110	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
10	28458	X	27829	-0-	-629	-0-	27829	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	21395	-0-	-7285	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	27970	-0-	-1666	-0-	27970	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	515	-0-	-29121	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	-0-	-0-	-25284	-0-					N	-0-					-0-
03	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	140616	X	39906	-0-	-100710	-0-	39906	2			N	-0-					-0-
11	136080	X	38015	-0-	-98065	-0-	38015	2			N	-0-					-0-
12	50065	X	36736	-0-	-13329	-0-	36736	2			N	-0-					-0-
01	50065	X	32432	-0-	-17633	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
02	45220	X	27881	-0-	-17339	-0-	27881	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	29090	-0-	-10807	-0-	29090	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51026	X	42555	-0-	-8471	-0-	42555	2			N	-0-					-0-
11	57428	X	57428	-0-	-0-	-0-	57428	2			N	-0-					-0-
12	50018	X	50018	-0-	-0-	-0-	50018	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	39404	-0-	-4616	-0-	39404	2			N	-0-					-0-
02	46200	X	34681	-0-	-11519	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
03	51150	X	35989	-0-	-15161	-0-	35989	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
10	18507	X	8342	-0-	-10165	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
11	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	18270	-0-	-1167	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
01	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	15772	-0-	-3604	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17722	-0-	-3730	-0-	17722	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
10	119505	X	67693	-0-	-51812	-0-	67693	2			N	-0-					-0-
11	115650	X	-0-	-0-	-115650	-0-					N	-0-					-0-
12	115599	X	5259	-0-	-110340	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	115599	X	45360	-0-	-70239	-0-	45360	2			N	-0-					-0-
02	104412	X	38688	-0-	-65724	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
03	115599	X	40476	-0-	-75123	-0-	40476	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17019	X	11115	-0-	-5904	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	9278	-0-	-7192	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
12	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11040	-0-	-1019	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	2045	-0-	-8847	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	2212	-0-	-13443	-0-	2212	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
10	50143	X	50143	-0-	-0-	-0-	50143	2			N	-0-					-0-
11	62940	X	-0-	-0-	-62940	-0-					N	-0-					-0-
12	60853	X	-0-	-0-	-60853	-0-					N	-0-					-0-
01	58125	X	3750	-0-	-54375	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	48328	X	42631	-0-	-5697	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	46545	-0-	-3613	-0-	46545	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7453	-0-	-979	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7092	-0-	-768	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5591	-0-	-2531	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4027	-0-	-3599	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4604	-0-	-2116	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5812	-0-	-1628	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	69688	X	27374	-0-	-42314	-0-	27374	2			N	-0-					-0-
11	53910	X	44284	-0-	-9626	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
12	55707	X	14985	-0-	-40722	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	5374	-0-	-50333	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	41328	X	3622	-0-	-37706	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	4478	-0-	-41278	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
	BASS 311 B				WELL #: 2H	RRCID -> 250367						COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 7584		PERF. 7971 - 10184
10	59487	X	-0-	-0-	-59487	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CROWLEY EAGLES				WELL #: 1H	RRCID -> 250368						COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 7110		PERF. 7450 - 12851
10	71393	X	64089	-0-	-7304	-0-	64089	2			N	-0-					-0-
11	69090	X	-0-	-0-	-69090	-0-					N	-0-					-0-
12	70711	X	-0-	-0-	-70711	-0-					N	-0-					-0-
01	70711	X	-0-	-0-	-70711	-0-					N	-0-					-0-
02	63868	X	-0-	-0-	-63868	-0-					N	-0-					-0-
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-
	HIGH POINT				WELL #: 2H	RRCID -> 250370						COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8800 - 11201
10	23715	X	19841	-0-	-3874	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	18300	-0-	-3030	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19152	-0-	-998	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	8580	-0-	-11260	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	1594	-0-	-16326	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	5843	-0-	-13997	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
	UNA HYRAL				WELL #: 1H	RRCID -> 250397						COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 7545		PERF. 8482 - 11291
10	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9188	-0-	-1252	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	9772	-0-	-2008	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10279	-0-	-1501	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8262	-0-	-2378	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9587	-0-	-674	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
	GAINER				WELL #: 2H	RRCID -> 250804						COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7280 - 10408
10	9300	X	6398	-0-	-2902	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7583	-0-	-1417	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7629	-0-	-245	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6797	-0-	-287	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
*03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
	KENDRICK				WELL #: 2H	RRCID -> 250807						COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8335 - 9303
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

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

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	2399	-0-	-5041	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	1769	-0-	-6291	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	7280	X	2626	-0-	-4654	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	4235	-0-	-1872	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4342	-0-	-1928	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5443	-0-	-1036	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6518	-0-	-240	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
01	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
*03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	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
10	8060	X	3778	-0-	-4282	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50127	X	29675	-0-	-20452	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	27076	-0-	-13364	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	24632	-0-	-9251	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	24929	-0-	-7807	-0-	24929	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	21869	-0-	-7699	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	22645	-0-	-7022	-0-	22645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	49693	X	42523	-0-	-7170	-0-	42523	2			N	-0-					-0-
11	44400	X	40560	-0-	-3840	-0-	40560	2			N	-0-					-0-
12	45880	X	40288	-0-	-5592	-0-	40288	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	37670	-0-	-8210	-0-	37670	2			N	-0-					-0-
02	40180	X	30596	-0-	-9584	-0-	30596	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	36514	-0-	-6018	-0-	36514	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
10	20212	X	18608	-0-	-1604	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	15859	-0-	-5681	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	16273	-0-	-5985	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	13834	-0-	-8424	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	9548	-0-	-7252	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	9234	-0-	-9366	-0-	9234	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	50809					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	50809					N	-0-					-0-
12	50809	X	-0-	-0-	-50809	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13825					N	-0-					-0-
11	T. A.		4287	-0-	4287	18112	4287	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	17414	-0-	14314	32426	17414	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	29326					N	-0-					-0-
02	44193	X	14867	-0-	-29326	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
*03	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	28430	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	17435	-0-	-1315	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
12	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
01	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
02	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	8987	-0-	-10946	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46500	X	36923	-0-	-9577	-0-	36923	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	36758	-0-	-682	-0-	36758	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	34518	-0-	-5348	-0-	34518	2			N	-0-					-0-
01	39866	X	33145	-0-	-6721	-0-	33145	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	18699	-0-	-17309	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	31628	-0-	-6347	-0-	31628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19561	X	13899	-0-	-5662	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	12150	-0-	-6780	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	5342	-0-	-12886	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	9482	-0-	-7134	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	10851	-0-	-2869	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11208	-0-	-2680	-0-	11208	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	2632	-0-	-2948	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	10292	-0-	-4678	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
01	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	5966	-0-	-3638	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	12036	-0-	-29349	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
01	41385	X	11740	-0-	-29645	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	3538	-0-	-13234	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18197	X	16338	-0-	-1859	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	17261	-0-	-349	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15109	-0-	-6095	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	19343	-0-	-1861	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	16083	-0-	-3069	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	12099	-0-	-5726	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	2875	-0-	-7355	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1345	-0-	-1715	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	48	-0-	-6462	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	2074	-0-	-4436	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	770	-0-	-5110	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 9H RRCID -> 250954 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6752 - 11563

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	50624					N	-0-					-0-
11	T. A.		45482	-0-	45482	96106	45482	2			N	-0-					-0-
12	194593	X	98487	-0-	-96106	-0-	98487	2			N	-0-					-0-
01	92011	X	92011	-0-	-0-	-0-	92011	2			N	-0-					-0-
02	77628	X	77628	-0-	-0-	-0-	77628	2			N	-0-					-0-
*03	81302	X	81302	-0-	-0-	-0-	81302	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

10	64874	X	64874	-0-	-0-	-0-	64874	2			N	-0-					-0-
11	47642	X	47642	-0-	-0-	-0-	47642	2			N	-0-					-0-
12	49211	X	49211	-0-	-0-	-0-	49211	2			N	-0-					-0-
01	64883	X	45811	-0-	-19072	-0-	45811	2			N	-0-					-0-
02	58604	X	38706	-0-	-19898	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
03	64883	X	40023	-0-	-24860	-0-	40023	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
12	1258	X	-0-	-0-	-1258	-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-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

10	T. A.		27686	-0-	27686	375428	27686	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		27501	-0-	27501	402929	27501	2			N	-0-					-0-
12	428717	X	25788	-0-	-402929	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	19413	-0-	-9696	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
02	26292	X	20327	-0-	-5965	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	15719	-0-	-12708	-0-	15719	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

10	14601	X	12210	-0-	-2391	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	10931	-0-	-3199	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	8190	-0-	-5853	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	8507	-0-	-3862	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8650	-0-	-2382	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
*03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	3104	-0-	-5266	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	1916	-0-	-8531	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	3261	-0-	-6007	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
11	8100	X	4322	-0-	-3778	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6409	-0-	-1713	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6311	-0-	-1191	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	12679	X	7017	-0-	-5662	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10543	-0-	-1727	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
12	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
01	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	4573	-0-	-9439	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

10	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
11	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
12	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	19126	-0-	-3039	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	14696	-0-	-9020	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	19097	-0-	-7160	-0-	19097	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8598					N	-0-					-0-
12	8598	X	-0-	-0-	-8598	-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-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

10	105794	X	8254	-0-	-97540	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	6771	-0-	-2622	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6482	-0-	-2911	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1822	-0-	-6662	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7617	-0-	-629	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	2019	-0-	-1670	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

10	5766	X	3538	-0-	-2228	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3934	-0-	-1646	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4614	-0-	-1090	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1422	-0-	-1638	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	924	-0-	-3850	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	11	-0-	-4763	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1054	-0-	-3258	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	97	-0-	-2879	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

10	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	7199	-0-	-4951	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12464	-0-	-91	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10568	-0-	-1987	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8143	-0-	-2553	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11916	-0-	-546	-0-	11916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10254	-0-	-1566	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10986	-0-	-546	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10471	-0-	-503	-0-	10471	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
10	15283	X	9099	-0-	-6184	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
11	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
12	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
01	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	427	-0-	-2401	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	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
10	6014	X	5485	-0-	-529	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7302	-0-	-1248	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8773	-0-	-62	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5475	-0-	-3298	-0-	5475	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
10	11315	X	10608	-0-	-707	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9116	-0-	-1834	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	7923	-0-	-3206	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10488	-0-	-114	-0-	10488	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4604	-0-	-128	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
11	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
12	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9654	-0-	-1210	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10544	-0-	-1484	-0-	10544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	10094	-0-	-1252	-0-	10092	2	2	9	N	2	1	8			7
11	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					7
12	11532	X	11508	-0-	-24	-0-	11508	2			N	-0-					7
01	11532	X	10801	-0-	-731	-0-	10801	2			N	-0-					7
02	10444	X	9412	-0-	-1032	-0-	9410	2	2	9	N	2	1	8			8
03	11563	X	9501	-0-	-2062	-0-	9501	2			N	-0-					8

LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

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
10	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13270	-0-	-1310	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16562	-0-	-736	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18053	-0-	-1167	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15980	-0-	-1380	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17537	-0-	-1683	-0-	17537	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	8555	-0-	-3132	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	8021	-0-	-3289	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7574	-0-	-3927	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8359	-0-	-2801	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7584	-0-	-144	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	7840	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8441	-0-	-409	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8646	-0-	-530	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6533	-0-	-1867	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8392	-0-	-908	-0-	8392	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2243	-0-	-2017	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3003	-0-	-1085	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	5026	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	10743	-0-	-3579	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10222	-0-	-3638	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	10455	-0-	-3030	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	8011	-0-	-5071	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7443	-0-	-3309	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	7592	-0-	-3165	-0-	7592	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
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3994	-0-	-1865	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3828	-0-	-1828	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4959	-0-	-1303	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	13702	-0-	-1426	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	9427	-0-	-5213	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12963	-0-	-2165	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	3045	-0-	-10688	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10133	-0-	-2243	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
*03	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	5895	-0-	-8117	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12224	-0-	-436	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12401	-0-	-681	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11213	-0-	-183	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12502	-0-	-115	-0-	12502	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	21091	-0-	-4109	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	23690	-0-	-2350	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	21345	-0-	-4695	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	12575	-0-	-10525	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	19062	-0-	-6513	-0-	19062	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16523	X	15877	-0-	-646	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	15790	-0-	-590	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	13894	-0-	-3032	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16706	-0-	-220	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14510	-0-	-358	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16000	-0-	-306	-0-	16000	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10474	-0-	-566	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	4006	-0-	-9851	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12829	-0-	-1028	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10325	-0-	-2191	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	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
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6078	-0-	-246	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
*03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3216	-0-	-535	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	12181	-0-	-467	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10446	-0-	-1794	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11903	-0-	-745	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12126	-0-	-367	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
*03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30783	X	15428	-0-	-15355	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	11410	-0-	-18380	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	8568	-0-	-14248	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	9584	-0-	-13232	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	5993	-0-	-14615	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	6506	-0-	-8932	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28148	X	26562	-0-	-1586	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	27053	-0-	-97	-0-	27053	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	22307	-0-	-6182	-0-	22307	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	26674	-0-	-1815	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	23172	-0-	-2560	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	24140	-0-	-3822	-0-	24140	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
11	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
12	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7769	-0-	-2120	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6930	-0-	-2002	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8115	-0-	-1774	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

10	12927	X	12313	-0-	-614	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11692	-0-	-818	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11184	-0-	-1774	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
01	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9951	-0-	-1753	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
11	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
12	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10454	-0-	-3713	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
02	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16220	-0-	-210	-0-	16220	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

10	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2647	-0-	-670	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

10	17329	X	11188	-0-	-6141	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	10003	-0-	-2777	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	2921	-0-	-7681	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	3347	-0-	-7844	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8053	-0-	-2055	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11087	-0-	-104	-0-	11087	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
10	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
11	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
12	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
*03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

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

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2555	-0-	-1029	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	855	-0-	-3113	-0-	855	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6841	-0-	-134	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6649	-0-	-101	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6008	-0-	-208	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	5114	-0-	-2543	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3790	-0-	-3620	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5376	-0-	-979	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5732	-0-	-437	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	10412	-0-	-1523	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	2528	-0-	-9022	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	158	-0-	-11777	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	5942	-0-	-5466	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
*03	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		17071	-0-	17071	17071	17071	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31180	-0-	31180	48251	31180	2			N	-0-					-0-
*03	77982	X	29731	-0-	-48251	-0-	29731	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
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	3017	-0-	-3433	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5639	-0-	-1491	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4147	-0-	-2293	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6604	-0-	-681	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

10	17422	X	15610	-0-	-1812	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	17132	-0-	-118	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17129	-0-	-696	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
01	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	14018	-0-	-1970	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14344	-0-	-3357	-0-	14344	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

10	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
*03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6542	-0-	-1022	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

10	33914	X	26532	-0-	-7382	-0-	26532	2			N	-0-					-0-
11	32820	X	22838	-0-	-9982	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	25322	-0-	-4252	-0-	25322	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	20857	-0-	-5772	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	19819	-0-	-4149	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	25019	-0-	-1517	-0-	25019	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

10	17670	X	13377	-0-	-4293	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	10740	-0-	-6360	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	12176	-0-	-5246	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	8795	-0-	-7046	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	3679	-0-	-9705	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	10943	-0-	-2449	-0-	10943	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

10	4185	X	997	-0-	-3188	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1769	-0-	-2191	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-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
10	13578	X	7919	-0-	-5659	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	7697	-0-	-5443	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	6875	-0-	-3138	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7777	-0-	-2205	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6288	-0-	-1679	-0-	6288	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
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					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
10	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
11	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
02	21000	X	6371	-0-	-14629	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	9590	-0-	-10157	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	20459	-0-	-3256	-0-	20459	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	20165	-0-	-2785	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	18941	-0-	-4774	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	20543	-0-	-1963	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18342	-0-	-978	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	20390	-0-	-442	-0-	20390	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
10	13888	X	10399	-0-	-3489	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	10176	-0-	-3264	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	10968	-0-	-5245	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9861	-0-	-2508	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6787	-0-	-2705	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8332	-0-	-2642	-0-	8332	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
10	7316	X	6614	-0-	-702	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	2972	-0-	-4344	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5376	-0-	-2312	-0-	5376	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
10	23994	X	7218	-0-	-16776	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	16355	-0-	-3985	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	15095	-0-	-4280	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	13672	-0-	-4742	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	11947	-0-	-3565	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	10033	-0-	-6862	-0-	10033	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
10	4185	X	3194	-0-	-991	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3583	-0-	-467	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3096	-0-	-236	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3462	-0-	-1653	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

10	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	13059	-0-	-5781	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	11242	-0-	-5994	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	13261	-0-	-3975	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	7721	-0-	-7847	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13616	-0-	-1822	-0-	13616	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	2376	-0-	-4289	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5331	-0-	-1334	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

10	19127	X	14854	-0-	-4273	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	13550	-0-	-6010	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	10172	-0-	-10040	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	11603	-0-	-8609	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14466	-0-	-2026	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
*03	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21379	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

10	7626	X	6662	-0-	-964	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7150	-0-	-230	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6506	-0-	-159	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4912	-0-	-1752	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4430	-0-	-2948	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

10	27249	X	24220	-0-	-3029	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	24381	-0-	-819	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
12	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	23032	-0-	-1582	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20660	-0-	-2104	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	22106	-0-	-3562	-0-	22106	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

10	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
11	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	17718	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	14501	-0-	-2859	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	18701	-0-	-767	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16048	-0-	-1536	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17344	-0-	-2124	-0-	17344	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	14104	-0-	-236	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14137	-0-	-681	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	11593	-0-	-4031	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12054	-0-	-2058	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	11948	-0-	-3676	-0-	11948	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	2776	-0-	-5966	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		27846	-0-	27846	362897	27846	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		26753	-0-	26753	389650	26753	2			N	-0-					-0-
12	404670	X	15020	-0-	-389650	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	17610	-0-	-10228	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	20260	-0-	-4884	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	16730	-0-	-11108	-0-	16730	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9613	-0-	-107	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
01	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
*03	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
11	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	10770	-0-	-5939	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	749	-0-	-17789	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	5182	-0-	-11562	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	4005	-0-	-14533	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	12550	-0-	-7910	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
11	33283	X	33283	-0-	-0-	-0-	33283	2			N	-0-					-0-
12	35654	X	35654	-0-	-0-	-0-	35654	2			N	-0-					-0-
01	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	35179	2			N	-0-					-0-
02	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	32091	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	35375	-0-	-275	-0-	35375	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	28651	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	21320	-0-	-6160	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
12	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
01	29249	X	29249	-0-	-0-	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
02	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	28802	-0-	-803	-0-	28802	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
10	14849	X	23	-0-	-14826	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	2479	-0-	-11891	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	11600	-0-	-3249	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
01	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
02	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
*03	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

10	7130	X	5582	-0-	-1548	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	2926	-0-	-3974	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
*03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3353	-0-	-2167	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	4747	-0-	-4057	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7919	-0-	-885	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7656	-0-	-296	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7305	-0-	-662	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

10	7068	X	2403	-0-	-4665	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4952	-0-	-2998	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7139	-0-	-1076	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7171	-0-	-1044	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

10	13268	X	7607	-0-	-5661	-0-	7585	2	22	9	N	20	50	1			21
11	12840	X	11432	-0-	-1408	-0-	11432	2			N	-0-					21
12	13268	X	10591	-0-	-2677	-0-	10583	2	8	9	N	7	9	1			19
01	12927	X	10746	-0-	-2181	-0-	10740	2	6	9	N	5					24
02	11032	X	9293	-0-	-1739	-0-	9293	2			N	-0-					24
03	11811	X	8526	-0-	-3285	-0-	8507	2	19	9	N	17					41

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
10	13826	X	11996	-0-	-1830	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11917	-0-	-1463	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11841	-0-	-1148	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11678	-0-	-815	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10409	-0-	-707	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9788	-0-	-2519	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7030	-0-	-813	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5278	-0-	-2312	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		6822	-0-	6822	6822	6822	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		6330	-0-	6330	13152	6330	2			N	-0-					-0-
02	19843	X	6691	-0-	-13152	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9765	-0-	-495	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
12	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10839	-0-	-259	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	1323	-0-	-8701	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	4510	-0-	-6991	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
11	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13197	-0-	-1714	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
01	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14650	-0-	-478	-0-	14650	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	13383	-0-	-357	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13210	-0-	-2042	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12083	-0-	-3169	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	9577	-0-	-4199	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11962	-0-	-2267	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	15491	-0-	-1900	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14920	-0-	-1460	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	12820	-0-	-3734	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	13176	-0-	-3192	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	9128	-0-	-4872	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	10774	-0-	-4726	-0-	10774	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	4778	-0-	-2755	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6413	-0-	-877	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4619	-0-	-2914	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4485	-0-	-1507	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-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
*10	67549	X	40364	-0-	-27185	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
*11	65370	X	-0-	-0-	-65370	-0-					N	-0-					-0-
*12	71083	X	177	-0-	-70906	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*01	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
*02	64204	X	-0-	-0-	-64204	-0-					N	-0-					-0-
*03	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

10	18166	X	17480	-0-	-686	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16457	-0-	-1123	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17097	-0-	-1069	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16382	-0-	-1753	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15369	-0-	-1011	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16549	-0-	-935	-0-	16549	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5865	-0-	-15	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5623	-0-	-887	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

10	25916	X	11221	-0-	-14695	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
11	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	17328	-0-	-4124	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	10223	-0-	-11229	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	14273	-0-	-6055	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	15468	-0-	-7038	-0-	15468	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

10	DLQ G-10		3334	-0-	3334	78663	3334	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1143	-0-	1143	79806	1143	2			N	-0-					-0-
12	86583	X	6777	-0-	-79806	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7029	-0-	-628	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	4782	-0-	-2134	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5010	-0-	-1779	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	1940	-0-	-3040	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

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
10	16430	X	2461	-0-	-13969	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	2344	-0-	-13556	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	9746	-0-	-6684	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9522	-0-	-2971	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
*03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

10	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4654	-0-	-330	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4435	-0-	-1083	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

10	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
11	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	20208	-0-	-1988	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	12869	-0-	-9327	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	11397	-0-	-8651	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	19751	-0-	-1515	-0-	19751	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4262	-0-	1162	1162	4262	2			N	-0-					-0-
01	5296	X	4134	-0-	-1162	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1705	-0-	-1271	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

10	10571	X	6295	-0-	-4276	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8893	-0-	-287	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6994	-0-	-2089	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8938	-0-	-238	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22971	2			N	-0-					-0-
12	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
01	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13419	-0-	-301	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14305	-0-	-885	-0-	14305	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

10	13454	X	11312	-0-	-2142	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11140	-0-	-1910	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	10202	-0-	-3283	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	10728	-0-	-2757	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10141	-0-	-331	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10417	-0-	-1084	-0-	10417	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
10	19530	X	17727	-0-	-1803	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	15278	-0-	-7192	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	9063	-0-	-14156	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	7767	-0-	-15452	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	-0-	-0-	-18564	-0-					N	-0-					-0-
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					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
10	15035	X	13343	-0-	-1692	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13691	-0-	-859	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10712	-0-	-2215	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
01	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12251	-0-	-517	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
*03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	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
10	10850	X	8386	-0-	-2464	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8420	-0-	-2080	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	7281	-0-	-3569	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	5853	-0-	-3757	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	5008	-0-	-3672	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6351	-0-	-2360	-0-	6351	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
10	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
11	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
12	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
01	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14429	-0-	-1783	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15889	-0-	-2060	-0-	15889	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
10	7409	X	6430	-0-	-979	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5770	-0-	-957	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
01	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6140	-0-	-1532	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6015	-0-	-2479	-0-	6015	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
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7938	-0-	-972	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5296	-0-	-3911	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	7982	-0-	-1659	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6781	-0-	-1927	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8990	-0-	-651	-0-	8990	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
10	18972	X	14953	-0-	-4019	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	10833	-0-	-6867	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	10686	-0-	-4256	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	10673	-0-	-2823	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	9963	-0-	-4979	-0-	9963	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
10	3348	X	2741	-0-	-607	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1964	-0-	-1276	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					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
10	11315	X	122	-0-	-11193	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
*03	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	121474					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	121474					N	-0-					-0-
12	121474	X	-0-	-0-	-121474	-0-					N	-0-					-0-
01	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	11652	-0-	-314	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
11	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	7495	-0-	-4626	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	6937	-0-	-5184	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	7511	-0-	-3857	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	8276	-0-	-4310	-0-	8276	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
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	8896	-0-	-3014	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
12	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
01	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12728	-0-	-1997	-0-	12728	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
10	15469	X	13569	-0-	-1900	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	14029	-0-	-401	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
12	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13209	-0-	-648	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11090	-0-	-2014	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13278	-0-	-1757	-0-	13278	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
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	16585	X	12547	-0-	-4038	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	11474	-0-	-4576	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	5542	-0-	-7106	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11086	-0-	-1469	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10844	-0-	-496	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11752	-0-	-803	-0-	11752	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
10	10199	X	5573	-0-	-4626	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	2429	-0-	-4231	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	1800	-0-	-6105	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	3249	-0-	-4656	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1194	-0-	-5946	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1192	-0-	-4388	-0-	1192	2			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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6640	-0-	-950	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	3346	-0-	-6729	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	1380	-0-	-8695	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	621	-0-	-8479	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5886	-0-	-2081	-0-	5886	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
10	15562	X	8079	-0-	-7483	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	7337	-0-	-14953	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	7575	-0-	-15458	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	7891	-0-	-15142	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	6400	-0-	-7404	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	4215	-0-	-3876	-0-	4215	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
10	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
11	13140	X	2149	-0-	-10991	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		7766	-0-	7766	7766	7766	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		7307	-0-	7307	15073	7307	2			N	-0-					-0-
02	19555	X	4482	-0-	-15073	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			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
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-

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
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9623	-0-	-1477	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9227	-0-	-2243	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9002	-0-	-2468	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8247	-0-	-1497	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9203	-0-	-1585	-0-	9203	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
10	28024	X	26799	-0-	-1225	-0-	26799	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	26708	-0-	-412	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	27406	-0-	-184	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	26548	-0-	-1042	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	24404	-0-	-516	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	26757	-0-	-833	-0-	26757	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
10	27457	X	27457	-0-	-0-	-0-	27457	2			N	-0-					-0-
11	28369	X	28369	-0-	-0-	-0-	28369	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23326	-0-	-1939	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
01	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	24287	-0-	-2201	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	26330	-0-	-2996	-0-	26330	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
10	16151	X	6399	-0-	-9752	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	3632	-0-	-11998	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	1389	-0-	-12530	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	8894	-0-	-5025	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	5510	-0-	-7062	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					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
10	9455	X	7772	-0-	-1683	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	6333	-0-	-2817	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5943	-0-	-2210	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	2738	-0-	-5043	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6719	-0-	-309	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5568	-0-	-2213	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

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
10	24893	X	23921	-0-	-972	-0-	23921	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	21867	-0-	-5253	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	26270	-0-	-3955	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	27440	-0-	-2785	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	20510	-0-	-6790	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	16733	-0-	-9524	-0-	16733	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
10	32054	X	29774	-0-	-2280	-0-	29774	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	29027	-0-	-1993	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27013	-0-	27013	27013	27013	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		26041	-0-	26041	53054	26041	2			N	-0-					-0-
02	76140	X	23086	-0-	-53054	-0-	23086	2			N	-0-					-0-
*03	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	24002	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
10	37572	X	35221	-0-	-2351	-0-	35221	2			N	-0-					-0-
11	35910	X	35833	-0-	-77	-0-	35833	2			N	-0-					-0-
12	36921	X	36359	-0-	-562	-0-	36359	2			N	-0-					-0-
01	36518	X	35517	-0-	-1001	-0-	35517	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	32321	-0-	-1111	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	33119	-0-	-3895	-0-	33119	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

10	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
11	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9113	-0-	-3628	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	8304	-0-	-4437	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8385	-0-	-1639	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11080	-0-	-18	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

10	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
11	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
12	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
01	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16480	-0-	-1104	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	15254	-0-	-4214	-0-	15254	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

10	19685	X	13477	-0-	-6208	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	7976	-0-	-9364	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	9873	-0-	-7053	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	11979	-0-	-4947	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	9948	-0-	-5340	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12517	-0-	-968	-0-	12517	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

10	17670	X	5747	-0-	-11923	-0-	5734	2	13	9	N	12	1	8			67
11	17100	X	15916	-0-	-1184	-0-	15904	2	12	9	N	11					78
12	15159	X	10076	-0-	-5083	-0-	10050	2	26	9	N	24					102
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11801	2	10	9	N	9	1	8			110
02	13692	X	6755	-0-	-6937	-0-	6749	2	6	9	N	5	1	8			114
03	15159	X	12839	-0-	-2320	-0-	12829	2	10	9	N	9	1	8			122

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

10	13020	X	10987	-0-	-2033	-0-	10979	2	8	9	N	7	34	1			12
11	12600	X	11558	-0-	-1042	-0-	11558	2			N	-0-					12
12	12803	X	10550	-0-	-2253	-0-	10542	2	8	9	N	7	7	1			12
01	12307	X	10303	-0-	-2004	-0-	10295	2	8	9	N	7					19
02	10780	X	8926	-0-	-1854	-0-	8926	2			N	-0-					19
03	11935	X	9415	-0-	-2520	-0-	9408	2	7	9	N	6					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

10	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
11	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
12	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	13900	-0-	-2716	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	9405	-0-	-5603	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	7710	-0-	-8906	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	3386	-0-	-4023	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	3126	-0-	-5554	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	2004	-0-	-6788	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6038	-0-	-3696	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

10	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25287	2			N	-0-					-0-
11	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
12	29915	X	26482	-0-	-3433	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	27548	-0-	-2274	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
02	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25671	-0-	-803	-0-	25671	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

10	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	29270	2			N	-0-					-0-
11	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	28272	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	28858	-0-	-4064	-0-	28858	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	28188	-0-	-1603	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	25010	-0-	-1422	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	23965	-0-	-5299	-0-	23965	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

10	13888	X	6293	-0-	-7595	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	5705	-0-	-9385	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	7646	-0-	-7947	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	7405	-0-	-8188	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8316	-0-	-3416	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7058	-0-	-599	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

10	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
11	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
12	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14818	-0-	-1519	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12756	-0-	-2196	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	12953	-0-	-3601	-0-	12953	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
10	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	26131	2			N	-0-					-0-
11	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	15873	-0-	-6230	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					N	-0-					-0-
03	26133	X	2039	-0-	-24094	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31434	X	24042	-0-	-7392	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	22603	-0-	-7817	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
12	32333	X	24980	-0-	-7353	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	28223	-0-	-4110	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	19707	-0-	-3533	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	24075	-0-	-911	-0-	24075	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29295	X	15746	-0-	-13549	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	17978	-0-	-9202	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	19992	-0-	-2731	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	13397	-0-	-9326	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
*03	33944	X	33944	-0-	-0-	-0-	33944	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31248	X	31248	-0-	-0-	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
11	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	29089	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	23491	-0-	-9524	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					-0-
02	29204	X	-0-	-0-	-29204	-0-					N	-0-					-0-
03	31248	X	12507	-0-	-18741	-0-	12507	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12071	-0-	-619	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11809	-0-	-1304	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12124	-0-	-989	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
02	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12279	-0-	-214	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19778	X	13634	-0-	-6144	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	14011	-0-	-5129	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	11839	-0-	-6792	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	10913	-0-	-6726	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9609	-0-	-3467	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	6908	-0-	-7569	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					-0-
12	30473	X	25747	-0-	-4726	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
01	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	26999	-0-	-525	-0-	26999	2			N	-0-					-0-
*03	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	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 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
10	31806	X	27700	-0-	-4106	-0-	27700	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	26495	-0-	-1375	-0-	26495	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	26490	-0-	-2309	-0-	26490	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	23567	-0-	-5232	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	22236	-0-	-3160	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	25986	-0-	-1728	-0-	25986	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

10	44206	X	23122	-0-	-21084	-0-	23122	2			N	-0-					-0-
11	49628	X	49628	-0-	-0-	-0-	49628	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	36216	-0-	-5572	-0-	36216	2			N	-0-					-0-
01	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					N	-0-					-0-
02	46312	X	-0-	-0-	-46312	-0-					N	-0-					-0-
03	51274	X	17416	-0-	-33858	-0-	17416	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

10	49538	X	42781	-0-	-6757	-0-	42781	2			N	-0-					-0-
11	62387	X	62387	-0-	-0-	-0-	62387	2			N	-0-					-0-
12	47870	X	47870	-0-	-0-	-0-	47870	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	42776	-0-	-624	-0-	42776	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	37228	-0-	-4772	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	40289	-0-	-6211	-0-	40289	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

10	55366	X	47857	-0-	-7509	-0-	47857	2			N	-0-					-0-
11	50700	X	-0-	-0-	-50700	-0-					N	-0-					-0-
12	50437	X	-0-	-0-	-50437	-0-					N	-0-					-0-
01	50003	X	-0-	-0-	-50003	-0-					N	-0-					-0-
02	43568	X	-0-	-0-	-43568	-0-					N	-0-					-0-
03	47864	X	-0-	-0-	-47864	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

10	40191	X	40191	-0-	-0-	-0-	40191	2			N	-0-					-0-
11	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	41592	-0-	-5342	-0-	41592	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	21916	-0-	-25018	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	21574	-0-	-18550	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	15889	-0-	-28534	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

10	10416	X	8238	-0-	-2178	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9764	-0-	-400	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	10230	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

10	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
11	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
12	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18042	-0-	-4712	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	12760	-0-	-7792	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	14624	-0-	-8130	-0-	14624	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
10	54312	X	36403	-0-	-17909	-0-	36403	2			N	-0-					-0-
11	44520	X	29974	-0-	-14546	-0-	29974	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	34391	-0-	-3801	-0-	34391	2			N	-0-					-0-
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	38857	2			N	-0-					-0-
02	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
*03	38597	X	38597	-0-	-0-	-0-	38597	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

10	33635	X	32168	-0-	-1467	-0-	32168	2			N	-0-					-0-
11	33060	X	20522	-0-	-12538	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	24592	-0-	-9570	-0-	24592	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	23783	-0-	-10379	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	16624	-0-	-14120	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	19391	-0-	-12787	-0-	19391	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

10	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
11	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
12	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	14366	-0-	-4792	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	9357	-0-	-7947	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	9842	-0-	-9316	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

10	20367	X	8974	-0-	-11393	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	12342	-0-	-7368	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	13438	-0-	-4232	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
02	11508	X	10913	-0-	-595	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11254	-0-	-2169	-0-	11254	2			N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

10	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
11	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
12	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
*03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	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
10	15655	X	134	-0-	-15521	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	291	-0-	-14859	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

10	32302	X	31584	-0-	-718	-0-	31584	2			N	-0-					-0-
11	31260	X	103	-0-	-31157	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	13262	-0-	-18172	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	30434	-0-	-1155	-0-	30434	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	23019	-0-	-5513	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	25832	-0-	-5757	-0-	25832	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253132 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7772 - 11310

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

10	3317	X	1035	-0-	-2282	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	218	-0-	-2512	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	19013	-0-	15913	15913	19013	2			N	-0-					-0-
02	29608	X	13695	-0-	-15913	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
*03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

10	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
11	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
12	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	18253	-0-	-192	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
02	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	18399	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15958	-0-	-3386	-0-	15958	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

10	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
11	34160	X	34160	-0-	-0-	-0-	34160	2			N	-0-					-0-
12	33908	X	33908	-0-	-0-	-0-	33908	2			N	-0-					-0-
01	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
02	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
*03	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	33803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	11257	-0-	-1453	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
11	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
01	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10744	-0-	-680	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9299	-0-	-3349	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7166	-0-	-1173	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6206	-0-	-1084	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		7065	-0-	7065	7065	7065	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		6214	-0-	6214	13279	6214	2			N	-0-					-0-
02	15292	X	2013	-0-	-13279	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	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
10	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
11	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12676	-0-	-933	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	11691	-0-	-3189	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8450	-0-	-4990	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	7157	-0-	-7723	-0-	7157	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
10	12493	X	10773	-0-	-1720	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9506	-0-	-1954	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	7877	-0-	-3965	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10653	-0-	-197	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9194	-0-	-550	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9699	-0-	-1089	-0-	9699	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
10	8184	X	6020	-0-	-2164	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	5861	-0-	-2059	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	5784	-0-	-2400	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5789	-0-	-628	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5145	-0-	-427	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	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
10	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14707	-0-	-1763	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	11431	-0-	-5588	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	11900	-0-	-5119	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	9122	-0-	-6138	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	10566	-0-	-5864	-0-	10566	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
10	T. A.		11900	-0-	11900	147295	11900	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		9678	-0-	9678	156973	9678	2			N	-0-					-0-
12	159996	X	3023	-0-	-156973	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
02	11620	X	-0-	-0-	-11620	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16885	-0-	-605	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	4912	-0-	-13688	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
02	17192	X	2203	-0-	-14989	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	5790	-0-	-13244	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6981	-0-	-699	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	2039	-0-	-5897	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6	-0-	-7651	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	993	-0-	-6323	-0-	993	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38936	X	29867	-0-	-9069	-0-	29867	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	27994	-0-	-7346	-0-	27994	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	27483	-0-	-5935	-0-	27483	2			N	-0-					-0-
01	32829	X	26117	-0-	-6712	-0-	26117	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23068	-0-	-4876	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	24509	-0-	-5344	-0-	24509	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37107	X	30754	-0-	-6353	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
11	35910	X	32823	-0-	-3087	-0-	32823	2			N	-0-					-0-
12	36425	X	30203	-0-	-6222	-0-	30203	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	24799	-0-	-11626	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	24381	-0-	-8519	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	26861	-0-	-7053	-0-	26861	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25234	X	16185	-0-	-9049	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	14670	-0-	-8550	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	15814	-0-	-3375	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	12231	-0-	-6307	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	9208	-0-	-6500	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
*03	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	8311	-0-	-9824	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	2954	-0-	-14596	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	5227	-0-	-12102	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	5601	-0-	-11728	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6392	-0-	-1112	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	8077	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 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
11	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	23499	2			N	-0-					-0-
12	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	25170	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	14864	-0-	-7425	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	7577	-0-	-14347	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	21095	-0-	-4077	-0-	21095	2			N	-0-					-0-

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
10	16461	X	13866	-0-	-2595	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15333	-0-	-1317	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	14172	-0-	-3033	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	15610	-0-	-1595	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	12846	-0-	-2022	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14067	-0-	-1774	-0-	14067	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	13102	-0-	-2553	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
11	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
01	15314	X	1797	-0-	-13517	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	-0-	-0-	-13832	-0-					N	-0-					-0-
03	14229	X	2499	-0-	-11730	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2508	-0-	-1181	-0-	2506	2	2	9	N	2	6	1			2
11	3570	X	3322	-0-	-248	-0-	3320	2	2	9	N	2					4
12	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	2148	2	2	9	N	2	5	1			1
01	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2334	2	2	9	N	2					3
02	3024	X	2127	-0-	-897	-0-	2125	2	2	9	N	2					5
03	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2481	2	2	9	N	2	5	1			2

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	15679	-0-	-813	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
11	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
12	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14362	-0-	-1324	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	12865	-0-	-2927	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13927	-0-	-3557	-0-	13927	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	46275	2			N	-0-					-0-
11	48090	X	47486	-0-	-604	-0-	47486	2			N	-0-					-0-
12	49693	X	43179	-0-	-6514	-0-	43179	2			N	-0-					-0-
01	49693	X	45051	-0-	-4642	-0-	45051	2			N	-0-					-0-
02	44324	X	41704	-0-	-2620	-0-	41704	2			N	-0-					-0-
03	49073	X	45088	-0-	-3985	-0-	45088	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28210	X	26098	-0-	-2112	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	26572	-0-	-308	-0-	26572	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	26737	-0-	-450	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
01	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	21144	-0-	-3664	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26146	-0-	-1320	-0-	26146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20863	X	19710	-0-	-1153	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
11	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	16079	-0-	-3544	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	19167	-0-	-549	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16367	-0-	-1441	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	18657	-0-	-1059	-0-	18657	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		30163	-0-	30163	344890	1959	1	28204	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		27725	-0-	27725	372615	1879	1	25846	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		34303	-0-	34303	406918	7056	1	27247	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		26287	-0-	26287	433205	5494	1	20793	2	N	-0-					-0-
02	451755	X	18550	-0-	-433205	-0-	3480	1	15070	2	N	-0-					-0-
*03	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	7219	1	27155	2	N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		37167	-0-	37167	428813	2413	1	34754	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34382	-0-	34382	463195	2330	1	32052	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		42963	-0-	42963	506158	8837	1	34126	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		32947	-0-	32947	539105	6886	1	26061	2	N	-0-					-0-
02	561804	X	22699	-0-	-539105	-0-	4258	1	18441	2	N	-0-					-0-
*03	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	8671	1	32618	2	N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	1317	-0-	-1343	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	13171	-0-	-2789	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	4078	-0-	-13313	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	2619	-0-	-15826	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	9627	-0-	-7033	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
*03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24738	X	21222	-0-	-3516	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	18768	-0-	-5172	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
12	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	19401	-0-	-1834	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
02	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	20423	-0-	-4191	-0-	20423	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	19662	-0-	-2058	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	22933	-0-	-1898	-0-	22933	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	20989	-0-	-3842	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	12466	-0-	-9962	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21595	-0-	-3236	-0-	21595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2094	-0-	-262	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	128	-0-	-2228	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	27	1	2981	2	N	-0-					-0-
*03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3316	2	N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28892	X	28620	-0-	-272	-0-	28620	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	27139	-0-	-1331	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	27140	-0-	-2279	-0-	27140	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	23693	-0-	-5726	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
02	26404	X	13025	-0-	-13379	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	27640	-0-	-973	-0-	27640	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17019	X	4059	-0-	-12960	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	12966	-0-	-4794	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	12129	-0-	-8486	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40362	X	34896	-0-	-5466	-0-	34896	2			N	-0-					-0-
11	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	37252	-0-	-971	-0-	37252	2			N	-0-					-0-
01	38223	X	31383	-0-	-6840	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
02	34748	X	31058	-0-	-3690	-0-	31058	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	30596	-0-	-7875	-0-	30596	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	6048	-0-	-5232	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6549	-0-	-1914	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	6171	-0-	-5764	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10707	-0-	-73	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
*03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
02	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	7388	-0-	-7089	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	10229	-0-	-435	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9259	-0-	-940	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9060	-0-	-1170	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7956	-0-	-1284	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9340	-0-	-890	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4651	-0-	1851	1851	4651	2			N	-0-					-0-
*03	11175	X	9324	-0-	-1851	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

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
10	29760	X	16113	-0-	-13647	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	20009	-0-	-4111	-0-	20009	2			N	-0-					-0-
12	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	24565	2			N	-0-					-0-
01	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
*03	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	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
10	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	19030	-0-	-920	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17339	-0-	-3276	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	10460	-0-	-10496	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	16995	-0-	-1933	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17694	-0-	-3262	-0-	17694	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32116	X	30982	-0-	-1134	-0-	30982	2			N	-0-					-0-
11	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	29290	2			N	-0-					-0-
12	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
01	30969	X	28081	-0-	-2888	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	25110	-0-	-2862	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	26916	-0-	-4053	-0-	26916	2			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
10	15624	X	12895	-0-	-2729	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13887	-0-	-1233	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14617	-0-	-77	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13389	-0-	-1305	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10050	-0-	-3222	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13631	-0-	-1001	-0-	13631	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
10	23653	X	22083	-0-	-1570	-0-	22083	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	19143	-0-	-3777	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	16318	-0-	-7366	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	16215	-0-	-7469	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	14334	-0-	-5602	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	18162	-0-	-3910	-0-	18162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	32519	X	30941	-0-	-1578	-0-	30941	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	30633	-0-	-87	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
12	31744	X	29081	-0-	-2663	-0-	29081	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	19465	-0-	-12248	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	18405	-0-	-10183	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	21290	-0-	-10361	-0-	21290	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47616	X	19479	-0-	-28137	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	-0-	-0-	-42960	-0-					N	-0-					-0-
12	41137	X	9	-0-	-41128	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	36642	X	1057	-0-	-35585	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
*03	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		9440	-0-	9440	9440	9440	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33900	-0-	33900	43340	33900	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		29333	-0-	29333	72673	29333	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
10	82429	X	66393	-0-	-16036	-0-	66393	2			N	-0-					-0-
11	79770	X	-0-	-0-	-79770	-0-					N	-0-					-0-
12	75609	X	57554	-0-	-18055	-0-	57554	2			N	-0-					-0-
01	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	75162	2			N	-0-					-0-
02	64920	X	64920	-0-	-0-	-0-	64920	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	12969	-0-	-53433	-0-	12969	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
10	27745	X	24278	-0-	-3467	-0-	24278	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	25135	-0-	-1715	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	18956	-0-	-8789	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	19804	-0-	-7042	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	20272	-0-	-3192	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	20597	-0-	-5381	-0-	20597	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14105	X	11391	-0-	-2714	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
11	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
12	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
01	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12248	-0-	-245	-0-	12248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	12152	X	5587	-0-	-6565	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
01	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11587	-0-	-1402	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	8735	-0-	-2239	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8878	-0-	-1742	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7307	-0-	-3667	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7340	-0-	-1743	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7265	-0-	-1023	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8086	-0-	-1090	-0-	8086	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
10	15066	X	14542	-0-	-524	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	12947	-0-	-4723	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	18036	-0-	-223	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	17168	-0-	-1091	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14594	-0-	-526	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	15877	-0-	-2165	-0-	15877	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
10	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5962	-0-	-52	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	5673	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
10	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	912	-0-	-468	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	242	-0-	-1184	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	67828	X	54090	-0-	-13738	-0-	54090	2			N	-0-					-0-
11	63630	X	293	-0-	-63337	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	61101	X	39672	-0-	-21429	-0-	39672	2			N	-0-					-0-
01	57226	X	53922	-0-	-3304	-0-	53922	2			N	-0-					-0-
02	50092	X	46089	-0-	-4003	-0-	46089	2			N	-0-					-0-
03	54095	X	48636	-0-	-5459	-0-	48636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	36673	X	32277	-0-	-4396	-0-	32277	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	33446	-0-	-304	-0-	33446	2			N	-0-					-0-
12	34565	X	32785	-0-	-1780	-0-	32785	2			N	-0-					-0-
01	34565	X	30383	-0-	-4182	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
02	31220	X	27636	-0-	-3584	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	29200	-0-	-5365	-0-	29200	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73191	X	55941	-0-	-17250	-0-	55941	2			N	-0-					-0-
11	70830	X	62980	-0-	-7850	-0-	62980	2			N	-0-					-0-
12	65193	X	63439	-0-	-1754	-0-	63439	2			N	-0-					-0-
01	60698	X	49557	-0-	-11141	-0-	49557	2			N	-0-					-0-
02	58772	X	41568	-0-	-17204	-0-	41568	2			N	-0-					-0-
03	65069	X	42145	-0-	-22924	-0-	42145	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
10	50344	X	44899	-0-	-5445	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	36749	-0-	-11971	-0-	36749	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	35588	-0-	-14756	-0-	35588	2			N	-0-					-0-
01	44888	X	40606	-0-	-4282	-0-	40606	2			N	-0-					-0-
02	40544	X	30389	-0-	-10155	-0-	30389	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	36546	-0-	-8342	-0-	36546	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19747	X	9881	-0-	-9866	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	8501	-0-	-10609	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	18125	-0-	-1622	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
01	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
02	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	2278	-0-	-15857	-0-	2278	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
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4592	-0-	-2166	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5520	-0-	-1238	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5180	-0-	-924	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5086	-0-	-1610	-0-	5086	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
10	28303	X	27311	-0-	-992	-0-	27311	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	25181	-0-	-4309	-0-	25181	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	25597	-0-	-4876	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	25200	-0-	-5273	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22656	-0-	-2012	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	22836	-0-	-4475	-0-	22836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	14601	X	13326	-0-	-1275	-0-	13324	2	2	9	N	2	1	8			12
11	14130	X	11033	-0-	-3097	-0-	11033	2			N	-0-					12
12	14601	X	7064	-0-	-7537	-0-	7064	2			N	-0-					12
01	14136	X	5730	-0-	-8406	-0-	5730	2			N	-0-					12
02	12768	X	5870	-0-	-6898	-0-	5867	2	3	9	N	3	1	8			14
03	13330	X	7706	-0-	-5624	-0-	7705	2	1	9	N	1	1	8			14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
11	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

10	6231	X	5652	-0-	-579	-0-	5649	2	3	9	N	3	1	8			34
11	6030	X	4685	-0-	-1345	-0-	4684	2	1	9	N	1					35
12	5208	X	5105	-0-	-103	-0-	5102	2	3	9	N	3	31	1			7
01	5642	X	2916	-0-	-2726	-0-	2914	2	2	9	N	2					9
02	5096	X	4979	-0-	-117	-0-	4971	2	8	9	N	7					16
*03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6144	2	2	9	N	2					18

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

10	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
11	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17401	-0-	-424	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17177	-0-	-927	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15195	-0-	-1157	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16718	-0-	-1386	-0-	16718	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14198	X	12373	-0-	-1825	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12239	-0-	-421	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12594	-0-	-178	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
01	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
02	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12474	-0-	-174	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520917	X	35968	-0-	-484949	-0-	35968	2			N	-0-					-0-
11	38854	X	38854	-0-	-0-	-0-	38854	2			N	-0-					-0-
12	53661	X	44208	-0-	-9453	-0-	44208	2			N	-0-					-0-
01	47678	X	40927	-0-	-6751	-0-	40927	2			N	-0-					-0-
02	43064	X	36517	-0-	-6547	-0-	36517	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	39861	-0-	-4345	-0-	39861	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
10	61659	X	47890	-0-	-13769	-0-	47890	2			N	-0-					-0-
11	59670	X	40454	-0-	-19216	-0-	40454	2			N	-0-					-0-
12	50747	X	42270	-0-	-8477	-0-	42270	2			N	-0-					-0-
01	49693	X	40788	-0-	-8905	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	44884	X	36774	-0-	-8110	-0-	36774	2			N	-0-					-0-
03	47895	X	38426	-0-	-9469	-0-	38426	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
10	11067	X	9362	-0-	-1705	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8553	-0-	-2157	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9138	-0-	-1836	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9276	-0-	-1233	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8041	-0-	-807	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8604	-0-	-758	-0-	8604	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
10	6913	X	6624	-0-	-289	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4844	-0-	-2751	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6875	-0-	-97	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7478	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	25823	X	16475	-0-	-9348	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	11505	-0-	-13485	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	19374	-0-	-3535	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
01	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16767	-0-	-2608	-0-	16767	2			N	-0-					-0-

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
10	8835	X	8105	-0-	-730	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8439	-0-	-51	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8177	-0-	-906	-0-	8177	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
10	11439	X	10035	-0-	-1404	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8906	-0-	-2164	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9954	-0-	-1485	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9637	-0-	-407	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
*03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	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
10	27900	X	24444	-0-	-3456	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	23420	-0-	-3310	-0-	23420	2			N	-0-					-0-
12	27621	X	25130	-0-	-2491	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	25638	-0-	-1673	-0-	25638	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21393	-0-	-2351	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	24270	-0-	-871	-0-	24270	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
10	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	9482	-0-	-4558	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8457	-0-	-4656	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	8667	-0-	-6399	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	10127	-0-	-3481	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	10226	-0-	-4840	-0-	10226	2			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
10	12927	X	9396	-0-	-3531	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9412	-0-	-2588	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10185	-0-	-2215	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9877	-0-	-2058	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9859	-0-	-837	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
*03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	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
10	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
11	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	27809	2			N	-0-					-0-
12	31310	X	26803	-0-	-4507	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
01	31310	X	25829	-0-	-5481	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	22873	-0-	-5407	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	24026	-0-	-5207	-0-	24026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	6231	X	5434	-0-	-797	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4907	-0-	-518	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		216	-0-	216	36337	216	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		978	-0-	978	37315	978	2			N	-0-					-0-
12	37315	X	-0-	-0-	-37315	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	18693	X	17705	-0-	-988	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	17045	-0-	-505	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	16132	-0-	-2592	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	14878	-0-	-3846	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	13417	-0-	-3495	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15766	-0-	-1935	-0-	15766	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
10	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	29962	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	28033	-0-	-437	-0-	28033	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	27379	-0-	-2040	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	26665	-0-	-3312	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23833	-0-	-3243	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	25636	-0-	-4341	-0-	25636	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
10	13423	X	12676	-0-	-747	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
11	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13150	-0-	-707	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12016	-0-	-1841	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11086	-0-	-2130	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10726	-0-	-3906	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
11	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
12	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
01	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	18000	-0-	-928	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17574	-0-	-3382	-0-	17574	2			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
10	35714	X	35714	-0-	-0-	-0-	35714	2			N	-0-					-0-
11	42505	X	42505	-0-	-0-	-0-	42505	2			N	-0-					-0-
12	43989	X	41229	-0-	-2760	-0-	41229	2			N	-0-					-0-
01	43989	X	38119	-0-	-5870	-0-	38119	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	24945	-0-	-14787	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	29917	-0-	-14010	-0-	29917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	10850	X	3850	-0-	-7000	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	6340	-0-	-5270	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8265	-0-	-3732	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	7958	-0-	-4039	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
*03	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

10	36983	X	36876	-0-	-107	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
11	35970	X	35312	-0-	-658	-0-	35312	2			N	-0-					-0-
12	37169	X	32385	-0-	-4784	-0-	32385	2			N	-0-					-0-
01	37169	X	30039	-0-	-7130	-0-	30039	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	7480	-0-	-25896	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	19269	-0-	-17621	-0-	19269	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	10413	-0-	-3117	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	6596	-0-	-8873	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	11093	-0-	-4376	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10835	-0-	-3137	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14348	-0-	-501	-0-	14348	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

10	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
11	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	7140	-0-	-6841	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	14009	-0-	-809	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10014	-0-	-3370	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	14606	-0-	-212	-0-	14606	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

10	55087	X	35991	-0-	-19096	-0-	35991	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	50527	-0-	-83	-0-	50527	2			N	-0-					-0-
12	49755	X	45203	-0-	-4552	-0-	45203	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	22767	-0-	-20292	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
02	44940	X	6592	-0-	-38348	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	49755	X	17690	-0-	-32065	-0-	17690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45818	X	43970	-0-	-1848	-0-	43970	2			N	-0-					-0-
11	42420	X	137	-0-	-42283	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	43276	X	23005	-0-	-20271	-0-	23005	2			N	-0-					-0-
01	51112	X	51112	-0-	-0-	-0-	51112	2			N	-0-					-0-
02	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	44406	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	41558	-0-	-2400	-0-	41558	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18691	-0-	-1109	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19012	-0-	-1448	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	18486	-0-	-1974	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16188	-0-	-1900	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17127	-0-	-2403	-0-	17127	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10144	-0-	-1884	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11338	-0-	-1155	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9812	-0-	-1696	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9146	-0-	-3595	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	12090	-0-	-2077	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	11936	-0-	-2541	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13809	-0-	-668	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12123	-0-	-953	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
*03	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
11	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	24308	-0-	-2910	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24481	-0-	-2737	-0-	24481	2			N	-0-					-0-
02	24584	X	17654	-0-	-6930	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	20710	-0-	-3594	-0-	20710	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	4412	-0-	-5278	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	4723	-0-	-5290	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
*03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23213	-0-	23213	23213	23213	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		28746	-0-	28746	51959	28746	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 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154	X	31248	-0-	-3906	-0-	31248	2			N	-0-					-0-
11	31260	X	29955	-0-	-1305	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	30114	-0-	-2188	-0-	30114	2			N	-0-					-0-
01	32240	X	30084	-0-	-2156	-0-	30084	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	27357	-0-	-1035	-0-	27357	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	29680	-0-	-1568	-0-	29680	2			N	-0-					-0-

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
10	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5171	-0-	-1649	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	3854	-0-	-5756	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2708	-0-	-5972	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8387	-0-	-1223	-0-	8387	2			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
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	3401	-0-	-3822	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4439	-0-	-2784	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3339	-0-	-3185	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3188	-0-	-3756	-0-	3188	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
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5582	-0-	-914	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4973	-0-	-2219	-0-	4973	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
10	11780	X	10119	-0-	-1661	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10592	-0-	-808	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
02	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10677	-0-	-390	-0-	10677	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
10	8153	X	3634	-0-	-4519	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6304	-0-	-1586	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		5148	-0-	5148	5148	5148	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		7377	-0-	7377	12525	7377	2			N	-0-					-0-
02	18019	X	5494	-0-	-12525	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
*03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			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
10	30411	X	21959	-0-	-8452	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	20357	-0-	-3673	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	20136	-0-	-4013	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	19333	-0-	-4816	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17515	-0-	-3345	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	18252	-0-	-3696	-0-	18252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUWE WELL #: 1H RRCID -> 254149 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9235 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

10	49662	X	41623	-0-	-8039	-0-	41623	2			N	-0-					-0-
11	48060	X	30174	-0-	-17886	-0-	30174	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	41253	-0-	-12656	-0-	41253	2			N	-0-					-0-
01	48825	X	42629	-0-	-6196	-0-	42629	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	20227	-0-	-19869	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	27744	-0-	-13889	-0-	27744	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

10	5766	X	5286	-0-	-480	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4243	-0-	-1097	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3655	-0-	-1863	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4441	-0-	-1015	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4645	-0-	-283	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	16815	-0-	16815	16815	16815	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9333	-0-	-3477	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12735	-0-	-33	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13987	-0-	-645	-0-	13987	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5753	-0-	-157	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3576	-0-	-2531	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4914	-0-	-1875	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3782	-0-	-2350	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3117	-0-	-3672	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

10	34503	X	10411	-0-	-24092	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	18213	-0-	-5217	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15799	-0-	-228	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	14154	-0-	-2842	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16143	-0-	-2674	-0-	16143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	42937	2			N	-0-					-0-
11	53610	X	37236	-0-	-16374	-0-	37236	2			N	-0-					-0-
12	55397	X	35199	-0-	-20198	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
01	55397	X	34733	-0-	-20664	-0-	34733	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	30547	-0-	-11593	-0-	30547	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	30906	-0-	-12029	-0-	30906	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65596	X	54394	-0-	-11202	-0-	54394	2			N	-0-					-0-
11	60720	X	-0-	-0-	-60720	-0-					N	-0-					-0-
12	59892	X	27905	-0-	-31987	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
01	59882	X	59882	-0-	-0-	-0-	59882	2			N	-0-					-0-
02	51376	X	51376	-0-	-0-	-0-	51376	2			N	-0-					-0-
03	54405	X	53537	-0-	-868	-0-	53537	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		16080	-0-	16080	198779	16080	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		15927	-0-	15927	214706	15927	2			N	-0-					-0-
12	230896	X	16190	-0-	-214706	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16787	-0-	-635	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	15679	-0-	-57	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
*03	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		9647	-0-	9647	113264	9647	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		9163	-0-	9163	122427	9163	2			N	-0-					-0-
12	124468	X	2041	-0-	-122427	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20894	X	10473	-0-	-10421	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11399	-0-	-2011	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
12	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9041	-0-	-3545	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	6037	-0-	-5331	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	6109	-0-	-7097	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		30840	-0-	30840	112831	30840	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		46735	-0-	46735	159566	46735	2			N	-0-					-0-
12	187209	X	27643	-0-	-159566	-0-	27643	2			N	-0-					-0-
01	37603	X	7340	-0-	-30263	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	40320	X	27367	-0-	-12953	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
03	44640	X	25070	-0-	-19570	-0-	25070	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	5027	-0-	-3250	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6327	-0-	-1833	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	3222	-0-	-5210	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7113	-0-	-1319	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34286	X	26950	-0-	-7336	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	31602	-0-	-1578	-0-	31602	2			N	-0-					-0-
12	32333	X	16883	-0-	-15450	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
01	31310	X	151	-0-	-31159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	29316	X	7078	-0-	-22238	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	10857	-0-	-21600	-0-	10857	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

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	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

10	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
11	15210	X	12525	-0-	-2685	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14759	-0-	-958	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14490	-0-	-1227	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
02	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
*03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

10	17298	X	13094	-0-	-4204	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	9077	-0-	-6733	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	8798	-0-	-6640	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13463	-0-	-704	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	6829	-0-	-4987	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11144	-0-	-1938	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

10	0	W	45125	-0-	45125	623505	45125	2			N	-0-					-0-
11	0	W	46760	-0-	46760	670265	46760	2			N	-0-					-0-
12	0	W	42787	-0-	42787	713052	42787	2			N	-0-					-0-
01	750307	X	37255	-0-	-713052	-0-	37255	2			N	-0-					-0-
02	49588	X	31955	-0-	-17633	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	33385	-0-	-14944	-0-	33385	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

10	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
11	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18626	-0-	-2423	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	17736	-0-	-4863	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	16088	-0-	-4324	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	16102	-0-	-6497	-0-	16102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	8760	-0-	-14955	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	-0-	-0-	-25380	-0-					N	-0-					-0-
12	26226	X	-0-	-0-	-26226	-0-					N	-0-					-0-
01	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
02	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
*03	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	32119	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
11	14190	X	8053	-0-	-6137	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		11368	-0-	11368	11368	11368	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		11915	-0-	11915	23283	11915	2			N	-0-					-0-
02	32951	X	9668	-0-	-23283	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
*03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
11	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	16101	-0-	-3088	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
01	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18521	-0-	-1443	-0-	18521	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	3133	-0-	-2726	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3068	-0-	-2602	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1618	-0-	-3528	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1701	-0-	-1155	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13376	-0-	-2614	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	10754	-0-	-6668	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	11048	-0-	-6746	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	8811	-0-	-7261	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	12044	-0-	-5750	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
*03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81995	X	67405	-0-	-14590	-0-	67405	2			N	-0-					-0-
11	78510	X	-0-	-0-	-78510	-0-					N	-0-					-0-
12	76508	X	52080	-0-	-24428	-0-	52080	2			N	-0-					-0-
01	75392	X	70669	-0-	-4723	-0-	70669	2			N	-0-					-0-
02	62692	X	62100	-0-	-592	-0-	62100	2			N	-0-					-0-
03	67394	X	12545	-0-	-54849	-0-	12545	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26133	X	22905	-0-	-3228	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	24220	-0-	-10430	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
12	35805	X	20001	-0-	-15804	-0-	20001	2			N	-0-					-0-
01	35805	X	18630	-0-	-17175	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	16050	-0-	-9906	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
*03	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	27531	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					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
10	29760	X	26152	-0-	-3608	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	20522	-0-	-3958	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	15122	-0-	-11414	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	20145	-0-	-6391	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	15135	-0-	-8833	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	23578	-0-	-2586	-0-	23578	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
10	48145	X	48145	-0-	-0-	-0-	48145	2			N	-0-					-0-
11	56940	X	39479	-0-	-17461	-0-	39479	2			N	-0-					-0-
12	58838	X	38023	-0-	-20815	-0-	38023	2			N	-0-					-0-
01	58838	X	35984	-0-	-22854	-0-	35984	2			N	-0-					-0-
02	44212	X	29824	-0-	-14388	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	28979	-0-	-19164	-0-	28979	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
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	5334	-0-	-3336	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	5173	-0-	-3011	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	4088	-0-	-5057	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	4634	-0-	-3626	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6722	-0-	-2423	-0-	6722	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
10	34379	X	21166	-0-	-13213	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	19362	-0-	-9978	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
12	30318	X	4442	-0-	-25876	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	24428	X	5430	-0-	-18998	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	11465	-0-	-7659	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	12034	-0-	-9139	-0-	12034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	62124	X	49864	-0-	-12260	-0-	49864	2			N	-0-					-0-
11	55860	X	285	-0-	-55575	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	55490	X	30080	-0-	-25410	-0-	30080	2			N	-0-					-0-
01	52731	X	49483	-0-	-3248	-0-	49483	2			N	-0-					-0-
02	46620	X	43894	-0-	-2726	-0-	43894	2			N	-0-					-0-
03	49879	X	44629	-0-	-5250	-0-	44629	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

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-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

10	40827	X	29873	-0-	-10954	-0-	29873	2			N	-0-					-0-
11	39510	X	28746	-0-	-10764	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
12	40827	X	28212	-0-	-12615	-0-	28212	2			N	-0-					-0-
01	36022	X	27904	-0-	-8118	-0-	27904	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	24247	-0-	-6945	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	25691	-0-	-4193	-0-	25691	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

10	38967	X	18648	-0-	-20319	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	14992	-0-	-22718	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
12	30163	X	17056	-0-	-13107	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	16257	-0-	-2405	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	14122	-0-	-2734	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	14669	-0-	-3993	-0-	14669	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

10	45307	X	45307	-0-	-0-	-0-	45307	2			N	-0-					-0-
11	56250	X	43215	-0-	-13035	-0-	43215	2			N	-0-					-0-
12	58125	X	40316	-0-	-17809	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
01	58125	X	40008	-0-	-18117	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
02	45780	X	35128	-0-	-10652	-0-	35128	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	38945	-0-	-6377	-0-	38945	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

10	63085	X	53727	-0-	-9358	-0-	53727	2			N	-0-					-0-
11	61050	X	48038	-0-	-13012	-0-	48038	2			N	-0-					-0-
12	63054	X	46414	-0-	-16640	-0-	46414	2			N	-0-					-0-
01	63054	X	46254	-0-	-16800	-0-	46254	2			N	-0-					-0-
02	55216	X	40774	-0-	-14442	-0-	40774	2			N	-0-					-0-
03	53723	X	47814	-0-	-5909	-0-	47814	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

10	82460	X	65876	-0-	-16584	-0-	65876	2			N	-0-					-0-
11	76230	X	35	-0-	-76195	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	73129	X	51681	-0-	-21448	-0-	51681	2			N	-0-					-0-
01	67956	X	67956	-0-	-0-	-0-	67956	2			N	-0-					-0-
02	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	61784	2			N	-0-					-0-
03	65875	X	63587	-0-	-2288	-0-	63587	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 #: 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
10	38130	X	34539	-0-	-3591	-0-	34539	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	33295	-0-	-3125	-0-	33295	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	33057	-0-	-3771	-0-	33057	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	30914	-0-	-5852	-0-	30914	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	27804	-0-	-4116	-0-	27804	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	30175	-0-	-4359	-0-	30175	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
10	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
11	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
12	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21528	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	21252	-0-	-386	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	19470	-0-	-74	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20945	-0-	-693	-0-	20945	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

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

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
10	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
12	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5542	-0-	-2084	-0-	5542	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
10	19468	X	17930	-0-	-1538	-0-	17930	2			N	-0-					2
11	18510	X	14108	-0-	-4402	-0-	14108	2			N	-0-					2
12	19127	X	8928	-0-	-10199	-0-	8926	2	2	9	N	2	4	1			-0-
01	19127	X	16282	-0-	-2845	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11008	-0-	-5176	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	14514	-0-	-3404	-0-	14514	2			N	-0-					-0-

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
10	7285	X	6944	-0-	-341	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	7011	-0-	-39	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	81282	X	64035	-0-	-17247	-0-	64035	2			N	-0-					-0-
11	77700	X	-0-	-0-	-77700	-0-					N	-0-					-0-
12	77438	X	21448	-0-	-55990	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
01	70408	X	70408	-0-	-0-	-0-	70408	2			N	-0-					-0-
02	60452	X	59804	-0-	-648	-0-	59804	2			N	-0-					-0-
03	64046	X	61037	-0-	-3009	-0-	61037	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14663	X	12789	-0-	-1874	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12355	-0-	-1535	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12271	-0-	-1710	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11985	-0-	-1469	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9266	-0-	-2298	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20615	X	18821	-0-	-1794	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19977	-0-	-753	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	10633	-0-	-10788	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	9573	-0-	-11848	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	12474	-0-	-6174	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35402	X	29243	-0-	-6159	-0-	29243	2			N	-0-					-0-
11	34260	X	28118	-0-	-6142	-0-	28118	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	27488	-0-	-3946	-0-	27488	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	26191	-0-	-5243	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	23796	-0-	-3056	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	25514	-0-	-3719	-0-	25514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	2316	-0-	-3512	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-			-0-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	62	1	6920	2	N	-0-			-0-
*03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	67	1	7271	2	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			-0-
11	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-			-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

10	63333	X	56028	-0-	-7305	-0-	56028	2			N	-0-			-0-
11	57690	X	-0-	-0-	-57690	-0-					N	-0-			-0-
12	59055	X	-0-	-0-	-59055	-0-					N	-0-			-0-
01	57598	X	-0-	-0-	-57598	-0-					N	-0-			-0-
02	52024	X	-0-	-0-	-52024	-0-					N	-0-			-0-
03	56017	X	-0-	-0-	-56017	-0-					N	-0-			-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-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-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

10	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	66108	2			N	-0-			-0-
11	77339	X	77339	-0-	-0-	-0-	77339	2			N	-0-			-0-
12	72828	X	72828	-0-	-0-	-0-	72828	2			N	-0-			-0-
01	66123	X	55159	-0-	-10964	-0-	55159	2			N	-0-			-0-
02	72184	X	62953	-0-	-9231	-0-	62953	2			N	-0-			-0-
03	79918	X	67882	-0-	-12036	-0-	67882	2			N	-0-			-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

10	46531	X	40454	-0-	-6077	-0-	40454	2			N	-0-			-0-
11	43740	X	-0-	-0-	-43740	-0-					N	-0-			-0-
12	44051	X	21595	-0-	-22456	-0-	21595	2			N	-0-			-0-
01	43710	X	42223	-0-	-1487	-0-	42223	2			N	-0-			-0-
02	38052	X	36661	-0-	-1391	-0-	36661	2			N	-0-			-0-
03	40455	X	21024	-0-	-19431	-0-	21024	2			N	-0-			-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

10	150753	X	80609	-0-	-70144	-0-	80609	2			N	-0-			-0-
11	131100	X	-0-	-0-	-131100	-0-					N	-0-			-0-
12	130913	X	12840	-0-	-118073	-0-	12840	2			N	-0-			-0-
01	125643	X	82198	-0-	-43445	-0-	82198	2			N	-0-			-0-
02	106148	X	90929	-0-	-15219	-0-	90929	2			N	-0-			-0-
*03	109051	X	109051	-0-	-0-	-0-	109051	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52582	X	52582	-0-	-0-	-0-	52582	2			N	-0-					-0-
11	48630	X	48630	-0-	-0-	-0-	48630	2			N	-0-					-0-
12	45188	X	45188	-0-	-0-	-0-	45188	2			N	-0-					-0-
01	52576	X	44573	-0-	-8003	-0-	44573	2			N	-0-					-0-
02	47488	X	38416	-0-	-9072	-0-	38416	2			N	-0-					-0-
03	52576	X	39805	-0-	-12771	-0-	39805	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37200	X	32878	-0-	-4322	-0-	32878	2			N	-0-					-0-
11	36630	X	31284	-0-	-5346	-0-	31284	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	31969	-0-	-5882	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	29050	-0-	-8801	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	26283	-0-	-5721	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	24895	-0-	-7996	-0-	24895	2			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
10	94023	X	58285	-0-	-35738	-0-	58285	2			N	-0-					-0-
11	89670	X	50498	-0-	-39172	-0-	50498	2			N	-0-					-0-
12	83576	X	63901	-0-	-19675	-0-	63901	2			N	-0-					-0-
01	72075	X	53747	-0-	-18328	-0-	53747	2			N	-0-					-0-
02	65100	X	54290	-0-	-10810	-0-	54290	2			N	-0-					-0-
03	63891	X	58856	-0-	-5035	-0-	58856	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
10	75113	X	49000	-0-	-26113	-0-	49000	2			N	-0-					-0-
11	72690	X	45168	-0-	-27522	-0-	45168	2			N	-0-					-0-
12	65286	X	51873	-0-	-13413	-0-	51873	2			N	-0-					-0-
01	55118	X	44779	-0-	-10339	-0-	44779	2			N	-0-					-0-
02	49112	X	41681	-0-	-7431	-0-	41681	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	46281	-0-	-5582	-0-	46281	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
10	154204	X	154204	-0-	-0-	-0-	154204	2			N	-0-					-0-
11	143040	X	102646	-0-	-40394	-0-	102646	2			N	-0-					-0-
12	147808	X	118503	-0-	-29305	-0-	118503	2			N	-0-					-0-
01	154194	X	128928	-0-	-25266	-0-	128928	2			N	-0-					-0-
02	139272	X	111031	-0-	-28241	-0-	111031	2			N	-0-					-0-
03	154194	X	116620	-0-	-37574	-0-	116620	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
10	61163	X	44728	-0-	-16435	-0-	44728	2			N	-0-					-0-
11	48693	X	48693	-0-	-0-	-0-	48693	2			N	-0-					-0-
12	47740	X	46406	-0-	-1334	-0-	46406	2			N	-0-					-0-
01	46159	X	40810	-0-	-5349	-0-	40810	2			N	-0-					-0-
02	45444	X	35878	-0-	-9566	-0-	35878	2			N	-0-					-0-
03	50313	X	38508	-0-	-11805	-0-	38508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	53134	X	49347	-0-	-3787	-0-	49347	2			N	-0-					-0-
11	54540	X	46300	-0-	-8240	-0-	46300	2			N	-0-					-0-
12	56358	X	48286	-0-	-8072	-0-	48286	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	33799	-0-	-22559	-0-	33799	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	28894	-0-	-18342	-0-	28894	2			N	-0-					-0-
03	49352	X	47994	-0-	-1358	-0-	47994	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
10	46810	X	39068	-0-	-7742	-0-	39068	2			N	-0-					-0-
11	45300	X	32503	-0-	-12797	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
12	45353	X	32962	-0-	-12391	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
01	44082	X	34767	-0-	-9315	-0-	34767	2			N	-0-					-0-
02	35448	X	30710	-0-	-4738	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
03	39060	X	31931	-0-	-7129	-0-	31931	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	11176	-0-	-15	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	10995	-0-	-2862	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	9341	-0-	-4516	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	6806	-0-	-5710	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8066	-0-	-3373	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1804	-0-	-1668	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	284	-0-	-1173	-0-	284	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42718	X	-0-	-0-	-42718	-0-					N	-0-					-0-
11	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	29277	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37882	X	28455	-0-	-9427	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	30548	-0-	-5032	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	24772	-0-	-11994	-0-	24772	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	24607	-0-	-12159	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
02	28616	X	21916	-0-	-6700	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	19685	-0-	-11873	-0-	19685	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		14060	-0-	14060	14060	14060	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15379	-0-	15379	29439	15379	2			N	-0-					-0-
02	42316	X	12877	-0-	-29439	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
*03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-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	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

10	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
11	37430	X	37430	-0-	-0-	-0-	37430	2			N	-0-					-0-
12	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	37823	2			N	-0-					-0-
01	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33121	-0-	-1823	-0-	33121	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33365	-0-	-5323	-0-	33365	2			N	-0-					-0-

CRYSTAL PARADISE S UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 255245 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8933 PERF. N/A

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

10	49135	X	36016	-0-	-13119	-0-	36016	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	32992	-0-	-14558	-0-	32992	2			N	-0-					-0-
12	47554	X	29787	-0-	-17767	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
01	40331	X	25843	-0-	-14488	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	22826	-0-	-9710	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	20298	-0-	-15724	-0-	20298	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

10	180947	X	59774	-0-	-121173	-0-	59774	2			N	-0-					-0-
11	197461	X	197461	-0-	-0-	-0-	197461	2			N	-0-					-0-
12	305660	X	168519	-0-	-137141	-0-	168519	2			N	-0-					-0-
01	305660	X	159526	-0-	-146134	-0-	159526	2			N	-0-					-0-
02	276080	X	131031	-0-	-145049	-0-	131031	2			N	-0-					-0-
03	305660	X	132865	-0-	-172795	-0-	132865	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

10	1032838	X	60891	-0-	-971947	-0-	60891	2			N	-0-					-0-
11	114270	X	105	-0-	-114165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	109399	X	47495	-0-	-61904	-0-	47495	2			N	-0-					-0-
01	103385	X	94775	-0-	-8610	-0-	94775	2			N	-0-					-0-
02	93380	X	82879	-0-	-10501	-0-	82879	2			N	-0-					-0-
*03	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20925	X	14258	-0-	-6667	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	14356	-0-	-9464	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	14372	-0-	-10242	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	13777	-0-	-10837	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13037	-0-	-2923	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
*03	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

10	62472	X	62472	-0-	-0-	-0-	62472	2			N	-0-					-0-
11	73650	X	7	-0-	-73643	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	76105	X	18360	-0-	-57745	-0-	18360	2			N	-0-					-0-
01	76105	X	63446	-0-	-12659	-0-	63446	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	8683	-0-	-48689	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	62465	X	-0-	-0-	-62465	-0-					N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

10	64485	X	64485	-0-	-0-	-0-	64485	2			N	-0-					-0-
11	64659	X	64659	-0-	-0-	-0-	64659	2			N	-0-					-0-
12	53574	X	53574	-0-	-0-	-0-	53574	2			N	-0-					-0-
01	64480	X	57579	-0-	-6901	-0-	57579	2			N	-0-					-0-
02	60340	X	49324	-0-	-11016	-0-	49324	2			N	-0-					-0-
03	66805	X	50862	-0-	-15943	-0-	50862	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

10	29729	X	28028	-0-	-1701	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
11	29250	X	23095	-0-	-6155	-0-	23095	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	25881	-0-	-4344	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
*01	31217	X	23603	-0-	-7614	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	15957	-0-	-12239	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	19413	-0-	-11804	-0-	19413	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

10	95635	X	83166	-0-	-12469	-0-	83166	2			N	-0-					-0-
11	108161	X	108161	-0-	-0-	-0-	108161	2			N	-0-					-0-
12	103801	X	103801	-0-	-0-	-0-	103801	2			N	-0-					-0-
01	87389	X	75378	-0-	-12011	-0-	75378	2			N	-0-					-0-
02	79016	X	40255	-0-	-38761	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
03	87482	X	-0-	-0-	-87482	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

10	47710	X	47710	-0-	-0-	-0-	47710	2			N	-0-					-0-
11	48600	X	39870	-0-	-8730	-0-	39870	2			N	-0-					-0-
12	50840	X	42077	-0-	-8763	-0-	42077	2			N	-0-					-0-
01	50840	X	41747	-0-	-9093	-0-	41747	2			N	-0-					-0-
02	45920	X	37661	-0-	-8259	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
03	47709	X	38535	-0-	-9174	-0-	38535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
11	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
*01	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14570	-0-	-2418	-0-	14570	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16058	X	11118	-0-	-4940	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	278	-0-	-13162	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
01	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
02	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15241	-0-	-2491	-0-	15241	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	-0-	-0-	-930	-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-

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
10	4557	X	1134	-0-	-3423	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	948	-0-	-3522	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	3643	-0-	-1705	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152861	X	49389	-0-	-103472	-0-	49389	2			N	-0-					-0-
11	147930	X	-0-	-0-	-147930	-0-					N	-0-					-0-
12	66557	X	162	-0-	-66395	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	66557	X	28579	-0-	-37978	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
02	60116	X	44751	-0-	-15365	-0-	44751	2			N	-0-					-0-
03	49383	X	44473	-0-	-4910	-0-	44473	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87296	X	62528	-0-	-24768	-0-	62528	2			N	-0-					-0-
11	76710	X	164	-0-	-76546	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	70432	X	38708	-0-	-31724	-0-	38708	2			N	-0-					-0-
01	66495	X	62819	-0-	-3676	-0-	62819	2			N	-0-					-0-
02	59696	X	48896	-0-	-10800	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
03	62527	X	55741	-0-	-6786	-0-	55741	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90441	X	90441	-0-	-0-	-0-	90441	2			N	-0-					-0-
11	101580	X	-0-	-0-	-101580	-0-					N	-0-					-0-
12	104966	X	-0-	-0-	-104966	-0-					N	-0-					-0-
01	104966	X	-0-	-0-	-104966	-0-					N	-0-					-0-
02	88172	X	-0-	-0-	-88172	-0-					N	-0-					-0-
03	90427	X	70559	-0-	-19868	-0-	70559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
11	103038	X	103038	-0-	-0-	-0-	103038	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		94661	-0-	94661	94661	94661	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		83998	-0-	83998	178659	83998	2			N	-0-					-0-
02	243515	X	64856	-0-	-178659	-0-	64856	2			N	-0-					-0-
*03	69853	X	69853	-0-	-0-	-0-	69853	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

10	19964	X	17852	-0-	-2112	-0-	17852	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	17129	-0-	-2191	-0-	17129	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	14944	-0-	-5020	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	11215	-0-	-6641	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	13368	-0-	-2760	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15179	-0-	-2677	-0-	15179	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

10	13113	X	8394	-0-	-4719	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	10704	-0-	-1986	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
*01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
*03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

10	15593	X	14172	-0-	-1421	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	13849	-0-	-1961	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	14790	-0-	-2012	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	12072	-0-	-4730	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	9906	-0-	-5270	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	11379	-0-	-3408	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	81191	X	81191	-0-	-0-	-0-	81191	2			N	-0-					-0-
11	89010	X	72754	-0-	-16256	-0-	72754	2			N	-0-					-0-
12	91977	X	76532	-0-	-15445	-0-	76532	2			N	-0-					-0-
01	91977	X	73680	-0-	-18297	-0-	73680	2			N	-0-					-0-
02	81816	X	67601	-0-	-14215	-0-	67601	2			N	-0-					-0-
03	81189	X	74550	-0-	-6639	-0-	74550	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

10	49197	X	38464	-0-	-10733	-0-	38464	2			N	-0-					-0-
11	43800	X	36588	-0-	-7212	-0-	36588	2			N	-0-					-0-
12	44547	X	36938	-0-	-7609	-0-	36938	2			N	-0-					-0-
01	44547	X	34017	-0-	-10530	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	26028	-0-	-11212	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	32960	-0-	-5511	-0-	32960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7123	2	6	9	N	5	12	1	1	8	7
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6248	2	8	9	N	7					14
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	5	12	1			7
01	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	14	15	1			6
02	9324	X	4045	-0-	-5279	-0-	4039	2	6	9	N	5					11
*03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8900	2	10	9	N	9	13	1			7

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

10	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	7209	-0-	-5315	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10436	-0-	-2088	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8805	-0-	-2507	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8582	-0-	-3198	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					4
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					4
12	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	1008	2			N	-0-					4
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					4
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	1					5
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

10	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-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-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

10	25575	X	16654	-0-	-8921	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	19351	-0-	-5339	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	18238	-0-	-6562	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	17964	-0-	-5813	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	15963	-0-	-2097	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	11010	-0-	-8985	-0-	11010	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

10	40889	X	39627	-0-	-1262	-0-	39627	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	38597	-0-	-3313	-0-	38597	2			N	-0-					-0-
12	43307	X	38786	-0-	-4521	-0-	38786	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	37012	-0-	-6295	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	31491	-0-	-6141	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	33356	-0-	-6541	-0-	33356	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

10	21390	X	19791	-0-	-1599	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20569	-0-	-821	-0-	20569	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	14089	-0-	-5689	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	7691	-0-	-11797	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	10611	-0-	-10965	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	24149	X	21843	-0-	-2306	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21500	-0-	-1870	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	19877	-0-	-3807	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	18814	-0-	-3692	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	16591	-0-	-3737	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	17988	-0-	-4239	-0-	17988	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

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-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

10	20801	X	6489	-0-	-14312	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	8941	-0-	-6869	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	13971	-0-	-2366	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	13457	-0-	-2880	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	11613	-0-	-2611	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	5868	-0-	-8113	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

10	26102	X	21012	-0-	-5090	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
11	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
12	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-					-0-
01	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	25321	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	21937	-0-	-547	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	23017	-0-	-2000	-0-	23017	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

10	34162	X	-0-	-0-	-34162	-0-					N	-0-					-0-
11	30360	X	232	-0-	-30128	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	814	-0-	-30558	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	680	-0-	-30692	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	823	-0-	-7773	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

10	33201	X	28782	-0-	-4419	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	28946	-0-	-3184	-0-	28946	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	28919	-0-	-4282	-0-	28919	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	28988	-0-	-2229	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	24077	-0-	-2943	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	25633	-0-	-4282	-0-	25633	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34937	X	31978	-0-	-2959	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	29609	-0-	-391	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	30897	-0-	-1095	-0-	30897	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	29413	-0-	-2579	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	25463	-0-	-3433	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	28001	-0-	-3991	-0-	28001	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47957	X	45010	-0-	-2947	-0-	45010	2			N	-0-					-0-
11	45570	X	42879	-0-	-2691	-0-	42879	2			N	-0-					-0-
12	46686	X	43268	-0-	-3418	-0-	43268	2			N	-0-					-0-
01	46686	X	42717	-0-	-3969	-0-	42717	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	37947	-0-	-3241	-0-	37947	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	40581	-0-	-4431	-0-	40581	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29667	X	29442	-0-	-225	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
11	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	28573	-0-	-1404	-0-	28573	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	29020	-0-	-957	-0-	29020	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	25531	-0-	-1909	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	26780	-0-	-3600	-0-	26780	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16957	X	13434	-0-	-3523	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	10286	-0-	-6124	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	13423	X	2146	-0-	-11277	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	4698	-0-	-7426	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	930	-0-	-12493	-0-	930	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		8591	-0-	8591	8591	8591	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		35308	-0-	35308	43899	35308	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35464	X	19199	-0-	-16265	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
11	31050	X	18430	-0-	-12620	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
12	32085	X	19680	-0-	-12405	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	9589	-0-	-19923	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	21646	-0-	-1006	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15774	-0-	-3911	-0-	15774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

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

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22072	X	17807	-0-	-4265	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	17315	-0-	-1345	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
12	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17111	-0-	-683	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15707	-0-	-449	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	18218	-0-	-723	-0-	18218	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70804	X	43271	-0-	-27533	-0-	43271	2			N	-0-					-0-
11	62880	X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
12	53630	X	13986	-0-	-39644	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
01	48701	X	26534	-0-	-22167	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	14781	-0-	-28367	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	16352	-0-	-26924	-0-	16352	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66557	X	57202	-0-	-9355	-0-	57202	2			N	-0-					-0-
11	61590	X	59	-0-	-61531	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	60295	X	28992	-0-	-31303	-0-	28992	2			N	-0-					-0-
01	58621	X	55789	-0-	-2832	-0-	55789	2			N	-0-					-0-
02	52948	X	50282	-0-	-2666	-0-	50282	2			N	-0-					-0-
03	57195	X	54670	-0-	-2525	-0-	54670	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26474	X	23677	-0-	-2797	-0-	23677	2			N	-0-					-0-
11	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	21493	-0-	-3276	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	19246	-0-	-5523	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	19375	-0-	-5125	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	21401	-0-	-5724	-0-	21401	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	20679	-0-	-2974	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
11	25216	X	25216	-0-	-0-	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	12813	-0-	-7678	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-
02	20804	X	-0-	-0-	-20804	-0-					N	-0-					-0-
03	23033	X	766	-0-	-22267	-0-	766	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 #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35588	X	19945	-0-	-15643	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	14543	-0-	-13447	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	4121	-0-	-15564	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	7088	-0-	-12845	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	4977	-0-	-13027	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	13937	-0-	-5996	-0-	13937	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

10	15469	X	14889	-0-	-580	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
11	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13318	-0-	-1128	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13117	-0-	-1763	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	10663	-0-	-2777	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	11921	-0-	-2959	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
11	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
01	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
02	15484	X	-0-	-0-	-15484	-0-					N	-0-					-0-
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

10	13175	X	11063	-0-	-2112	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
11	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11313	-0-	-1862	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	4050	-0-	-10174	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	12271	-0-	-3477	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

10	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
11	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	19623	2			N	-0-					-0-
01	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	11777	-0-	-2419	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	11868	-0-	-7600	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

10	16895	X	15967	-0-	-928	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15579	-0-	-1041	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16375	-0-	-799	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16218	-0-	-956	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	14447	-0-	-85	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
*03	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

10	28788	X	28788	-0-	-0-	-0-	28788	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	27620	-0-	-1840	-0-	27620	2			N	-0-					-0-
12	30442	X	27180	-0-	-3262	-0-	27180	2			N	-0-					-0-
01	30442	X	25198	-0-	-5244	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	22143	-0-	-4429	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	23716	-0-	-5083	-0-	23716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49042	X	16981	-0-	-32061	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
11	42750	X	36077	-0-	-6673	-0-	36077	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	31757	-0-	-11612	-0-	31757	2			N	-0-					-0-
01	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
02	33684	X	6349	-0-	-27335	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
*03	40769	X	40769	-0-	-0-	-0-	40769	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
*03	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	11847	-0-	-1948	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	8297	-0-	-3913	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11131	-0-	-1393	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11495	-0-	-1029	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10117	-0-	-1195	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10747	-0-	-1095	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11699	-0-	-1081	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	9077	-0-	-10112	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	11203	-0-	-7986	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	-0-	-0-	-17332	-0-					N	-0-					-0-
03	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	16513	-0-	-1312	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	14199	-0-	-3051	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11785	-0-	-2475	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	11978	-0-	-4545	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	7807	-0-	-7117	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	12213	-0-	-4310	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	10864	-0-	-5504	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	11641	-0-	-4727	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	5594	-0-	-9190	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	9410	-0-	-3982	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	6090	-0-	-2621	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6402	-0-	-558	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5454	-0-	-510	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5923	-0-	-680	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	12226	-0-	-918	-0-	1529	1	10697	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12846	-0-	-864	-0-	1604	1	11242	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	11015	-0-	-3152	-0-	1159	1	9856	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	10976	-0-	-3191	-0-	1670	1	9306	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10127	-0-	-1857	-0-	1696	1	8431	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12519	-0-	-749	-0-	2229	1	10290	2	N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 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
10	12679	X	11619	-0-	-1060	-0-	1460	1	10159	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11515	-0-	-455	-0-	1441	1	10074	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	9413	-0-	-3049	-0-	1011	1	8402	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	7267	-0-	-5195	-0-	1291	1	5976	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	7858	-0-	-3398	-0-	1559	1	6299	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	9024	-0-	-2880	-0-	1875	1	7149	2	N	-0-					-0-

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
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7302	-0-	-634	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7005	-0-	-1365	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6317	-0-	-1243	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6894	-0-	-1476	-0-	6894	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		31803	-0-	31803	31803	31803	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		33823	-0-	33823	65626	33823	2			N	-0-					-0-
02	95931	X	30305	-0-	-65626	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
*03	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	30894	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
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	1	3	1			5
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					6
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	2	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	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

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
10	25916	X	25419	-0-	-497	-0-	25419	2			N	-0-					-0-
11	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-	34679	2			N	-0-					-0-
12	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	32182	2			N	-0-					-0-
01	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	2			N	-0-					-0-
02	27146	X	27146	-0-	-0-	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
*03	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	29331	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

10	49414	X	42007	-0-	-7407	-0-	42007	2			N	-0-					-0-
11	45540	X	41516	-0-	-4024	-0-	41516	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	41455	-0-	-4208	-0-	41455	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	38618	-0-	-7045	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	32003	-0-	-7393	-0-	32003	2			N	-0-					-0-
03	42904	X	36522	-0-	-6382	-0-	36522	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

10	45662	X	45662	-0-	-0-	-0-	45662	2			N	-0-					-0-
11	55766	X	55766	-0-	-0-	-0-	55766	2			N	-0-					-0-
12	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
01	45663	X	28726	-0-	-16937	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
02	52052	X	8670	-0-	-43382	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	3332	-0-	-54297	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

10	14384	X	8586	-0-	-5798	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	6905	-0-	-7285	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	3892	-0-	-11949	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	2206	-0-	-13635	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	3311	-0-	-10997	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5431	-0-	-3156	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
11	7020	X	6111	-0-	-909	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

10	32054	X	28835	-0-	-3219	-0-	28835	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	28289	-0-	-2731	-0-	28289	2			N	-0-					-0-
12	31682	X	27496	-0-	-4186	-0-	27496	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	24065	-0-	-6966	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	22025	-0-	-4435	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	22653	-0-	-6580	-0-	22653	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

10	14291	X	13543	-0-	-748	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12643	-0-	-647	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12857	-0-	-814	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
01	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
*03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148180	X	82753	-0-	-65427	-0-	82753	2			N	-0-					-0-
11	143400	X	-0-	-0-	-143400	-0-					N	-0-					-0-
12	167152	X	26985	-0-	-140167	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
01	167152	X	61596	-0-	-105556	-0-	61596	2			N	-0-					-0-
02	150976	X	68126	-0-	-82850	-0-	68126	2			N	-0-					-0-
03	167152	X	84039	-0-	-83113	-0-	84039	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

10	7068	X	5485	-0-	-1583	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6175	-0-	-665	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5856	-0-	-1212	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5365	-0-	-1021	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

10	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12752	-0-	-598	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
12	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13403	-0-	-2407	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12465	-0-	-1815	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12436	-0-	-3374	-0-	12436	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 12576

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

10	18786	X	15493	-0-	-3293	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
11	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
12	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
02	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
*03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

10	T. A.		9235	-0-	9235	198092	9235	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		14250	-0-	14250	212342	14250	2			N	-0-					-0-
12	213701	X	1359	-0-	-212342	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	1929	-0-	-19430	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	-0-	-0-	-13300	-0-					N	-0-					-0-
03	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

10	86924	X	75685	-0-	-11239	-0-	75685	2			N	-0-					-0-
11	84120	X	414	-0-	-83706	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	83514	X	55850	-0-	-27664	-0-	55850	2			N	-0-					-0-
01	79980	X	76538	-0-	-3442	-0-	76538	2			N	-0-					-0-
02	72240	X	68122	-0-	-4118	-0-	68122	2			N	-0-					-0-
03	75671	X	69787	-0-	-5884	-0-	69787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33998	X	33998	-0-	-0-	-0-	33998	2			N	-0-					-0-
11	47931	X	47931	-0-	-0-	-0-	47931	2			N	-0-					-0-
12	45486	X	45486	-0-	-0-	-0-	45486	2			N	-0-					-0-
01	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
02	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	28035	2			N	-0-					-0-
*03	29980	X	29980	-0-	-0-	-0-	29980	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

10	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7697	-0-	-373	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7672	-0-	-946	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6781	-0-	-1003	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7020	-0-	-1164	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

10	33956	X	33956	-0-	-0-	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
11	38550	X	32831	-0-	-5719	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
12	39835	X	31018	-0-	-8817	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
01	39835	X	29595	-0-	-10240	-0-	29595	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	26165	-0-	-5811	-0-	26165	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	26197	-0-	-7748	-0-	26197	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

10	20119	X	17692	-0-	-2427	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17330	-0-	-2140	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	17101	-0-	-3018	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	13754	-0-	-5497	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	11235	-0-	-5565	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	11645	-0-	-6273	-0-	11645	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

10	20801	X	19817	-0-	-984	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19038	-0-	-2292	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	10869	-0-	-11172	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	10477	-0-	-11564	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	11328	-0-	-6564	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	14363	-0-	-5446	-0-	14363	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		25501	-0-	25501	25501	25501	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

10	18755	X	18077	-0-	-678	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18234	-0-	-546	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	18877	-0-	-5768	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	15499	-0-	-9146	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	17491	-0-	-4769	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	11283	-0-	-7596	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	29827	2			N	-0-					-0-
11	32627	X	32627	-0-	-0-	-0-	32627	2			N	-0-					-0-
12	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	32764	2			N	-0-					-0-
01	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
02	30464	X	28274	-0-	-2190	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	30079	-0-	-3649	-0-	30079	2			N	-0-					-0-

DFW BJ WELL #: 1H RRCID -> 256385 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8557 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	26815	X	-0-	-0-	-26815	-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-

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
10	113584	X	88096	-0-	-25488	-0-	88096	2			N	-0-					-0-
11	109920	X	226	-0-	-109694	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	99665	X	48331	-0-	-51334	-0-	48331	2			N	-0-					-0-
01	97061	X	89766	-0-	-7295	-0-	89766	2			N	-0-					-0-
02	84336	X	80404	-0-	-3932	-0-	80404	2			N	-0-					-0-
03	88102	X	63445	-0-	-24657	-0-	63445	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
10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7311	-0-	-609	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7660	-0-	-989	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6609	-0-	-2040	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	1708	-0-	-6104	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	990	-0-	-7473	-0-	990	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21762	X	20180	-0-	-1582	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	18103	-0-	-2957	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	16402	-0-	-5360	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	10979	-0-	-9822	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	9408	-0-	-9380	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	9687	-0-	-10494	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	13092	-0-	-362	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12060	-0-	-960	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12687	-0-	-395	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12535	-0-	-547	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10963	-0-	-853	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11890	-0-	-1192	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
11	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
12	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10545	-0-	-677	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47647	X	37584	-0-	-10063	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
11	46890	X	30780	-0-	-16110	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	17166	-0-	-28869	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
01	46035	X	59	-0-	-45976	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	22252	-0-	-14064	-0-	22252	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	32377	-0-	-5195	-0-	32377	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38223	X	37091	-0-	-1132	-0-	37091	2			N	-0-					-0-
11	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	39077	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	30259	-0-	-7964	-0-	30259	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	29064	-0-	-8756	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	18201	-0-	-18283	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	40393	X	20022	-0-	-20371	-0-	20022	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50003	X	40383	-0-	-9620	-0-	40383	2			N	-0-					-0-
11	48390	X	40531	-0-	-7859	-0-	40531	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	36087	-0-	-2632	-0-	36087	2			N	-0-					-0-
01	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40691	2			N	-0-					-0-
02	37828	X	33499	-0-	-4329	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
03	41881	X	34013	-0-	-7868	-0-	34013	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	11108	-0-	-1354	-0-	11105	2	3	9	N	3	1	8			35
11	12060	X	10973	-0-	-1087	-0-	10972	2	1	9	N	1					36
12	11005	X	10834	-0-	-171	-0-	10828	2	6	9	N	5	40	1			1
01	11098	X	9237	-0-	-1861	-0-	9233	2	4	9	N	4					5
02	10248	X	8041	-0-	-2207	-0-	8024	2	17	9	N	15					20
03	11346	X	8168	-0-	-3178	-0-	8164	2	4	9	N	4	1	8			23

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	21951	-0-	18851	18851	21951	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	17982	-0-	15182	34033	17982	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	30933					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
11	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	24252	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	15631	-0-	-3651	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
01	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
02	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23221	-0-	-1827	-0-	23221	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	275	-0-	-14574	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	11	-0-	-14149	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	7745	-0-	-6298	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8775	-0-	-959	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
*03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20491	X	18061	-0-	-2430	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
11	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
12	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
01	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16839	-0-	-381	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	9755	-0-	-9310	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26505	X	14835	-0-	-11670	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	16737	-0-	-7083	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	13131	-0-	-11483	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	18111	-0-	-6503	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15034	-0-	-2264	-0-	15034	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64139	X	45390	-0-	-18749	-0-	45390	2			N	-0-					-0-
11	62070	X	44172	-0-	-17898	-0-	44172	2			N	-0-					-0-
12	67146	X	41057	-0-	-26089	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
01	51832	X	38855	-0-	-12977	-0-	38855	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	35150	-0-	-7130	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	38630	-0-	-7002	-0-	38630	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3765	-0-	-645	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73997	X	61186	-0-	-12811	-0-	61186	2			N	-0-					-0-
11	84990	X	77346	-0-	-7644	-0-	77346	2			N	-0-					-0-
12	87823	X	73350	-0-	-14473	-0-	73350	2			N	-0-					-0-
01	87823	X	68795	-0-	-19028	-0-	68795	2			N	-0-					-0-
02	72184	X	58555	-0-	-13629	-0-	58555	2			N	-0-					-0-
03	79918	X	59559	-0-	-20359	-0-	59559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	37050	X	37050	-0-	-0-	-0-	37050	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		49175	-0-	49175	49175	49175	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		47366	-0-	47366	96541	47366	2			N	-0-					-0-
02	135728	X	39187	-0-	-96541	-0-	39187	2			N	-0-					-0-
*03	40933	X	40933	-0-	-0-	-0-	40933	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

10	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	29166	2			N	-0-					-0-
11	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	28105	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	27907	-0-	-3961	-0-	27907	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	26758	-0-	-4459	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23847	-0-	-3229	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	25615	-0-	-3556	-0-	25615	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

10	16988	X	16595	-0-	-393	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14943	-0-	-1497	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	14621	-0-	-2367	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	13794	-0-	-2791	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12116	-0-	-2864	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12591	-0-	-3994	-0-	12591	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

10	47957	X	41442	-0-	-6515	-0-	41442	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	38741	-0-	-5239	-0-	38741	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	38562	-0-	-6295	-0-	38562	2			N	-0-					-0-
01	44857	X	36438	-0-	-8419	-0-	36438	2			N	-0-					-0-
02	38948	X	27260	-0-	-11688	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	34817	-0-	-6630	-0-	34817	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

10	32953	X	26842	-0-	-6111	-0-	26842	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	27650	-0-	-1990	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	22259	-0-	-7222	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	18468	-0-	-10610	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	16708	-0-	-9108	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	16908	-0-	-11674	-0-	16908	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

10	24149	X	16777	-0-	-7372	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	1966	-0-	-8624	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	4157	-0-	-6786	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
02	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
*03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

10	51243	X	47311	-0-	-3932	-0-	47311	2			N	-0-					-0-
11	46710	X	-0-	-0-	-46710	-0-					N	-0-					-0-
12	52018	X	21596	-0-	-30422	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
01	52018	X	44145	-0-	-7873	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
02	46984	X	27427	-0-	-19557	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
03	47306	X	40688	-0-	-6618	-0-	40688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	22785	X	6871	-0-	-15914	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	5373	-0-	-11787	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	10255	-0-	-7477	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
01	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
02	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
*03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	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
10	56885	X	49661	-0-	-7224	-0-	49661	2			N	-0-					-0-
11	52980	X	-0-	-0-	-52980	-0-					N	-0-					-0-
12	53289	X	29234	-0-	-24055	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
01	53289	X	46572	-0-	-6717	-0-	46572	2			N	-0-					-0-
02	46676	X	42804	-0-	-3872	-0-	42804	2			N	-0-					-0-
03	49662	X	45607	-0-	-4055	-0-	45607	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
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
12	7998	X	228	-0-	-7770	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6612	-0-	-1386	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
*03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	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
10	20367	X	17098	-0-	-3269	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	15075	-0-	-4635	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	14547	-0-	-4301	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	15030	-0-	-3818	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13908	-0-	-3116	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14670	-0-	-2442	-0-	14670	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
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-

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
10	67332	X	53094	-0-	-14238	-0-	53094	2			N	-0-					-0-
11	65160	X	21423	-0-	-43737	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
12	60047	X	-0-	-0-	-60047	-0-					N	-0-					-0-
01	60047	X	40494	-0-	-19553	-0-	40494	2			N	-0-					-0-
02	53760	X	46582	-0-	-7178	-0-	46582	2			N	-0-					-0-
03	53103	X	46796	-0-	-6307	-0-	46796	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 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
10	11191	X	4744	-0-	-6447	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	3326	-0-	-6394	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	4468	-0-	-5576	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	3733	-0-	-6311	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
*03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41695	X	37668	-0-	-4027	-0-	37668	2			N	-0-					-0-
11	40350	X	291	-0-	-40059	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	23621	-0-	-21236	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
01	41943	X	38406	-0-	-3537	-0-	38406	2			N	-0-					-0-
02	35924	X	32833	-0-	-3091	-0-	32833	2			N	-0-					-0-
03	37665	X	33847	-0-	-3818	-0-	33847	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

10	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	26421	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
12	5456	X	377	-0-	-5079	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	5374	-0-	-14001	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	11091	-0-	-6409	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16733	-0-	-2642	-0-	16733	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	3740	-0-	-5612	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	4445	-0-	-5909	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

10	34131	X	30773	-0-	-3358	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
11	33030	X	30383	-0-	-2647	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
12	34131	X	26683	-0-	-7448	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
01	32891	X	25979	-0-	-6912	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	23581	-0-	-4783	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	24470	-0-	-6933	-0-	24470	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

10	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
11	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	9974	-0-	-9525	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	4256	-0-	-16545	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	1390	-0-	-17398	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	-0-	-0-	-20801	-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 #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	24085	-0-	-4925	-0-	24085	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	26665	-0-	-3312	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	20811	-0-	-9166	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
02	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	17074	-0-	-9586	-0-	17074	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	15899	-0-	-3042	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
11	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	170	-0-	-5875	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	5552	-0-	-12056	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	2347	-0-	-13557	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	4038	-0-	-13570	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
11	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	12659	-0-	-2221	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	8511	-0-	-6369	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12363	-0-	-1077	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12378	-0-	-1417	-0-	12378	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34844	X	30404	-0-	-4440	-0-	30404	2			N	-0-					-0-
11	33090	X	25348	-0-	-7742	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
12	32767	X	28592	-0-	-4175	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
01	32364	X	28040	-0-	-4324	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	23951	-0-	-4777	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	25430	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

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

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
10	4092	X	3227	-0-	-865	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1520	-0-	-244	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	205	-0-	-6185	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	5261	-0-	-1621	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	6107	X	5891	-0-	-216	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5209	-0-	-401	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5155	-0-	-642	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4604	-0-	-1286	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3805	-0-	-1515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4350	-0-	-1540	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

10	10912	X	8303	-0-	-2609	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7990	-0-	-2570	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	7488	-0-	-3052	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7641	-0-	-1008	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4878	-0-	-2626	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4928	-0-	-3380	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

10	58187	X	30987	-0-	-27200	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
11	47040	X	35264	-0-	-11776	-0-	35264	2			N	-0-					-0-
12	48608	X	35143	-0-	-13465	-0-	35143	2			N	-0-					-0-
01	48608	X	31184	-0-	-17424	-0-	31184	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	29539	-0-	-11229	-0-	29539	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	30992	-0-	-5433	-0-	30992	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

10	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
11	9840	X	131	-0-	-9709	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	1037	-0-	-9131	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	2447	-0-	-5148	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	390	-0-	-6470	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

10	30318	X	26370	-0-	-3948	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	23431	-0-	-5729	-0-	23431	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	25966	-0-	-2368	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	26178	-0-	-1288	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	23822	-0-	-706	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	24244	-0-	-2137	-0-	24244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
*03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71145	X	54518	-0-	-16627	-0-	54518	2			N	-0-					-0-
11	63360	X	307	-0-	-63053	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	62279	X	30684	-0-	-31595	-0-	30684	2			N	-0-					-0-
01	59427	X	52751	-0-	-6676	-0-	52751	2			N	-0-					-0-
02	53060	X	47820	-0-	-5240	-0-	47820	2			N	-0-					-0-
03	54529	X	48958	-0-	-5571	-0-	48958	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49104	X	34103	-0-	-15001	-0-	34103	2			N	-0-					-0-
11	41250	X	32538	-0-	-8712	-0-	32538	2			N	-0-					-0-
12	36921	X	30120	-0-	-6801	-0-	30120	2			N	-0-					-0-
01	35557	X	26419	-0-	-9138	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	16022	-0-	-14778	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
*03	46946	X	46946	-0-	-0-	-0-	46946	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29512	X	28424	-0-	-1088	-0-	28424	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	26400	-0-	-2220	-0-	26400	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	26480	-0-	-3094	-0-	26480	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	24214	-0-	-5360	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	15814	-0-	-9862	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	27825	-0-	-602	-0-	27825	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	10441	-0-	-378	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
11	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	782	-0-	-11060	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	5954	-0-	-5888	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	4830	-0-	-5865	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		46716	-0-	46716	438487	46716	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		49967	-0-	49967	488454	49967	2			N	-0-					-0-
12	537162	X	48708	-0-	-488454	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
01	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
02	53396	X	798	-0-	-52598	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	51646	X	250	-0-	-51396	-0-	250	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39990	X	37460	-0-	-2530	-0-	37460	2			N	-0-					-0-
11	38250	X	36108	-0-	-2142	-0-	36108	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	35777	-0-	-3748	-0-	35777	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	34109	-0-	-5416	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	30796	-0-	-3840	-0-	30796	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	32899	-0-	-4549	-0-	32899	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

10	15066	X	14139	-0-	-927	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13089	-0-	-1491	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12684	-0-	-2382	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12849	-0-	-2093	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					N	-0-					-0-
03	14136	X	3345	-0-	-10791	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

10	53971	X	47563	-0-	-6408	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	23424	-0-	-24246	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	41392	-0-	-7867	-0-	41392	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	36794	-0-	-12465	-0-	36794	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	31259	-0-	-11693	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	32489	-0-	-15065	-0-	32489	2			N	-0-					-0-

BLACK C WELL #: 1H RRCID -> 257005 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 13039

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2665	-0-	-905	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3185	-0-	-1713	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2892	-0-	-2006	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2743	-0-	-1681	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2675	-0-	-1727	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

10	57040	X	35123	-0-	-21917	-0-	35123	2			N	-0-					-0-
11	68960	X	68960	-0-	-0-	-0-	68960	2			N	-0-					-0-
12	55616	X	55616	-0-	-0-	-0-	55616	2			N	-0-					-0-
01	40734	X	35331	-0-	-5403	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
02	51604	X	29664	-0-	-21940	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	32970	-0-	-24163	-0-	32970	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

10	14B2 EXT		44044	-0-	44044	341308	44044	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40785	-0-	40785	382093	40785	2			N	-0-					-0-
12	420271	X	38178	-0-	-382093	-0-	38178	2			N	-0-					-0-
01	52421	X	37928	-0-	-14493	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
02	44828	X	33760	-0-	-11068	-0-	33760	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	34245	-0-	-9806	-0-	34245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	11193	-0-	-2943	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	8696	-0-	-4024	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	8050	-0-	-5032	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	1468	-0-	-10348	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	3150	-0-	-10025	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79422	X	60937	-0-	-18485	-0-	60937	2			N	-0-					-0-
11	76860	X	66006	-0-	-10854	-0-	66006	2			N	-0-					-0-
12	69626	X	65929	-0-	-3697	-0-	65929	2			N	-0-					-0-
01	67177	X	36598	-0-	-30579	-0-	36598	2			N	-0-					-0-
02	61600	X	25954	-0-	-35646	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
03	68200	X	14425	-0-	-53775	-0-	14425	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	8700	-0-	-3824	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11368	-0-	-752	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11363	-0-	-1161	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9219	-0-	-1393	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9260	-0-	-2489	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	22	-0-	-6023	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
11	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	47286	X	47286	-0-	-0-	-0-	47286	2			N	-0-					-0-
02	29530	X	29530	-0-	-0-	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
*03	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	17125	-0-	-3118	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16222	-0-	-3368	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	15814	-0-	-3251	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	15902	-0-	-2233	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14281	-0-	-1931	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15675	-0-	-1437	-0-	15675	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	16914	-0-	-6770	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	19000	-0-	-3920	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20167	-0-	-1409	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
01	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
02	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	15766	-0-	-4415	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	15066	X	13122	-0-	-1944	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12836	-0-	-1744	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12567	-0-	-2499	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12336	-0-	-2575	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	10686	-0-	-1914	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10566	-0-	-2702	-0-	10566	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
10	7161	X	6551	-0-	-610	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5918	-0-	-442	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5628	-0-	-944	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	3699	-0-	-2209	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4457	-0-	-2084	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-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-

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
10	6417	X	3803	-0-	-2614	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5499	-0-	-711	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5227	-0-	-1190	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4198	-0-	-926	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	5125	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
10	9083	X	1506	-0-	-7577	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5877	-0-	-2913	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6395	-0-	-2657	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	2879	-0-	-3786	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-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
10	19189	X	17835	-0-	-1354	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	16734	-0-	-2256	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	17117	-0-	-2506	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	16231	-0-	-3392	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	12180	-0-	-4256	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	13971	-0-	-3854	-0-	13971	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90675	X	57872	-0-	-32803	-0-	57872	2			N	-0-					-0-
11	73740	X	-0-	-0-	-73740	-0-					N	-0-					-0-
12	63519	X	15698	-0-	-47821	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
01	60946	X	58476	-0-	-2470	-0-	58476	2			N	-0-					-0-
02	52276	X	43428	-0-	-8848	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
03	57877	X	43142	-0-	-14735	-0-	43142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48949	X	42028	-0-	-6921	-0-	42028	2			N	-0-					-0-
11	47370	X	46367	-0-	-1003	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	45003	-0-	-5403	-0-	45003	2			N	-0-					-0-
01	46655	X	38654	-0-	-8001	-0-	38654	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	32906	-0-	-10382	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	32332	-0-	-15594	-0-	32332	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

10	17422	X	10371	-0-	-7051	-0-	10367	2	4	9	N	4	1	8			40
11	16860	X	9957	-0-	-6903	-0-	9955	2	2	9	N	2					42
12	11067	X	10121	-0-	-946	-0-	10114	2	7	9	N	6	44	1			4
01	10385	X	7770	-0-	-2615	-0-	7766	2	4	9	N	4					8
02	9380	X	8636	-0-	-744	-0-	8621	2	15	9	N	14					22
03	10385	X	8811	-0-	-1574	-0-	8808	2	3	9	N	3					25

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

10	14601	X	10733	-0-	-3868	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10192	-0-	-1808	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11867	-0-	-533	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6719	-0-	-4007	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8919	-0-	-769	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11272	-0-	-601	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

10	12865	X	9185	-0-	-3680	-0-	9184	2	1	9	N	1					2
11	12930	X	1084	-0-	-11846	-0-	1084	2			N	-0-					2
12	13361	X	4199	-0-	-9162	-0-	4199	2			N	-0-					2
01	13361	X	11758	-0-	-1603	-0-	11758	2			N	-0-					2
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12053	2	1	9	N	1	1	8			2
*03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

10	8711	X	8490	-0-	-221	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7616	-0-	-1084	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
12	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	4573	-0-	-3911	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6227	-0-	-4251	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

10	53723	X	46661	-0-	-7062	-0-	46661	2			N	-0-					-0-
11	51990	X	-0-	-0-	-51990	-0-					N	-0-					-0-
12	51150	X	1412	-0-	-49738	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	48732	X	44270	-0-	-4462	-0-	44270	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	40950	-0-	-1190	-0-	40950	2			N	-0-					-0-
03	46655	X	44113	-0-	-2542	-0-	44113	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

10	14B2 EXT		32624	-0-	32624	285139	32624	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		30518	-0-	30518	315657	30518	2			N	-0-					-0-
12	342906	X	27249	-0-	-315657	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
01	39029	X	29605	-0-	-9424	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
02	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	32540	2			N	-0-					-0-
*03	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	9083	-0-	-7068	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	3091	-0-	-8100	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	519	-0-	-10672	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	2764	-0-	-7400	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32023	X	25840	-0-	-6183	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
11	30150	X	25261	-0-	-4889	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	24900	-0-	-3682	-0-	24900	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	23650	-0-	-4932	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	21385	-0-	-3787	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	24040	-0-	-2062	-0-	24040	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	10784	-0-	-6669	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13251	-0-	-369	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	9783	-0-	-4291	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	9797	-0-	-4277	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	6412	-0-	-5964	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	4598	-0-	-9104	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	11352	-0-	-3342	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10869	-0-	-1251	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10951	-0-	-1573	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10632	-0-	-1892	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10686	-0-	-374	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
*03	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19933	X	15746	-0-	-4187	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15314	-0-	-496	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
12	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15759	-0-	-578	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13974	-0-	-446	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14631	-0-	-1737	-0-	14631	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30938	X	27341	-0-	-3597	-0-	27341	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	28377	-0-	-1323	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	26961	-0-	-2582	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	24396	-0-	-4527	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	21194	-0-	-5294	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	20819	-0-	-8507	-0-	20819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	5200	-0-	-2271	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6375	-0-	-1561	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

10	8246	X	4237	-0-	-4009	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6888	-0-	-642	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6596	-0-	-1185	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	4825	-0-	-2708	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5522	-0-	-918	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6829	-0-	-301	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	460037					N	-0-					-0-
12	460037	X	-0-	-0-	-460037	-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	78749	X	78749	-0-	-0-	-0-	78749	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

10	18166	X	16116	-0-	-2050	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	13564	-0-	-2606	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	12268	-0-	-4007	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	11855	-0-	-4420	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	9536	-0-	-5164	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	11381	-0-	-4739	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

10	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
11	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
12	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	10272	-0-	-6251	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	5885	-0-	-9039	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	7586	-0-	-8937	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

10	31961	X	28897	-0-	-3064	-0-	28897	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	26794	-0-	-3566	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	26932	-0-	-2859	-0-	26932	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	27521	-0-	-2270	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	24372	-0-	-2144	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	22985	-0-	-5907	-0-	22985	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

10	9362	X	5731	-0-	-3631	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6457	-0-	-2453	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8424	-0-	-783	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	4929	-0-	-3286	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5657	-0-	-867	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	4597	-0-	-3835	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	17887	X	10767	-0-	-7120	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14284	-0-	-866	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	9147	-0-	-6322	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	7293	-0-	-8176	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	8823	-0-	-5149	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	10103	-0-	-4653	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

10	136524	X	78473	-0-	-58051	-0-	78473	2			N	-0-					-0-
11	128400	X	-0-	-0-	-128400	-0-					N	-0-					-0-
12	124620	X	36391	-0-	-88229	-0-	36391	2			N	-0-					-0-
01	124620	X	100301	-0-	-24319	-0-	100301	2			N	-0-					-0-
02	112560	X	89315	-0-	-23245	-0-	89315	2			N	-0-					-0-
*03	98681	X	98681	-0-	-0-	-0-	98681	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

10	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	6944	-0-	-4606	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	794	-0-	-11978	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	4404	-0-	-8368	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	8088	-0-	-3448	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9248	-0-	-2005	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

10	190371	X	56429	-0-	-133942	-0-	56429	2			N	-0-					-0-
11	184230	X	-0-	-0-	-184230	-0-					N	-0-					-0-
12	82088	X	41199	-0-	-40889	-0-	41199	2			N	-0-					-0-
01	82088	X	59919	-0-	-22169	-0-	59919	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	48464	-0-	-25680	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
03	82088	X	50114	-0-	-31974	-0-	50114	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

10	7130	X	3207	-0-	-3923	-0-	3206	2	1	9	N	1	14	1	1	8	6
11	6900	X	277	-0-	-6623	-0-	277	2			N	-0-					6
12	7130	X	1089	-0-	-6041	-0-	1061	2	28	9	N	25	11	1			20
01	6231	X	3722	-0-	-2509	-0-	3685	2	37	9	N	34	2	8			52
02	4676	X	1866	-0-	-2810	-0-	1858	2	8	9	N	7	1	8			58
03	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	2633	2	8	9	N	7	42	1	1	8	22

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

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	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	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
HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258288	X	17589	-0-	-240699	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
11	47160	X	20430	-0-	-26730	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
12	42222	X	29116	-0-	-13106	-0-	29116	2			N	-0-					-0-
01	32488	X	23808	-0-	-8680	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
02	29344	X	25270	-0-	-4074	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	23429	-0-	-5680	-0-	23429	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19654	X	13795	-0-	-5859	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16424	-0-	-1816	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	15546	-0-	-3302	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	11524	-0-	-7324	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14143	-0-	-1173	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13188	-0-	-3769	-0-	13188	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	9020	-0-	-4527	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	7467	-0-	-3513	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	6505	-0-	-4841	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	5973	-0-	-4350	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8463	-0-	-189	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5848	-0-	-3173	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41075	X	22634	-0-	-18441	-0-	22634	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	20975	-0-	-3085	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	35423	-0-	-4102	-0-	35423	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	8910	-0-	-30615	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	-0-	-0-	-35700	-0-					N	-0-					-0-
03	35433	X	10610	-0-	-24823	-0-	10610	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122096	X	122096	-0-	-0-	-0-	122096	2			N	-0-					-0-
11	110460	X	91462	-0-	-18998	-0-	91462	2			N	-0-					-0-
12	122202	X	89562	-0-	-32640	-0-	89562	2			N	-0-					-0-
01	122202	X	90017	-0-	-32185	-0-	90017	2			N	-0-					-0-
02	110376	X	73771	-0-	-36605	-0-	73771	2			N	-0-					-0-
03	122109	X	76445	-0-	-45664	-0-	76445	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106888	X	94224	-0-	-12664	-0-	94224	2			N	-0-					-0-
11	103440	X	77788	-0-	-25652	-0-	77788	2			N	-0-					-0-
12	98270	X	82045	-0-	-16225	-0-	82045	2			N	-0-					-0-
01	98270	X	83253	-0-	-15017	-0-	83253	2			N	-0-					-0-
02	85092	X	72981	-0-	-12111	-0-	72981	2			N	-0-					-0-
03	94209	X	77682	-0-	-16527	-0-	77682	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
10	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
11	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10253	-0-	-938	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9374	-0-	-1817	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6890	-0-	-3218	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	1874	-0-	-9131	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	26071	X	19175	-0-	-6896	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	19872	-0-	-3618	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	16435	-0-	-5482	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	14989	-0-	-6928	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	13989	-0-	-5303	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	15269	-0-	-5253	-0-	15269	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
10	17267	X	14320	-0-	-2947	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15298	-0-	-2312	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	14099	-0-	-4098	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15607	-0-	-2590	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14608	-0-	-1202	-0-	14608	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
10	46504	X	46504	-0-	-0-	-0-	46504	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	43108	-0-	-14402	-0-	43108	2			N	-0-					-0-
12	59427	X	42841	-0-	-16586	-0-	42841	2			N	-0-					-0-
01	59427	X	40470	-0-	-18957	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	35866	-0-	-14674	-0-	35866	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	36868	-0-	-9632	-0-	36868	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
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9177	-0-	-93	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8418	-0-	-1161	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8809	-0-	-925	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6891	-0-	-1901	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9337	-0-	-397	-0-	9337	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
10	33480	X	16511	-0-	-16969	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	30436	-0-	-1154	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
12	32643	X	23139	-0-	-9504	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
01	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22572	-0-	-5848	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	19956	-0-	-11509	-0-	19956	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	2530	-0-	-9808	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
02	5768	X	192	-0-	-5576	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*03	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	4791	-0-	-1471	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4589	-0-	-1394	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4646	-0-	-1337	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4932	-0-	-472	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5007	-0-	-449	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46717	X	39494	-0-	-7223	-0-	39494	2			N	-0-					-0-
11	42750	X	37978	-0-	-4772	-0-	37978	2			N	-0-					-0-
12	37479	X	36333	-0-	-1146	-0-	36333	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	36048	-0-	-3446	-0-	36048	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	31386	-0-	-4286	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	32132	-0-	-7362	-0-	32132	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

10	61798	X	61798	-0-	-0-	-0-	61798	2			N	-0-					-0-
11	65490	X	-0-	-0-	-65490	-0-					N	-0-					-0-
12	71424	X	32635	-0-	-38789	-0-	32635	2			N	-0-					-0-
01	71424	X	58459	-0-	-12965	-0-	58459	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	51175	-0-	-13337	-0-	51175	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	55304	-0-	-6479	-0-	55304	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

10	153295	X	78206	-0-	-75089	-0-	78206	2			N	-0-					-0-
11	134850	X	-0-	-0-	-134850	-0-					N	-0-					-0-
12	126077	X	38233	-0-	-87844	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
01	125891	X	111691	-0-	-14200	-0-	111691	2			N	-0-					-0-
02	104552	X	104258	-0-	-294	-0-	104258	2			N	-0-					-0-
*03	104690	X	104690	-0-	-0-	-0-	104690	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8421	-0-	-669	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8814	-0-	-579	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8994	-0-	-399	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8041	-0-	-247	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

10	45756	X	40661	-0-	-5095	-0-	40661	2			N	-0-					-0-
11	44280	X	322	-0-	-43958	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	50158	X	15836	-0-	-34322	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
01	48081	X	39168	-0-	-8913	-0-	39168	2			N	-0-					-0-
02	40012	X	34926	-0-	-5086	-0-	34926	2			N	-0-					-0-
03	40672	X	36738	-0-	-3934	-0-	36738	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

10	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18204	-0-	-2076	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	17939	-0-	-3017	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	17157	-0-	-3799	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17274	-0-	-590	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	17032	-0-	-2746	-0-	17032	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	17484	X	14226	-0-	-3258	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	12449	-0-	-3181	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14405	-0-	-1746	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13973	-0-	-1992	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12508	-0-	-1912	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13113	-0-	-1302	-0-	13113	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

10	34472	X	27829	-0-	-6643	-0-	27829	2			N	-0-					-0-
11	35578	X	35578	-0-	-0-	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
12	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	24990	-0-	-4832	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	21999	-0-	-6197	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	23063	-0-	-8154	-0-	23063	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

10	45849	X	-0-	-0-	-45849	-0-					N	-0-					-0-
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

10	37293	X	31112	-0-	-6181	-0-	31112	2			N	-0-					-0-
11	34680	X	28819	-0-	-5861	-0-	28819	2			N	-0-					-0-
12	33697	X	29579	-0-	-4118	-0-	29579	2			N	-0-					-0-
01	33325	X	29362	-0-	-3963	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	24566	-0-	-4022	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	26528	-0-	-4596	-0-	26528	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	1111	-0-	-7631	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	341	-0-	-7555	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	51260	-0-	51260	722005	51260	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	722005					N	-0-					-0-
12	0	W	21529	-0-	21529	743534	21529	2			N	-0-					-0-
01	796602	X	53068	-0-	-743534	-0-	53068	2			N	-0-					-0-
02	61320	X	43308	-0-	-18012	-0-	43308	2			N	-0-					-0-
03	51274	X	45080	-0-	-6194	-0-	45080	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154	X	33559	-0-	-1595	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
11	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	38091	2			N	-0-					-0-
12	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47880	2			N	-0-					-0-
01	77807	X	77807	-0-	-0-	-0-	77807	2			N	-0-					-0-
02	66134	X	66134	-0-	-0-	-0-	66134	2			N	-0-					-0-
*03	49493	X	49493	-0-	-0-	-0-	49493	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17691	-0-	-1209	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17922	-0-	-1608	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14837	-0-	-4693	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	12686	-0-	-4954	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	13250	-0-	-5784	-0-	13250	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66557	X	52077	-0-	-14480	-0-	52077	2			N	-0-					-0-
11	62520	X	292	-0-	-62228	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	59334	X	38110	-0-	-21224	-0-	38110	2			N	-0-					-0-
01	55521	X	52954	-0-	-2567	-0-	52954	2			N	-0-					-0-
02	49028	X	45101	-0-	-3927	-0-	45101	2			N	-0-					-0-
03	52080	X	45426	-0-	-6654	-0-	45426	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10956	-0-	-607	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10123	-0-	-1440	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8398	-0-	-2354	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10539	-0-	-1365	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

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
10	32798	X	28453	-0-	-4345	-0-	28453	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	22667	-0-	-9073	-0-	22667	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	25244	-0-	-7554	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	21281	-0-	-10153	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	21802	-0-	-3902	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	22166	-0-	-6292	-0-	22166	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
10	9145	X	4922	-0-	-4223	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4864	-0-	-2006	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4573	-0-	-1255	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	3810	-0-	-2018	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2813	-0-	-2115	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3766	-0-	-1256	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	22785	X	13272	-0-	-9513	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	16880	-0-	-4510	-0-	16880	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	13790	-0-	-7941	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	13239	-0-	-8492	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13416	-0-	-2348	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	15019	-0-	-2434	-0-	15019	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		64785	-0-	64785	64785	64785	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		93686	-0-	93686	158471	93686	2			N	-0-					-0-
02	236457	X	77986	-0-	-158471	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
*03	80775	X	80775	-0-	-0-	-0-	80775	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
10	10912	X	7643	-0-	-3269	-0-	7592	2	51	9	N	46	1	8			77
11	9030	X	7398	-0-	-1632	-0-	7374	2	24	9	N	22	60	1			39
12	7471	X	6827	-0-	-644	-0-	6798	2	29	9	N	26	42	1			23
01	7471	X	5153	-0-	-2318	-0-	5121	2	32	9	N	29					52
02	6748	X	1619	-0-	-5129	-0-	1597	2	22	9	N	20					72
*03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7575	2	18	9	N	16	50	1			38

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
10	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
11	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	22036	-0-	-1121	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	20364	-0-	-2793	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	17755	-0-	-3161	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16546	-0-	-5495	-0-	16546	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
11	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16541	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	16082	-0-	-4192	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15913	-0-	-3059	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	15198	-0-	-566	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
*03	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			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
10	20026	X	19493	-0-	-533	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
11	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18424	-0-	-2625	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	18378	-0-	-2671	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	16126	-0-	-2886	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18456	-0-	-1043	-0-	18456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	24149	X	20361	-0-	-3788	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	18134	-0-	-4666	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	16237	-0-	-7137	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	19504	-0-	-2382	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	14703	-0-	-3693	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	20020	-0-	-347	-0-	20020	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

10	16926	X	13931	-0-	-2995	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14610	-0-	-1170	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15403	-0-	-903	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14139	-0-	-1485	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13004	-0-	-1108	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13763	-0-	-1644	-0-	13763	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

10	69161	X	56876	-0-	-12285	-0-	56876	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	501	-0-	-60879	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	63426	X	17931	-0-	-45495	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
01	63426	X	55463	-0-	-7963	-0-	55463	2			N	-0-					-0-
02	54152	X	33435	-0-	-20717	-0-	33435	2			N	-0-					-0-
03	56885	X	51422	-0-	-5463	-0-	51422	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

10	26749	X	26749	-0-	-0-	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
11	30886	X	30886	-0-	-0-	-0-	30886	2			N	-0-					-0-
12	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	34917	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	29249	-0-	-1224	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	24747	-0-	-4093	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	25845	-0-	-9061	-0-	25845	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4608	2	3	9	N	3					11
11	4020	X	2400	-0-	-1620	-0-	2399	2	1	9	N	1	7	1			5
12	4154	X	3424	-0-	-730	-0-	3413	2	11	9	N	10	10	1			5
01	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	3951	2	12	9	N	11					16
02	4172	X	2150	-0-	-2022	-0-	2139	2	11	9	N	10					26
03	4619	X	3113	-0-	-1506	-0-	3104	2	9	9	N	8	20	1			14

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

10	39291	X	39291	-0-	-0-	-0-	39291	2			N	-0-					-0-
11	37003	X	37003	-0-	-0-	-0-	37003	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	23026	-0-	-20312	-0-	23026	2			N	-0-					-0-
01	41912	X	28511	-0-	-13401	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	8698	-0-	-29158	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
*03	64477	X	64477	-0-	-0-	-0-	64477	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

10	62899	X	59277	-0-	-3622	-0-	59277	2			N	-0-					-0-
11	60870	X	55987	-0-	-4883	-0-	55987	2			N	-0-					-0-
12	65400	X	65400	-0-	-0-	-0-	65400	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	48820	-0-	-10452	-0-	48820	2			N	-0-					-0-
02	55454	X	55454	-0-	-0-	-0-	55454	2			N	-0-					-0-
03	65410	X	58463	-0-	-6947	-0-	58463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	53072	X	43131	-0-	-9941	-0-	43131	2			N	-0-					-0-
11	51360	X	40148	-0-	-11212	-0-	40148	2			N	-0-					-0-
12	53072	X	39618	-0-	-13454	-0-	39618	2			N	-0-					-0-
01	47151	X	38711	-0-	-8440	-0-	38711	2			N	-0-					-0-
02	41496	X	32274	-0-	-9222	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	37346	-0-	-5775	-0-	37346	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

10	114567	X	114567	-0-	-0-	-0-	114567	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	70199	X	70199	-0-	-0-	-0-	70199	2			N	-0-					-0-
02	176740	X	176740	-0-	-0-	-0-	176740	2			N	-0-					-0-
*03	120205	X	120205	-0-	-0-	-0-	120205	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

10	101306	X	101306	-0-	-0-	-0-	101306	2			N	-0-					-0-
11	125520	X	253	-0-	-125267	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	119040	X	53109	-0-	-65931	-0-	53109	2			N	-0-					-0-
01	112468	X	94275	-0-	-18193	-0-	94275	2			N	-0-					-0-
02	97076	X	85811	-0-	-11265	-0-	85811	2			N	-0-					-0-
03	101308	X	71540	-0-	-29768	-0-	71540	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

10	35736	X	35736	-0-	-0-	-0-	35736	2			N	-0-					-0-
11	34046	X	34046	-0-	-0-	-0-	34046	2			N	-0-					-0-
12	36952	X	33493	-0-	-3459	-0-	33493	2			N	-0-					-0-
01	36952	X	30563	-0-	-6389	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	17249	-0-	-15147	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	30834	-0-	-4909	-0-	30834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
11	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9218	-0-	-1353	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7554	-0-	-3017	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8644	-0-	-3088	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9189	-0-	-3800	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

10	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	18081	-0-	-579	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	16211	-0-	-3443	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	14545	-0-	-5698	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15463	-0-	-2821	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	13393	-0-	-6850	-0-	13393	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

10	70432	X	47563	-0-	-22869	-0-	47563	2			N	-0-					-0-
11	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-					-0-
12	56079	X	6054	-0-	-50025	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
01	54281	X	51734	-0-	-2547	-0-	51734	2			N	-0-					-0-
02	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	45981	-0-	-1573	-0-	45981	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

10	24242	X	21289	-0-	-2953	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
11	25260	X	12549	-0-	-12711	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	17086	-0-	-9016	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	18247	-0-	-7855	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	17086	-0-	-6014	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	13115	-0-	-8182	-0-	13115	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

10	11997	X	9995	-0-	-2002	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10112	-0-	-397	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9754	-0-	-755	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8128	-0-	-2652	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8489	-0-	-3446	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

10	141887	X	109948	-0-	-31939	-0-	109948	2			N	-0-					-0-
11	137310	X	94487	-0-	-42823	-0-	94487	2			N	-0-					-0-
12	181753	X	80506	-0-	-101247	-0-	80506	2			N	-0-					-0-
01	181753	X	80207	-0-	-101546	-0-	80207	2			N	-0-					-0-
02	164164	X	59492	-0-	-104672	-0-	59492	2			N	-0-					-0-
03	109957	X	50461	-0-	-59496	-0-	50461	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

10	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
11	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	11484	-0-	-5194	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	11049	-0-	-5629	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-					-0-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39587	X	36688	-0-	-2899	-0-	36688	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	34957	-0-	-3353	-0-	34957	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	36213	-0-	-3374	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
01	39246	X	33013	-0-	-6233	-0-	33013	2			N	-0-					-0-
02	33124	X	31008	-0-	-2116	-0-	31008	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	33937	-0-	-2736	-0-	33937	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

10	12121	X	11592	-0-	-529	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8804	-0-	-2573	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9827	-0-	-1767	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7820	-0-	-2652	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10891	-0-	-703	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

10	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11165	2	102	9	N	93	90	1	1 8		35
11	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9298	2	106	9	N	96	92	1			39
12	10974	X	9817	-0-	-1157	-0-	9725	2	92	9	N	84	104	1			19
01	11253	X	8910	-0-	-2343	-0-	8808	2	102	9	N	93	74	1			38
02	10164	X	8933	-0-	-1231	-0-	8821	2	112	9	N	102	64	1			76
03	11253	X	9646	-0-	-1607	-0-	9544	2	102	9	N	93	134	1			35

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

10	19561	X	16483	-0-	-3078	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	15737	-0-	-3193	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	16082	-0-	-3479	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15772	-0-	-2425	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13989	-0-	-2083	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15074	-0-	-1418	-0-	15074	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

10	13330	X	9989	-0-	-3341	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	9442	-0-	-3158	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	9502	-0-	-1720	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9087	-0-	-1577	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	2844	-0-	-6172	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	679	-0-	-9303	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

10	101649	X	79209	-0-	-22440	-0-	79209	2			N	-0-					-0-
11	98370	X	25	-0-	-98345	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	101649	X	37694	-0-	-63955	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
01	97092	X	78741	-0-	-18351	-0-	78741	2			N	-0-					-0-
02	78260	X	71739	-0-	-6521	-0-	71739	2			N	-0-					-0-
03	79205	X	74731	-0-	-4474	-0-	74731	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

10	57071	X	47752	-0-	-9319	-0-	47752	2			N	-0-					-0-
11	55230	X	-0-	-0-	-55230	-0-					N	-0-					-0-
12	54746	X	30629	-0-	-24117	-0-	30629	2			N	-0-					-0-
01	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	53247	2			N	-0-					-0-
02	44632	X	4810	-0-	-39822	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	47740	X	-0-	-0-	-47740	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	38666	X	38666	-0-	-0-	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
11	39609	X	39609	-0-	-0-	-0-	39609	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	37200	-0-	-6758	-0-	37200	2			N	-0-					-0-
01	43958	X	32131	-0-	-11827	-0-	32131	2			N	-0-					-0-
02	39704	X	32054	-0-	-7650	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	31620	-0-	-9300	-0-	31620	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
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6297	-0-	-1893	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	2180	-0-	-6283	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	882	-0-	-7581	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-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
10	86293	X	86293	-0-	-0-	-0-	86293	2			N	-0-					-0-
11	89220	X	69870	-0-	-19350	-0-	69870	2			N	-0-					-0-
12	87358	X	67248	-0-	-20110	-0-	67248	2			N	-0-					-0-
01	87358	X	74620	-0-	-12738	-0-	74620	2			N	-0-					-0-
02	78904	X	63747	-0-	-15157	-0-	63747	2			N	-0-					-0-
03	86304	X	64737	-0-	-21567	-0-	64737	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
10	14973	X	11340	-0-	-3633	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10594	-0-	-1856	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10890	-0-	-1975	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9750	-0-	-3115	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	7720	-0-	-3564	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10865	-0-	-481	-0-	10865	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
10	60648	X	60648	-0-	-0-	-0-	60648	2			N	-0-					-0-
11	57204	X	57204	-0-	-0-	-0-	57204	2			N	-0-					-0-
12	55131	X	55131	-0-	-0-	-0-	55131	2			N	-0-					-0-
01	60636	X	54142	-0-	-6494	-0-	54142	2			N	-0-					-0-
02	54768	X	46188	-0-	-8580	-0-	46188	2			N	-0-					-0-
03	60636	X	46423	-0-	-14213	-0-	46423	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49662	X	37077	-0-	-12585	-0-	37077	2			N	-0-					-0-
11	44220	X	35919	-0-	-8301	-0-	35919	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	26963	-0-	-14825	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
01	39990	X	31912	-0-	-8078	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	28880	-0-	-7240	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	29568	-0-	-7539	-0-	29568	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9130	-0-	-77	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7793	-0-	-1662	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	6467	-0-	-2521	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7397	-0-	-2554	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23963	X	12260	-0-	-11703	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	11570	-0-	-11620	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13019	-0-	-2047	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	11782	-0-	-2323	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	6604	-0-	-4848	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10071	-0-	-2949	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26722	X	24919	-0-	-1803	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	21737	-0-	-3613	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
12	27032	X	22255	-0-	-4777	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
01	27032	X	22872	-0-	-4160	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	19453	-0-	-4963	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	20796	-0-	-4128	-0-	20796	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31281	X	31281	-0-	-0-	-0-	31281	2			N	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	38657	X	1003	-0-	-37654	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	36673	X	25780	-0-	-10893	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	27348	-0-	-3312	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	27869	-0-	-3410	-0-	27869	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20584	X	14078	-0-	-6506	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
12	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11795	-0-	-2465	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13153	-0-	-595	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	12094	-0-	-4212	-0-	12094	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		73380	-0-	73380	73380	73380	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		67537	-0-	67537	140917	67537	2			N	-0-					-0-
02	199274	X	58357	-0-	-140917	-0-	58357	2			N	-0-					-0-
*03	62156	X	62156	-0-	-0-	-0-	62156	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54591	X	19355	-0-	-35236	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	16701	-0-	-27279	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
12	40951	X	28643	-0-	-12308	-0-	28643	2			N	-0-					-0-
01	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42959	2			N	-0-					-0-
02	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
*03	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	36649	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19127	X	11223	-0-	-7904	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	11374	-0-	-7136	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	12903	-0-	-5263	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	8656	-0-	-6596	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9310	-0-	-1302	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11345	-0-	-1551	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47864	X	27052	-0-	-20812	-0-	27052	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	24045	-0-	-12435	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	19198	-0-	-15119	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
01	31744	X	19370	-0-	-12374	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	15377	-0-	-10355	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	19618	-0-	-7445	-0-	19618	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58714	X	46142	-0-	-12572	-0-	46142	2			N	-0-					-0-
11	40050	X	37057	-0-	-2993	-0-	37057	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	39949	-0-	-8783	-0-	39949	2			N	-0-					-0-
01	48732	X	40675	-0-	-8057	-0-	40675	2			N	-0-					-0-
02	44016	X	33608	-0-	-10408	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
03	46128	X	37410	-0-	-8718	-0-	37410	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109720	X	109720	-0-	-0-	-0-	109720	2			N	-0-					-0-
11	132810	X	264	-0-	-132546	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	124496	X	53686	-0-	-70810	-0-	53686	2			N	-0-					-0-
01	121272	X	100161	-0-	-21111	-0-	100161	2			N	-0-					-0-
02	103992	X	85527	-0-	-18465	-0-	85527	2			N	-0-					-0-
03	109709	X	84577	-0-	-25132	-0-	84577	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12205	2	30	9	N	27	29	1			1
11	10830	X	9962	-0-	-868	-0-	9945	2	17	9	N	15					16
12	13826	X	7351	-0-	-6475	-0-	7318	2	33	9	N	30	29	1			17
01	13826	X	7368	-0-	-6458	-0-	7334	2	34	9	N	31	29	1			19
02	12488	X	7074	-0-	-5414	-0-	7052	2	22	9	N	20	28	1			11
03	12245	X	7850	-0-	-4395	-0-	7826	2	24	9	N	22	27	1			6

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60109	X	50399	-0-	-9710	-0-	50399	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	46598	-0-	-10912	-0-	46598	2			N	-0-					-0-
12	56916	X	46874	-0-	-10042	-0-	46874	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	41026	-0-	-14681	-0-	41026	2			N	-0-					-0-
02	47376	X	-0-	-0-	-47376	-0-					N	-0-					-0-
03	50406	X	-0-	-0-	-50406	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					-0-
11	18540	X	468	-0-	-18072	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	981	-0-	-4258	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	992	X	183	-0-	-809	-0-	183	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
10	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	20007	2			N	-0-					-0-
11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	14284	-0-	-11849	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	14505	-0-	-11628	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	12511	-0-	-11093	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	13156	-0-	-12977	-0-	13156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	9114	X	4465	-0-	-4649	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3215	-0-	-3655	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	2392	-0-	-3684	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
*03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

10	22196	X	19691	-0-	-2505	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	19420	-0-	-1070	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	19370	-0-	-1803	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	18310	-0-	-2584	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	15974	-0-	-2590	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	17156	-0-	-2901	-0-	17156	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

10	9734	X	8339	-0-	-1395	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7896	-0-	-1104	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7973	-0-	-1048	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7389	-0-	-1632	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6623	-0-	-1273	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7232	-0-	-1107	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

10	87916	X	65567	-0-	-22349	-0-	65567	2			N	-0-					-0-
11	78570	X	72969	-0-	-5601	-0-	72969	2			N	-0-					-0-
12	73222	X	26977	-0-	-46245	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
01	71300	X	67398	-0-	-3902	-0-	67398	2			N	-0-					-0-
02	66136	X	57155	-0-	-8981	-0-	57155	2			N	-0-					-0-
03	73222	X	59617	-0-	-13605	-0-	59617	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

10	45835	X	45835	-0-	-0-	-0-	45835	2			N	-0-					-0-
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
12	50437	X	46960	-0-	-3477	-0-	46960	2			N	-0-					-0-
01	50437	X	26557	-0-	-23880	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
02	43652	X	13286	-0-	-30366	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	42355	-0-	-4610	-0-	42355	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

10	66293	X	66293	-0-	-0-	-0-	66293	2			N	-0-					-0-
11	60180	X	60180	-0-	-0-	-0-	60180	2			N	-0-					-0-
12	83421	X	52600	-0-	-30821	-0-	52600	2			N	-0-					-0-
01	73284	X	55708	-0-	-17576	-0-	55708	2			N	-0-					-0-
02	59864	X	49689	-0-	-10175	-0-	49689	2			N	-0-					-0-
03	66278	X	51394	-0-	-14884	-0-	51394	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

10	46593	X	24844	-0-	-21749	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
11	37230	X	33057	-0-	-4173	-0-	33057	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22876	-0-	22876	22876	22876	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15291	-0-	15291	38167	15291	2			N	-0-					-0-
02	65464	X	27297	-0-	-38167	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
*03	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54932	X	31237	-0-	-23695	-0-	31237	2			N	-0-					-0-
11	50460	X	-0-	-0-	-50460	-0-					N	-0-					-0-
12	50840	X	-0-	-0-	-50840	-0-					N	-0-					-0-
01	47585	X	-0-	-0-	-47585	-0-					N	-0-					-0-
02	34104	X	-0-	-0-	-34104	-0-					N	-0-					-0-
03	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4203	-0-	-1749	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2067	-0-	-3885	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	976	-0-	-4400	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28210	X	25237	-0-	-2973	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	24536	-0-	-2824	-0-	24536	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	25025	-0-	-3247	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	24485	-0-	-3787	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21806	-0-	-2358	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	23150	-0-	-2208	-0-	23150	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

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

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75113	X	59978	-0-	-15135	-0-	59978	2			N	-0-					-0-
11	83130	X	-0-	-0-	-83130	-0-					N	-0-					-0-
12	85901	X	23195	-0-	-62706	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
01	61393	X	61393	-0-	-0-	-0-	61393	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	26441	-0-	-27739	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
03	59985	X	7088	-0-	-52897	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203773	X	-0-	-0-	-203773	-0-					N	-0-					-0-
11	24350	X	24350	-0-	-0-	-0-	24350	2			N	-0-					-0-
12	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	24135	2			N	-0-					-0-
01	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	1558	-0-	-13030	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	9913	-0-	-6238	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	52328	X	40884	-0-	-11444	-0-	40884	2			N	-0-					-0-
11	45240	X	39171	-0-	-6069	-0-	39171	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	38710	-0-	-5403	-0-	38710	2			N	-0-					-0-
01	44113	X	35801	-0-	-8312	-0-	35801	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	30801	-0-	-9043	-0-	30801	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	32709	-0-	-8180	-0-	32709	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

10	21297	X	20558	-0-	-739	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	17339	-0-	-3361	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	19910	-0-	-1480	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	19389	-0-	-2001	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	17450	-0-	-1114	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18622	-0-	-1931	-0-	18622	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

10	139656	X	85142	-0-	-54514	-0-	85142	2			N	-0-					-0-
11	65058	X	65058	-0-	-0-	-0-	65058	2			N	-0-					-0-
12	64404	X	64404	-0-	-0-	-0-	64404	2			N	-0-					-0-
01	85157	X	61612	-0-	-23545	-0-	61612	2			N	-0-					-0-
02	76916	X	53516	-0-	-23400	-0-	53516	2			N	-0-					-0-
03	85157	X	55872	-0-	-29285	-0-	55872	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

10	20615	X	13223	-0-	-7392	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	14570	-0-	-8050	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	13178	-0-	-10196	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	17693	-0-	-5681	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
*03	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	25189	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

10	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5953	-0-	-185	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	3802	-0-	-9063	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	323	-0-	-11297	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	704	-0-	-12161	-0-	704	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		31856	-0-	31856	31856	31856	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8051	-0-	8051	39907	8051	2			N	-0-					-0-
02	40488	X	581	-0-	-39907	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

10	129456	X	99688	-0-	-29768	-0-	99688	2			N	-0-					-0-
11	125280	X	76182	-0-	-49098	-0-	76182	2			N	-0-					-0-
12	116219	X	74897	-0-	-41322	-0-	74897	2			N	-0-					-0-
01	105307	X	72307	-0-	-33000	-0-	72307	2			N	-0-					-0-
02	95116	X	59188	-0-	-35928	-0-	59188	2			N	-0-					-0-
03	99696	X	63512	-0-	-36184	-0-	63512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	T. A.		19743	-0-	19743	181812	19743	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		18492	-0-	18492	200304	18492	2			N	-0-					-0-
12	216870	X	16566	-0-	-200304	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	13943	-0-	-5804	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	7970	-0-	-9866	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

10	34937	X	25610	-0-	-9327	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	24934	-0-	-4406	-0-	24934	2			N	-0-					-0-
12	30318	X	19263	-0-	-11055	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	17365	-0-	-12953	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	14376	-0-	-8892	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	19794	-0-	-5967	-0-	19794	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

10	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	14209	-0-	-3551	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	13465	-0-	-6809	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	12450	-0-	-7824	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	9003	-0-	-9309	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	10619	-0-	-6896	-0-	10619	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

10	49879	X	49879	-0-	-0-	-0-	49879	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53258	X	31196	-0-	-22062	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
01	59329	X	59329	-0-	-0-	-0-	59329	2			N	-0-					-0-
02	50115	X	50115	-0-	-0-	-0-	50115	2			N	-0-					-0-
*03	52663	X	52663	-0-	-0-	-0-	52663	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

10	52312	X	52312	-0-	-0-	-0-	52312	2			N	-0-					-0-
11	52679	X	52679	-0-	-0-	-0-	52679	2			N	-0-					-0-
12	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
01	51336	X	2682	-0-	-48654	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	48468	X	26188	-0-	-22280	-0-	26188	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	34806	-0-	-18855	-0-	34806	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

10	22258	X	15210	-0-	-7048	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	6769	-0-	-14771	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	2394	-0-	-19864	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	1512	-0-	-18669	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	1116	-0-	-14816	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	673	-0-	-14548	-0-	673	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

10	61473	X	48652	-0-	-12821	-0-	48652	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	335	-0-	-59155	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	61473	X	27737	-0-	-33736	-0-	27737	2			N	-0-					-0-
01	56699	X	46043	-0-	-10656	-0-	46043	2			N	-0-					-0-
02	48636	X	39543	-0-	-9093	-0-	39543	2			N	-0-					-0-
03	48639	X	42042	-0-	-6597	-0-	42042	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 #: 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
*05	14B DENY		79573	-0-	79573	79573	79573	2			N	-0-					-0-
*06	14B DENY		110916	-0-	110916	190489	110916	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		96407	-0-	96407	286896	96407	2			N	-0-					-0-
*08	372225	X	85329	-0-	-286896	-0-	85329	2			N	-0-					-0-
09	75240	X	71075	-0-	-4165	-0-	71075	2			N	-0-					-0-
10	77748	X	65234	-0-	-12514	-0-	65234	2			N	-0-					-0-
11	75240	X	-0-	-0-	-75240	-0-					N	-0-					-0-
12	95201	X	54451	-0-	-40750	-0-	54451	2			N	-0-					-0-
01	95201	X	38894	-0-	-56307	-0-	38894	2			N	-0-					-0-
02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-					N	-0-					-0-
03	95201	X	-0-	-0-	-95201	-0-					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
10	85850	X	85850	-0-	-0-	-0-	85850	2			N	-0-					-0-
11	100050	X	73963	-0-	-26087	-0-	73963	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		75223	-0-	75223	75223	75223	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		74169	-0-	74169	149392	74169	2			N	-0-					-0-
02	212197	X	62805	-0-	-149392	-0-	62805	2			N	-0-					-0-
*03	67554	X	67554	-0-	-0-	-0-	67554	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
10	346697	X	73978	-0-	-272719	-0-	73978	2			N	-0-					-0-
11	97500	X	63677	-0-	-33823	-0-	63677	2			N	-0-					-0-
12	100750	X	61554	-0-	-39196	-0-	61554	2			N	-0-					-0-
01	100750	X	39519	-0-	-61231	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
02	75880	X	-0-	-0-	-75880	-0-					N	-0-					-0-
03	73966	X	36196	-0-	-37770	-0-	36196	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
10	12555	X	8877	-0-	-3678	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	8626	-0-	-2954	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9225	-0-	-1811	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
*03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	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
10	168439	X	36614	-0-	-131825	-0-	36614	2			N	-0-					-0-
11	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	48804	2			N	-0-					-0-
12	45849	X	37679	-0-	-8170	-0-	37679	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	504	-0-	-45345	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	3966	-0-	-41590	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	5429	-0-	-45008	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81578	X	81578	-0-	-0-	-0-	81578	2			N	-0-					-0-
11	74758	X	74758	-0-	-0-	-0-	74758	2			N	-0-					-0-
12	84537	X	74800	-0-	-9737	-0-	74800	2			N	-0-					-0-
01	84537	X	73273	-0-	-11264	-0-	73273	2			N	-0-					-0-
02	76356	X	54949	-0-	-21407	-0-	54949	2			N	-0-					-0-
03	81592	X	66424	-0-	-15168	-0-	66424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	58435	X	38726	-0-	-19709	-0-	38726	2			N	-0-					-0-
11	56550	X	35979	-0-	-20571	-0-	35979	2			N	-0-					-0-
12	46593	X	36067	-0-	-10526	-0-	36067	2			N	-0-					-0-
01	45322	X	33463	-0-	-11859	-0-	33463	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	30556	-0-	-7356	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	31335	-0-	-7384	-0-	31335	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

10	11067	X	6120	-0-	-4947	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	5742	-0-	-4968	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	5896	-0-	-3621	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6629	-0-	-2268	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
*03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

10	52173	X	42942	-0-	-9231	-0-	42942	2			N	-0-					-0-
11	46440	X	40860	-0-	-5580	-0-	40860	2			N	-0-					-0-
12	47988	X	40843	-0-	-7145	-0-	40843	2			N	-0-					-0-
01	47554	X	36111	-0-	-11443	-0-	36111	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	23392	-0-	-16284	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
*03	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

10	60814	X	60814	-0-	-0-	-0-	60814	2			N	-0-					-0-
11	58766	X	58766	-0-	-0-	-0-	58766	2			N	-0-					-0-
12	66960	X	58506	-0-	-8454	-0-	58506	2			N	-0-					-0-
01	60822	X	54458	-0-	-6364	-0-	54458	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	47505	-0-	-7431	-0-	47505	2			N	-0-					-0-
03	60822	X	47326	-0-	-13496	-0-	47326	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

10	7905	X	5838	-0-	-2067	-0-	5834	2	4	9	N	4	11	1	1	8	8
11	6960	X	6741	-0-	-219	-0-	6737	2	4	9	N	4					12
12	7037	X	5790	-0-	-1247	-0-	5786	2	4	9	N	4	9	1			7
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7413	2	4	9	N	4					11
02	6300	X	4730	-0-	-1570	-0-	4726	2	4	9	N	4					15
*03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8398	2	4	9	N	4	10	1			9

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

10	15779	X	12601	-0-	-3178	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12203	-0-	-1297	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12451	-0-	-755	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
*01	13206	X	11982	-0-	-1224	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11442	-0-	-262	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11853	-0-	-764	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18569	X	15438	-0-	-3131	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	14613	-0-	-1377	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	14294	-0-	-2229	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	13758	-0-	-2765	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	11970	-0-	-2282	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11903	-0-	-3535	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

10	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14453	-0-	-547	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	16313	-0-	-24	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16002	-0-	-614	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14253	-0-	-755	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15221	-0-	-1395	-0-	15221	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

10	33077	X	28298	-0-	-4779	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	27912	-0-	-4098	-0-	27912	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	29454	-0-	-3623	-0-	29454	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	29614	-0-	-3122	-0-	29614	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	23180	-0-	-2860	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	26144	-0-	-3306	-0-	26144	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

10	19468	X	15996	-0-	-3472	-0-	15992	2	4	9	N	4	2	8			28
11	17550	X	12209	-0-	-5341	-0-	12202	2	7	9	N	6					34
12	17019	X	12426	-0-	-4593	-0-	12420	2	6	9	N	5					39
01	15996	X	11367	-0-	-4629	-0-	11360	2	7	9	N	6	33	1	1	8	11
02	14448	X	11501	-0-	-2947	-0-	11495	2	6	9	N	5					16
03	15996	X	4344	-0-	-11652	-0-	4338	2	6	9	N	5	1	8			20

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

10	23374	X	11741	-0-	-11633	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	17412	-0-	-5208	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	18743	-0-	-4197	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	15823	-0-	-7117	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	18333	-0-	-343	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
*03	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	20924	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

10	153667	X	51738	-0-	-101929	-0-	51738	2			N	-0-					-0-
11	148710	X	-0-	-0-	-148710	-0-					N	-0-					-0-
12	81158	X	41514	-0-	-39644	-0-	41514	2			N	-0-					-0-
01	81158	X	41196	-0-	-39962	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
02	57036	X	42205	-0-	-14831	-0-	42205	2			N	-0-					-0-
03	51739	X	36236	-0-	-15503	-0-	36236	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

10	103323	X	62836	-0-	-40487	-0-	62836	2			N	-0-					-0-
11	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-					-0-
12	72075	X	28244	-0-	-43831	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
01	72075	X	57535	-0-	-14540	-0-	57535	2			N	-0-					-0-
02	60172	X	50473	-0-	-9699	-0-	50473	2			N	-0-					-0-
03	62837	X	51680	-0-	-11157	-0-	51680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	34845	2			N	-0-					-0-
11	51187	X	51187	-0-	-0-	-0-	51187	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	48515	-0-	-0-	-0-	48515	2			N	-0-					-0-
01	43175	X	43175	-0-	-0-	-0-	43175	2			N	-0-					-0-
02	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
*03	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	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
10	15624	X	15285	-0-	-339	-0-	15285	2			N	-0-					65
11	14880	X	13131	-0-	-1749	-0-	13131	2			N	-0-					65
12	15965	X	13078	-0-	-2887	-0-	13064	2	14	9	N	13	54	1			24
01	15965	X	12230	-0-	-3735	-0-	12218	2	12	9	N	11	1	8			34
02	14420	X	10218	-0-	-4202	-0-	10205	2	13	9	N	12					46
03	15283	X	10942	-0-	-4341	-0-	10928	2	14	9	N	13	37	1			22

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
10	37851	X	32066	-0-	-5785	-0-	32066	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	31191	-0-	-4269	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	28360	-0-	-6236	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	30956	-0-	-2710	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	26912	-0-	-2656	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	28147	-0-	-4093	-0-	28147	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
10	14291	X	11261	-0-	-3030	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10614	-0-	-516	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	2719	-0-	-8782	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	7953	-0-	-3300	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-					-0-
03	11253	X	10400	-0-	-853	-0-	10400	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
10	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	28733	2			N	-0-					-0-
11	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	27967	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	26840	-0-	-1246	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	26050	-0-	-2687	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	21634	-0-	-4462	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	23665	-0-	-5227	-0-	23665	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
10	11222	X	8595	-0-	-2627	-0-	8593	2	2	9	N	2	1	8			14
11	10350	X	9980	-0-	-370	-0-	9977	2	3	9	N	3					17
12	10385	X	9211	-0-	-1174	-0-	9208	2	3	9	N	3					20
01	9951	X	8279	-0-	-1672	-0-	8276	2	3	9	N	3	19	1			4
02	9324	X	6799	-0-	-2525	-0-	6796	2	3	9	N	3					7
03	10323	X	5675	-0-	-4648	-0-	5672	2	3	9	N	3					10

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
10	18290	X	15534	-0-	-2756	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15212	-0-	-388	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15773	-0-	-347	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15578	-0-	-542	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13772	-0-	-564	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14610	-0-	-1169	-0-	14610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 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
10	38817	X	38817	-0-	-0-	-0-	38817	2			N	-0-					-0-
11	43560	X	36256	-0-	-7304	-0-	36256	2			N	-0-					-0-
12	45012	X	34536	-0-	-10476	-0-	34536	2			N	-0-					-0-
01	45012	X	33626	-0-	-11386	-0-	33626	2			N	-0-					-0-
02	36204	X	29001	-0-	-7203	-0-	29001	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	30945	-0-	-7867	-0-	30945	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

10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

10	49224	X	49224	-0-	-0-	-0-	49224	2			N	-0-					-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	59117	X	30875	-0-	-28242	-0-	30875	2			N	-0-					-0-
01	55676	X	53200	-0-	-2476	-0-	53200	2			N	-0-					-0-
02	48356	X	44814	-0-	-3542	-0-	44814	2			N	-0-					-0-
03	49228	X	48403	-0-	-825	-0-	48403	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

10	48267	X	37704	-0-	-10563	-0-	37704	2			N	-0-					-0-
11	46710	X	38215	-0-	-8495	-0-	38215	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	37926	-0-	-2870	-0-	37926	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	31855	-0-	-8941	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	30537	-0-	-6311	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	27637	-0-	-11857	-0-	27637	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
11	37830	X	14276	-0-	-23554	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
12	39091	X	31351	-0-	-7740	-0-	31351	2			N	-0-					-0-
01	39091	X	17352	-0-	-21739	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
02	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	24888	-0-	-6453	-0-	24888	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

10	51150	X	44242	-0-	-6908	-0-	44242	2			N	-0-					-0-
11	54247	X	54247	-0-	-0-	-0-	54247	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	46226	-0-	-1421	-0-	46226	2			N	-0-					-0-
01	44237	X	39307	-0-	-4930	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	27707	-0-	-15329	-0-	27707	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	28939	-0-	-18708	-0-	28939	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

10	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	18651	-0-	-8079	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	19298	-0-	-6804	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	18048	-0-	-4954	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	15532	-0-	-4068	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18826	-0-	-1944	-0-	18826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38863	X	38863	-0-	-0-	-0-	38863	2			N	-0-					-0-
11	37167	X	37167	-0-	-0-	-0-	37167	2			N	-0-					-0-
12	41571	X	37225	-0-	-4346	-0-	37225	2			N	-0-					-0-
01	41168	X	35475	-0-	-5693	-0-	35475	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	30867	-0-	-4777	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	34719	-0-	-4155	-0-	34719	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

10	141701	X	54170	-0-	-87531	-0-	54170	2			N	-0-					-0-
11	137130	X	-0-	-0-	-137130	-0-					N	-0-					-0-
12	78616	X	39596	-0-	-39020	-0-	39596	2			N	-0-					-0-
01	78616	X	43543	-0-	-35073	-0-	43543	2			N	-0-					-0-
02	56364	X	46270	-0-	-10094	-0-	46270	2			N	-0-					-0-
03	54157	X	38748	-0-	-15409	-0-	38748	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

10	11997	X	3480	-0-	-8517	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	3818	-0-	-7792	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	562	-0-	-11435	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

10	14632	X	12242	-0-	-2390	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11468	-0-	-1552	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11662	-0-	-955	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10310	-0-	-918	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11396	-0-	-849	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

10	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	8807	-0-	-1547	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7063	-0-	-2289	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9803	-0-	-551	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		72680	-0-	72680	72680	72680	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		81692	-0-	81692	154372	81692	2			N	-0-					-0-
02	217826	X	63454	-0-	-154372	-0-	63454	2			N	-0-					-0-
*03	64022	X	64022	-0-	-0-	-0-	64022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	T. A.		75993	-0-	75993	75993	75993	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		83617	-0-	83617	159610	83617	2			N	-0-					-0-
12	242039	X	82429	-0-	-159610	-0-	82429	2			N	-0-					-0-
01	89491	X	89491	-0-	-0-	-0-	89491	2			N	-0-					-0-
02	78036	X	68453	-0-	-9583	-0-	68453	2			N	-0-					-0-
03	86397	X	76915	-0-	-9482	-0-	76915	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF.12111 - 13497

10	17794	X	17445	-0-	-349	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
11	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11840	-0-	-2234	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	13080	-0-	-4373	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10552	-0-	-8488	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	5809	-0-	-15271	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

10	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	27133	2			N	-0-					-0-
11	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	23764	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	25511	-0-	-4032	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	20620	-0-	-8923	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	23451	-0-	-3233	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	20582	-0-	-6543	-0-	20582	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

10	13609	X	9953	-0-	-3656	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12449	-0-	-721	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
01	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10377	-0-	-1243	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12521	-0-	-344	-0-	12521	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

10	15531	X	10875	-0-	-4656	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11487	-0-	-1053	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	10952	-0-	-2006	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	8829	-0-	-4129	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	5892	-0-	-4832	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8866	-0-	-3007	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

10	210366	X	116258	-0-	-94108	-0-	116258	2			N	-0-					-0-
11	128430	X	-0-	-0-	-128430	-0-					N	-0-					-0-
12	214489	X	-0-	-0-	-214489	-0-					N	-0-					-0-
01	214489	X	164352	-0-	-50137	-0-	164352	2			N	-0-					-0-
02	193732	X	159196	-0-	-34536	-0-	159196	2			N	-0-					-0-
*03	119945	X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	1953	X	421	-0-	-1532	-0-	419	2	2	9	N	2	7	1			3
11	1890	X	1585	-0-	-305	-0-	1583	2	2	9	N	2					5
12	2759	X	755	-0-	-2004	-0-	754	2	1	9	N	1	5	1			1
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1					2
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	1					3
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	3	1			1

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
*10	187209	X	-0-	-0-	-187209	-0-					N	-0-					-0-
*11	181170	X	-0-	-0-	-181170	-0-					N	-0-					-0-
*12	187209	X	25601	-0-	-161608	-0-	25601	2			N	-0-					-0-
*01	187209	X	62600	-0-	-124609	-0-	62600	2			N	-0-					-0-
*02	169092	X	87323	-0-	-81769	-0-	87323	2			N	-0-					-0-
*03	187209	X	101816	-0-	-85393	-0-	101816	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
10	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11723	-0-	-247	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11616	-0-	-753	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10720	-0-	-228	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10972	-0-	-1149	-0-	10972	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
10	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21369	2	4	9	N	4	1	8			23
11	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	19700	2	8	9	N	7					30
12	22258	X	19312	-0-	-2946	-0-	19305	2	7	9	N	6					36
01	22165	X	19011	-0-	-3154	-0-	19002	2	9	9	N	8	32	1	1	8	11
02	19544	X	17186	-0-	-2358	-0-	17178	2	8	9	N	7	1	8			17
03	21359	X	18310	-0-	-3049	-0-	18301	2	9	9	N	8	1	8			24

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
10	41757	X	24537	-0-	-17220	-0-	24537	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	35073	-0-	-4317	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
12	38874	X	32549	-0-	-6325	-0-	32549	2			N	-0-					-0-
01	38874	X	23314	-0-	-15560	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	18936	-0-	-16176	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	2834	-0-	-33405	-0-	2834	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
10	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
11	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	4553	-0-	-4809	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	5199	-0-	-4163	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6094	-0-	-2782	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5487	-0-	-4340	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	10	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					11
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	6	1			6
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	3100	N	5717	-0-	2617	2617	5717	2			N	-0-	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10390	-0-	-398	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10292	-0-	-1829	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	8865	-0-	-2083	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9724	-0-	-2397	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23343	X	23065	-0-	-278	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	21113	-0-	-1867	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	20874	-0-	-2872	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	12741	-0-	-11005	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	16341	-0-	-5051	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	20720	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19468	X	8582	-0-	-10886	-0-	8562	2	20	9	N	18	43	1	2	8	27
11	16350	X	8226	-0-	-8124	-0-	8197	2	29	9	N	26					53
12	11470	X	8635	-0-	-2835	-0-	8625	2	10	9	N	9	40	1			22
01	10912	X	7592	-0-	-3320	-0-	7564	2	28	9	N	25	34	1	1	8	12
02	9268	X	4696	-0-	-4572	-0-	4685	2	11	9	N	10					22
03	8649	X	3640	-0-	-5009	-0-	3620	2	20	9	N	18	28	1			12

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95511	X	77701	-0-	-17810	-0-	77701	2			N	-0-					-0-
11	89460	X	-0-	-0-	-89460	-0-					N	-0-					-0-
12	92442	X	37907	-0-	-54535	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
01	80321	X	79364	-0-	-957	-0-	79364	2			N	-0-					-0-
02	72548	X	71939	-0-	-609	-0-	71939	2			N	-0-					-0-
03	77686	X	76506	-0-	-1180	-0-	76506	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51732	X	51732	-0-	-0-	-0-	51732	2			N	-0-					-0-
11	160433	X	160433	-0-	-0-	-0-	160433	2			N	-0-					-0-
12	130293	X	130293	-0-	-0-	-0-	130293	2			N	-0-					-0-
01	123469	X	123469	-0-	-0-	-0-	123469	2			N	-0-					-0-
02	99765	X	99765	-0-	-0-	-0-	99765	2			N	-0-					-0-
*03	107419	X	107419	-0-	-0-	-0-	107419	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	19058	-0-	-4626	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	17769	-0-	-4161	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	18885	-0-	-2319	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	18213	-0-	-2061	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	14717	-0-	-2979	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17904	-0-	-1161	-0-	17904	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	10752	-0-	-3768	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37200	X	35764	-0-	-1436	-0-	35764	2			N	-0-					-0-
11	36000	X	31371	-0-	-4629	-0-	31371	2			N	-0-					-0-
12	37200	X	29943	-0-	-7257	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
01	36301	X	31256	-0-	-5045	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	28542	-0-	-4246	-0-	28542	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	30573	-0-	-5201	-0-	30573	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

10	30848	X	30848	-0-	-0-	-0-	30848	2			N	-0-					-0-
11	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
12	41757	X	-0-	-0-	-41757	-0-					N	-0-					-0-
01	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-					-0-
02	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
03	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

10	88288	X	59494	-0-	-28794	-0-	59494	2			N	-0-					-0-
11	85440	X	59943	-0-	-25497	-0-	59943	2			N	-0-					-0-
12	76694	X	61663	-0-	-15031	-0-	61663	2			N	-0-					-0-
01	70804	X	33829	-0-	-36975	-0-	33829	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	22661	-0-	-34711	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
03	61938	X	19909	-0-	-42029	-0-	19909	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7042	-0-	-1080	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
*03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

10	49569	X	40635	-0-	-8934	-0-	40635	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	38147	-0-	-5593	-0-	38147	2			N	-0-					-0-
12	44795	X	38343	-0-	-6452	-0-	38343	2			N	-0-					-0-
01	44795	X	36726	-0-	-8069	-0-	36726	2			N	-0-					-0-
02	38136	X	23778	-0-	-14358	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
03	40641	X	36226	-0-	-4415	-0-	36226	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		17697	-0-	17697	17697	17697	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		39156	-0-	39156	56853	39156	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29558	-0-	29558	86411	29558	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

10	19809	X	1029	-0-	-18780	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17557	-0-	-1613	-0-	17557	2			N	-0-					-0-
12	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	11634	-0-	-3066	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12079	-0-	-4196	-0-	12079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45384	X	30851	-0-	-14533	-0-	30851	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	29298	-0-	-6852	-0-	29298	2			N	-0-					-0-
12	33759	X	29158	-0-	-4601	-0-	29158	2			N	-0-					-0-
01	32395	X	28322	-0-	-4073	-0-	28322	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	23351	-0-	-5545	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	27027	-0-	-3818	-0-	27027	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8897	2	13	9	N	12					18
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8837	2	13	9	N	12	21	1			9
12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9784	2	13	9	N	12					21
01	8091	X	7051	-0-	-1040	-0-	7038	2	13	9	N	12	24	1			9
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7319	2	14	9	N	13					22
03	8091	X	7634	-0-	-457	-0-	7619	2	15	9	N	14	21	1			15

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78562	X	78562	-0-	-0-	-0-	78562	2			N	-0-					-0-
11	62042	X	62042	-0-	-0-	-0-	62042	2			N	-0-					-0-
12	70649	X	59221	-0-	-11428	-0-	59221	2			N	-0-					-0-
01	78554	X	50425	-0-	-28129	-0-	50425	2			N	-0-					-0-
02	70952	X	43343	-0-	-27609	-0-	43343	2			N	-0-					-0-
03	78554	X	50660	-0-	-27894	-0-	50660	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68448	X	48677	-0-	-19771	-0-	48677	2			N	-0-					-0-
11	61650	X	60014	-0-	-1636	-0-	60014	2			N	-0-					-0-
12	60099	X	60099	-0-	-0-	-0-	60099	2			N	-0-					-0-
01	54436	X	45710	-0-	-8726	-0-	45710	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	39028	-0-	-11512	-0-	39028	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	40965	-0-	-14990	-0-	40965	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
11	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	4496	-0-	-8741	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	4285	-0-	-8952	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	4463	-0-	-7493	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23529	X	15294	-0-	-8235	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	13043	-0-	-5227	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	8899	-0-	-13142	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	12744	-0-	-9297	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	9590	-0-	-10318	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	8042	-0-	-7241	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18755	X	16094	-0-	-2661	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	15373	-0-	-2777	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	14288	-0-	-3723	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
01	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11273	-0-	-3259	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	51553	X	26443	-0-	-25110	-0-	26443	2			N	-0-					-0-
11	27871	X	27871	-0-	-0-	-0-	27871	2			N	-0-					-0-
12	31058	X	31058	-0-	-0-	-0-	31058	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	28458	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	10514	-0-	-15498	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	3994	-0-	-27068	-0-	3994	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
10	6665	X	5022	-0-	-1643	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6035	-0-	-847	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6416	-0-	-466	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
*03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	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
10	87009	X	87009	-0-	-0-	-0-	87009	2			N	-0-					-0-
11	70872	X	70872	-0-	-0-	-0-	70872	2			N	-0-					-0-
12	126294	X	73104	-0-	-53190	-0-	73104	2			N	-0-					-0-
01	103974	X	51588	-0-	-52386	-0-	51588	2			N	-0-					-0-
02	79744	X	45631	-0-	-34113	-0-	45631	2			N	-0-					-0-
03	87017	X	66557	-0-	-20460	-0-	66557	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
10	16647	X	15039	-0-	-1608	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14138	-0-	-1972	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	11645	-0-	-4630	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	8925	-0-	-7350	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	8455	-0-	-6245	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
*03	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	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
10	77686	X	60213	-0-	-17473	-0-	60213	2			N	-0-					-0-
11	75180	X	60	-0-	-75120	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	66185	X	39564	-0-	-26621	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
01	65317	X	61654	-0-	-3663	-0-	61654	2			N	-0-					-0-
02	56196	X	52894	-0-	-3302	-0-	52894	2			N	-0-					-0-
03	60202	X	32569	-0-	-27633	-0-	32569	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
10	73636	X	73636	-0-	-0-	-0-	73636	2			N	-0-					-0-
11	68257	X	68257	-0-	-0-	-0-	68257	2			N	-0-					-0-
12	93217	X	61889	-0-	-31328	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
01	93217	X	57814	-0-	-35403	-0-	57814	2			N	-0-					-0-
02	79912	X	47654	-0-	-32258	-0-	47654	2			N	-0-					-0-
03	73625	X	50412	-0-	-23213	-0-	50412	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21858	X	21858	-0-	-0-	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	14529	-0-	-5031	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	14634	-0-	-6136	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	17477	-0-	-4316	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	12144	-0-	-7540	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	11508	-0-	-10285	-0-	11508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4039	-0-	-2597	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

10	108674	X	108674	-0-	-0-	-0-	108674	2			N	-0-					-0-
11	93165	X	93165	-0-	-0-	-0-	93165	2			N	-0-					-0-
12	140678	X	87305	-0-	-53373	-0-	87305	2			N	-0-					-0-
01	120156	X	95108	-0-	-25048	-0-	95108	2			N	-0-					-0-
02	104216	X	76153	-0-	-28063	-0-	76153	2			N	-0-					-0-
03	108686	X	85750	-0-	-22936	-0-	85750	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

10	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	3392	1	24209	2	N	-0-					-0-
11	27200	X	27200	-0-	-0-	-0-	3385	1	23815	2	N	-0-					-0-
12	28094	X	28094	-0-	-0-	-0-	2867	1	25227	2	N	-0-					-0-
01	27993	X	27093	-0-	-900	-0-	3238	1	23855	2	N	-0-					-0-
02	25284	X	24084	-0-	-1200	-0-	3016	1	21068	2	N	-0-					-0-
03	27993	X	26425	-0-	-1568	-0-	3577	1	22848	2	N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

10	348318	X	44585	-0-	-303733	-0-	44585	2			N	-0-					-0-
11	57270	X	42581	-0-	-14689	-0-	42581	2			N	-0-					-0-
12	51460	X	42344	-0-	-9116	-0-	42344	2			N	-0-					-0-
01	50344	X	40005	-0-	-10339	-0-	40005	2			N	-0-					-0-
02	42476	X	34469	-0-	-8007	-0-	34469	2			N	-0-					-0-
03	44578	X	36479	-0-	-8099	-0-	36479	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
01	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	32059	2			N	-0-					-0-
02	28068	X	28068	-0-	-0-	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
*03	25027	X	25027	-0-	-0-	-0-	25027	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
11	31144	X	31144	-0-	-0-	-0-	31144	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	29171	-0-	-0-	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
01	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	27861	2			N	-0-					-0-
02	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
*03	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	22277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 9712 - 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
10	34317	X	26053	-0-	-8264	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	25653	-0-	-7557	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	20036	-0-	-14281	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	17853	-0-	-13798	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	16543	-0-	-8657	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	10422	-0-	-16083	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

10	89125	X	70184	-0-	-18941	-0-	70184	2			N	-0-					-0-
11	82530	X	77	-0-	-82453	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	80879	X	31615	-0-	-49264	-0-	31615	2			N	-0-					-0-
01	77438	X	74090	-0-	-3348	-0-	74090	2			N	-0-					-0-
02	66808	X	61935	-0-	-4873	-0-	61935	2			N	-0-					-0-
03	70184	X	64330	-0-	-5854	-0-	64330	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

10	9579	X	7821	-0-	-1758	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	5184	-0-	-4086	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	4955	-0-	-3043	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	2979	-0-	-4833	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3316	-0-	-3740	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	2466	-0-	-5346	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

10	41292	X	20953	-0-	-20339	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
11	39960	X	12130	-0-	-27830	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	17109	-0-	-10450	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	6635	-0-	-20118	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	-0-	-0-	-18928	-0-					N	-0-					-0-
03	20956	X	3626	-0-	-17330	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

10	77436	X	77436	-0-	-0-	-0-	77436	2			N	-0-					-0-
11	81510	X	70853	-0-	-10657	-0-	70853	2			N	-0-					-0-
12	84227	X	58114	-0-	-26113	-0-	58114	2			N	-0-					-0-
01	84227	X	63777	-0-	-20450	-0-	63777	2			N	-0-					-0-
02	70364	X	57411	-0-	-12953	-0-	57411	2			N	-0-					-0-
03	77438	X	55080	-0-	-22358	-0-	55080	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

10	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10111	-0-	-1638	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
01	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
02	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
*03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	18291	2	3	9	N	3	3	8			41
11	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					41
12	20584	X	15870	-0-	-4714	-0-	15858	2	12	9	N	11	47	1			5
01	19313	X	15004	-0-	-4309	-0-	15001	2	3	9	N	3	2	8			6
02	16772	X	13341	-0-	-3431	-0-	13339	2	2	9	N	2	1	8			7
03	18290	X	12907	-0-	-5383	-0-	12904	2	3	9	N	3	2	8			8

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

10	13268	X	6702	-0-	-6566	-0-	6599	2	103	9	N	94	145	1	2	8	104
11	9540	X	2245	-0-	-7295	-0-	2175	2	70	9	N	64					168
12	6138	X	4464	-0-	-1674	-0-	4308	2	156	9	N	142	159	1			151
01	6138	X	4508	-0-	-1630	-0-	4334	2	174	9	N	158	125	1	3	8	181
02	5544	X	1410	-0-	-4134	-0-	1266	2	144	9	N	131	162	1	2	8	148
03	6138	X	210	-0-	-5928	-0-	80	2	130	9	N	118	161	1	2	8	103

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

10	47957	X	39225	-0-	-8732	-0-	39225	2			N	-0-					-0-
11	43380	X	32270	-0-	-11110	-0-	32270	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	29700	-0-	-13638	-0-	29700	2			N	-0-					-0-
01	41633	X	22975	-0-	-18658	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	29443	-0-	-5977	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
03	39215	X	28993	-0-	-10222	-0-	28993	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

10	49910	X	45971	-0-	-3939	-0-	45971	2			N	-0-					-0-
11	48120	X	157	-0-	-47963	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	30782	-0-	-17733	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
01	47089	X	44530	-0-	-2559	-0-	44530	2			N	-0-					-0-
02	42532	X	41395	-0-	-1137	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
03	45973	X	42663	-0-	-3310	-0-	42663	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

10	57288	X	45556	-0-	-11732	-0-	45556	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	40935	-0-	-12915	-0-	40935	2			N	-0-					-0-
12	54126	X	38162	-0-	-15964	-0-	38162	2			N	-0-					-0-
01	54126	X	37345	-0-	-16781	-0-	37345	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	32160	-0-	-12808	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	33284	-0-	-12286	-0-	33284	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2289	2	6	9	N	5	6	1			1
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4044	2	35	9	N	32	19	1			14
12	5394	X	3681	-0-	-1713	-0-	3641	2	40	9	N	36	22	1			28
01	5394	X	2869	-0-	-2525	-0-	2827	2	42	9	N	38	34	1			32
02	3920	X	2097	-0-	-1823	-0-	2083	2	14	9	N	13	21	1			24
*03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4668	2	21	9	N	19	19	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	40393	X	34361	-0-	-6032	-0-	34361	2			N	-0-					-0-
11	39090	X	36667	-0-	-2423	-0-	36667	2			N	-0-					-0-
12	40393	X	22229	-0-	-18164	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
01	38223	X	10351	-0-	-27872	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	20897	-0-	-13319	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	30117	-0-	-7765	-0-	30117	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

10	97961	X	97961	-0-	-0-	-0-	97961	2			N	-0-					-0-
11	107430	X	82771	-0-	-24659	-0-	82771	2			N	-0-					-0-
12	111011	X	86796	-0-	-24215	-0-	86796	2			N	-0-					-0-
01	111011	X	82130	-0-	-28881	-0-	82130	2			N	-0-					-0-
02	88480	X	65890	-0-	-22590	-0-	65890	2			N	-0-					-0-
03	97960	X	73660	-0-	-24300	-0-	73660	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	8123	-0-	-5765	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	8241	-0-	-5337	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	7295	-0-	-3653	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8209	-0-	-3912	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

10	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14541	-0-	-2139	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
12	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	14801	-0-	-3334	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
02	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	16569	-0-	-2403	-0-	16569	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

10	53692	X	43073	-0-	-10619	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
11	56280	X	50876	-0-	-5404	-0-	50876	2			N	-0-					-0-
12	55180	X	44103	-0-	-11077	-0-	44103	2			N	-0-					-0-
01	55180	X	39272	-0-	-15908	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
02	47488	X	33629	-0-	-13859	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
03	52576	X	35523	-0-	-17053	-0-	35523	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

10	T. A.		17611	-0-	17611	221978	17611	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		20446	-0-	20446	242424	20446	2			N	-0-					-0-
12	257571	X	15147	-0-	-242424	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	7599	-0-	-18286	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
03	21142	X	18185	-0-	-2957	-0-	18185	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

10	30642	X	30642	-0-	-0-	-0-	30642	2			N	-0-					-0-
11	29566	X	29566	-0-	-0-	-0-	29566	2			N	-0-					-0-
12	41044	X	26315	-0-	-14729	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
01	36270	X	28769	-0-	-7501	-0-	28769	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	25313	-0-	-3275	-0-	25313	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	23934	-0-	-6694	-0-	23934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 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
10	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	19192	-0-	-1640	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	20378	-0-	-454	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16787	-0-	-1021	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	17011	-0-	-2178	-0-	17011	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29233	X	24563	-0-	-4670	-0-	24563	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	22578	-0-	-3042	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22706	-0-	-3768	-0-	22706	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	21927	-0-	-4547	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	16627	-0-	-6361	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	20713	-0-	-3839	-0-	20713	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56389	X	44959	-0-	-11430	-0-	44959	2			N	-0-					-0-
11	51660	X	-0-	-0-	-51660	-0-					N	-0-					-0-
12	50902	X	29737	-0-	-21165	-0-	29737	2			N	-0-					-0-
01	49755	X	46168	-0-	-3587	-0-	46168	2			N	-0-					-0-
02	43960	X	35811	-0-	-8149	-0-	35811	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	44203	-0-	-747	-0-	44203	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
11	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-					-0-
12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	19813	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	9323	-0-	-9184	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	11789	-0-	-9743	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	8073	-0-	-15766	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33201	X	27178	-0-	-6023	-0-	27178	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	25662	-0-	-4098	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	22311	-0-	-8441	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	19869	-0-	-10883	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	17212	-0-	-7344	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	21288	-0-	-5899	-0-	21288	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116874	X	116874	-0-	-0-	-0-	116874	2			N	-0-					-0-
11	109293	X	109293	-0-	-0-	-0-	109293	2			N	-0-					-0-
12	125271	X	105143	-0-	-20128	-0-	105143	2			N	-0-					-0-
01	125271	X	99833	-0-	-25438	-0-	99833	2			N	-0-					-0-
02	113148	X	83387	-0-	-29761	-0-	83387	2			N	-0-					-0-
03	116870	X	83463	-0-	-33407	-0-	83463	2			N	-0-					-0-

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
10	93759	X	93759	-0-	-0-	-0-	93759	2			N	-0-					-0-
11	67590	X	-0-	-0-	-67590	-0-					N	-0-					-0-
12	66712	X	44392	-0-	-22320	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
01	104102	X	104102	-0-	-0-	-0-	104102	2			N	-0-					-0-
02	89994	X	89994	-0-	-0-	-0-	89994	2			N	-0-					-0-
03	93744	X	67061	-0-	-26683	-0-	67061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
11	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	14125	-0-	-6521	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	13310	-0-	-4639	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13855	-0-	-2217	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13313	-0-	-3520	-0-	13313	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

10	35526	X	28510	-0-	-7016	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
11	34380	X	28316	-0-	-6064	-0-	28316	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	25121	-0-	-10405	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	10911	-0-	-19934	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	15902	-0-	-10530	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	5070	-0-	-24194	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

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-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

10	27025	X	27025	-0-	-0-	-0-	27025	2			N	-0-					-0-
11	115860	X	89450	-0-	-26410	-0-	89450	2			N	-0-					-0-
12	119722	X	88266	-0-	-31456	-0-	88266	2			N	-0-					-0-
01	119722	X	80465	-0-	-39257	-0-	80465	2			N	-0-					-0-
02	92540	X	67295	-0-	-25245	-0-	67295	2			N	-0-					-0-
03	92442	X	63019	-0-	-29423	-0-	63019	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

10	129084	X	100263	-0-	-28821	-0-	100263	2			N	-0-					-0-
11	124920	X	248	-0-	-124672	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	119257	X	50412	-0-	-68845	-0-	50412	2			N	-0-					-0-
01	111569	X	89277	-0-	-22292	-0-	89277	2			N	-0-					-0-
02	96264	X	22690	-0-	-73574	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
03	100254	X	73610	-0-	-26644	-0-	73610	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

10	35464	X	31105	-0-	-4359	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	32668	-0-	-1292	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	31897	-0-	-3195	-0-	31897	2			N	-0-					-0-
01	33573	X	29680	-0-	-3893	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
02	30492	X	27951	-0-	-2541	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
03	33759	X	26770	-0-	-6989	-0-	26770	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

10	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
11	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	16686	-0-	-11617	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	10438	-0-	-14393	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	3398	-0-	-16650	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	11196	-0-	-8179	-0-	11196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	44392	X	41718	-0-	-2674	-0-	41718	2			N	-0-					-0-
11	42960	X	39276	-0-	-3684	-0-	39276	2			N	-0-					-0-
12	42408	X	40312	-0-	-2096	-0-	40312	2			N	-0-					-0-
01	41726	X	37231	-0-	-4495	-0-	37231	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	35072	-0-	-2616	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	36335	-0-	-5391	-0-	36335	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
10	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
11	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	8107	-0-	-4789	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10467	-0-	-1034	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10364	-0-	-24	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8243	-0-	-3258	-0-	8243	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
10	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	22283	2			N	-0-					-0-
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	20576	-0-	-8254	-0-	20576	2			N	-0-					-0-
01	28830	X	20597	-0-	-8233	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	18867	-0-	-7173	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	20169	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
10	93248	X	76328	-0-	-16920	-0-	76328	2			N	-0-					-0-
11	88230	X	-0-	-0-	-88230	-0-					N	-0-					-0-
12	91171	X	39868	-0-	-51303	-0-	39868	2			N	-0-					-0-
01	78089	X	77154	-0-	-935	-0-	77154	2			N	-0-					-0-
02	70532	X	64725	-0-	-5807	-0-	64725	2			N	-0-					-0-
03	76322	X	69058	-0-	-7264	-0-	69058	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
10	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
11	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	11269	-0-	-5099	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	12435	-0-	-3933	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11484	-0-	-3300	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
*03	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			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	152250	X	57978	-0-	-94272	-0-	57978	2			N	-0-					-0-
*05	157325	X	86021	-0-	-71304	-0-	86021	2			N	-0-					-0-
06	152250	X	75873	-0-	-76377	-0-	75873	2			N	-0-					-0-
07	157325	X	73932	-0-	-83393	-0-	73932	2			N	-0-					-0-
08	157325	X	66313	-0-	-91012	-0-	66313	2			N	-0-					-0-
09	84120	X	61774	-0-	-22346	-0-	61774	2			N	-0-					-0-
10	86924	X	61460	-0-	-25464	-0-	61460	2			N	-0-					-0-
11	75870	X	-0-	-0-	-75870	-0-					N	-0-					-0-
12	73935	X	43432	-0-	-30503	-0-	43432	2			N	-0-					-0-
01	66309	X	64207	-0-	-2102	-0-	64207	2			N	-0-					-0-
02	57652	X	54503	-0-	-3149	-0-	54503	2			N	-0-					-0-
03	61473	X	51900	-0-	-9573	-0-	51900	2			N	-0-					-0-

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
*10	187209	X	93669	-0-	-93540	-0-	93669	2			N	-0-					-0-
*11	181170	X	-0-	-0-	-181170	-0-					N	-0-					-0-
*12	50693	X	50693	-0-	-0-	-0-	50693	2			N	-0-					-0-
*01	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	72011	2			N	-0-					-0-
*02	89167	X	89167	-0-	-0-	-0-	89167	2			N	-0-					-0-
*03	101572	X	101572	-0-	-0-	-0-	101572	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

10	22599	X	18407	-0-	-4192	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	17760	-0-	-2880	-0-	17760	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17606	-0-	-3009	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	17410	-0-	-3205	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16993	-0-	-731	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16836	-0-	-1578	-0-	16836	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

10	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	59923	2			N	-0-					-0-
11	59734	X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			N	-0-					-0-
12	50524	X	50524	-0-	-0-	-0-	50524	2			N	-0-					-0-
01	59923	X	48726	-0-	-11197	-0-	48726	2			N	-0-					-0-
02	55748	X	38496	-0-	-17252	-0-	38496	2			N	-0-					-0-
03	61721	X	41066	-0-	-20655	-0-	41066	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

10	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
11	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7189	-0-	-3816	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	7435	-0-	-3880	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	5570	-0-	-4650	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9036	-0-	-2279	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

10	45198	X	39000	-0-	-6198	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	36358	-0-	-7382	-0-	36358	2			N	-0-					-0-
12	43245	X	36499	-0-	-6746	-0-	36499	2			N	-0-					-0-
01	42222	X	34931	-0-	-7291	-0-	34931	2			N	-0-					-0-
02	36288	X	31552	-0-	-4736	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	33489	-0-	-5509	-0-	33489	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

10	91656	X	91656	-0-	-0-	-0-	91656	2			N	-0-					-0-
11	143190	X	-0-	-0-	-143190	-0-					N	-0-					-0-
12	138818	X	66023	-0-	-72795	-0-	66023	2			N	-0-					-0-
01	137919	X	132122	-0-	-5797	-0-	132122	2			N	-0-					-0-
02	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	122222	2			N	-0-					-0-
*03	129881	X	129881	-0-	-0-	-0-	129881	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

10	56885	X	45754	-0-	-11131	-0-	45754	2			N	-0-					-0-
11	53370	X	41591	-0-	-11779	-0-	41591	2			N	-0-					-0-
12	52421	X	42493	-0-	-9928	-0-	42493	2			N	-0-					-0-
01	48918	X	40871	-0-	-8047	-0-	40871	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	34595	-0-	-8217	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	36141	-0-	-9615	-0-	36141	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
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
12	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23968	X	-0-	-0-	-23968	-0-					N	-0-					-0-
03	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

10	82181	X	66363	-0-	-15818	-0-	66363	2			N	-0-					-0-
11	75570	X	-0-	-0-	-75570	-0-					N	-0-					-0-
12	71827	X	1922	-0-	-69905	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	66371	X	63845	-0-	-2526	-0-	63845	2			N	-0-					-0-
02	59948	X	59456	-0-	-492	-0-	59456	2			N	-0-					-0-
03	66371	X	55070	-0-	-11301	-0-	55070	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

10	41571	X	41571	-0-	-0-	-0-	41571	2			N	-0-					-0-
11	48420	X	-0-	-0-	-48420	-0-					N	-0-					-0-
12	50034	X	27923	-0-	-22111	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
01	50034	X	43750	-0-	-6284	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	23832	-0-	-13716	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	8957	-0-	-32614	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

10	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
11	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16424	-0-	-2796	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16714	-0-	-2103	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	12399	-0-	-4597	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	14997	-0-	-3820	-0-	14997	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

10	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	32813	2			N	-0-					-0-
11	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	30887	2			N	-0-					-0-
12	35712	X	30656	-0-	-5056	-0-	30656	2			N	-0-					-0-
01	35712	X	29530	-0-	-6182	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	24650	-0-	-6150	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	29133	-0-	-3665	-0-	29133	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	331	-0-	-8318	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	532	-0-	-8117	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1689	-0-	-2930	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

10	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	60150	2			N	-0-					-0-
11	68778	X	68778	-0-	-0-	-0-	68778	2			N	-0-					-0-
12	50745	X	50745	-0-	-0-	-0-	50745	2			N	-0-					-0-
01	60140	X	48720	-0-	-11420	-0-	48720	2			N	-0-					-0-
02	64204	X	38339	-0-	-25865	-0-	38339	2			N	-0-					-0-
03	71083	X	37459	-0-	-33624	-0-	37459	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55769	X	33527	-0-	-22242	-0-	33527	2			N	-0-					-0-
11	53970	X	44389	-0-	-9581	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	37945	-0-	-6633	-0-	37945	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	18182	-0-	-24505	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	19334	-0-	-22106	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	20101	-0-	-25779	-0-	20101	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	6572	-0-	-3875	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5160	-0-	-2730	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	2683	-0-	-5470	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	50	-0-	-8103	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	227	-0-	-6969	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97364	X	97364	-0-	-0-	-0-	97364	2			N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	105400	X	46447	-0-	-58953	-0-	46447	2			N	-0-					-0-
01	104315	X	86879	-0-	-17436	-0-	86879	2			N	-0-					-0-
02	90636	X	82007	-0-	-8629	-0-	82007	2			N	-0-					-0-
03	97371	X	82507	-0-	-14864	-0-	82507	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	15574	-0-	-1166	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16637	-0-	-943	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17287	-0-	-879	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	16820	-0-	-1346	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	12885	-0-	-3187	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12326	-0-	-4972	-0-	12326	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38998	X	35532	-0-	-3466	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	36116	-0-	-1624	-0-	36116	2			N	-0-					-0-
12	38905	X	38189	-0-	-716	-0-	38189	2			N	-0-					-0-
01	43504	X	43504	-0-	-0-	-0-	43504	2			N	-0-					-0-
02	45190	X	45190	-0-	-0-	-0-	45190	2			N	-0-					-0-
03	38192	X	33882	-0-	-4310	-0-	33882	2			N	-0-					-0-

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
10	39153	X	26891	-0-	-12262	-0-	26891	2			N	-0-					-0-
11	34770	X	26133	-0-	-8637	-0-	26133	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	25512	-0-	-7286	-0-	25512	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	24054	-0-	-6481	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	21208	-0-	-4664	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	22478	-0-	-4523	-0-	22478	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

10	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	44669	2			N	-0-					-0-
11	42390	X	41462	-0-	-928	-0-	41462	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	40586	-0-	-3465	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
01	44671	X	7914	-0-	-36757	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	175	-0-	-40173	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	212	-0-	-44459	-0-	212	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

10	22320	X	9260	-0-	-13060	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	12420	-0-	-7500	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	9095	-0-	-11303	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	2586	-0-	-17192	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9713	-0-	-1879	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	8107	-0-	-4727	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	262	-0-	-18524	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
02	16968	X	-0-	-0-	-16968	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	218	-0-	-526	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

10	68768	X	34995	-0-	-33773	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
11	36810	X	29384	-0-	-7426	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25533	-0-	25533	25533	25533	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19958	-0-	19958	45491	19958	2			N	-0-					-0-
02	45491	X	-0-	-0-	-45491	-0-					N	-0-					-0-
*03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

10	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
11	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
12	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
01	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	11127	-0-	-2453	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	15300	-0-	-14	-0-	15300	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

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-

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
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
11	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	6698	-0-	-4803	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	5973	-0-	-2903	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5318	-0-	-4509	-0-	5318	2			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
10	93031	X	66114	-0-	-26917	-0-	66114	2			N	-0-					-0-
11	90030	X	54275	-0-	-35755	-0-	54275	2			N	-0-					-0-
12	93031	X	64627	-0-	-28404	-0-	64627	2			N	-0-					-0-
01	73377	X	59383	-0-	-13994	-0-	59383	2			N	-0-					-0-
02	61488	X	48603	-0-	-12885	-0-	48603	2			N	-0-					-0-
03	66123	X	55239	-0-	-10884	-0-	55239	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
10	43673	X	43673	-0-	-0-	-0-	43673	2			N	-0-					-0-
11	58740	X	29	-0-	-58711	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	60698	X	30213	-0-	-30485	-0-	30213	2			N	-0-					-0-
01	60698	X	45753	-0-	-14945	-0-	45753	2			N	-0-					-0-
02	53032	X	40200	-0-	-12832	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	41480	-0-	-2199	-0-	41480	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
10	98843	X	98843	-0-	-0-	-0-	98843	2			N	-0-					-0-
11	99270	X	-0-	-0-	-99270	-0-					N	-0-					-0-
12	108407	X	54166	-0-	-54241	-0-	54166	2			N	-0-					-0-
01	108407	X	102192	-0-	-6215	-0-	102192	2			N	-0-					-0-
02	97916	X	80328	-0-	-17588	-0-	80328	2			N	-0-					-0-
03	98828	X	90094	-0-	-8734	-0-	90094	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
10	51615	X	38077	-0-	-13538	-0-	38077	2			N	-0-					-0-
11	46350	X	35059	-0-	-11291	-0-	35059	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	35113	-0-	-9620	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
01	41912	X	31479	-0-	-10433	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	28202	-0-	-9654	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	28641	-0-	-9427	-0-	28641	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
10	50468	X	44868	-0-	-5600	-0-	44868	2			N	-0-					-0-
11	48840	X	41401	-0-	-7439	-0-	41401	2			N	-0-					-0-
12	46345	X	41264	-0-	-5081	-0-	41264	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	38866	-0-	-7479	-0-	38866	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	32939	-0-	-8613	-0-	32939	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	35408	-0-	-9449	-0-	35408	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
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
11	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	5021	-0-	-10913	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	6096	-0-	-7327	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10274	-0-	-1850	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9059	-0-	-3062	-0-	9059	2			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
10	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
01	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8574	-0-	-4866	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	-0-	-0-	-18383	-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
10	22940	X	21326	-0-	-1614	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19440	-0-	-1890	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19601	-0-	-2440	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	18348	-0-	-3693	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	14889	-0-	-4375	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	17953	-0-	-3375	-0-	17953	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
10	45415	X	42921	-0-	-2494	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
11	43950	X	36625	-0-	-7325	-0-	36625	2			N	-0-					-0-
12	45415	X	34773	-0-	-10642	-0-	34773	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	31907	-0-	-11648	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	26177	-0-	-12603	-0-	26177	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	29076	-0-	-13859	-0-	29076	2			N	-0-					-0-

CONATSER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259484 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	21266	X	8991	-0-	-12275	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	8271	-0-	-12309	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	1777	-0-	-18621	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	2243	-0-	-14838	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-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
10	0	W	45175	-0-	45175	305316	45175	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	305316					N	-0-					-0-
12	0	W	36369	-0-	36369	341685	36369	2			N	-0-					-0-
01	377812	X	36127	-0-	-341685	-0-	36127	2			N	-0-					-0-
02	62636	X	36921	-0-	-25715	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
03	45167	X	31665	-0-	-13502	-0-	31665	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 #: 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
*05	14B2 EXT		44095	-0-	44095	44095	44095	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		17	-0-	17	44112	17	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		90841	-0-	90841	134953	90841	2			N	-0-					-0-
*08	260418	X	125465	-0-	-134953	-0-	125465	2			N	-0-					-0-
09	135780	X	114828	-0-	-20952	-0-	114828	2			N	-0-					-0-
10	140306	X	105951	-0-	-34355	-0-	105951	2			N	-0-					-0-
11	135780	X	-0-	-0-	-135780	-0-					N	-0-					-0-
12	150381	X	66052	-0-	-84329	-0-	66052	2			N	-0-					-0-
01	150381	X	57289	-0-	-93092	-0-	57289	2			N	-0-					-0-
02	135828	X	-0-	-0-	-135828	-0-					N	-0-					-0-
03	150381	X	-0-	-0-	-150381	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

10	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
11	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	10482	-0-	-7653	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	11748	-0-	-6387	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	11865	-0-	-4515	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	14716	-0-	-3295	-0-	14716	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

10	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

10	71517	X	63150	-0-	-8367	-0-	63150	2			N	-0-					-0-
11	58560	X	-0-	-0-	-58560	-0-					N	-0-					-0-
12	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
01	70499	X	70499	-0-	-0-	-0-	70499	2			N	-0-					-0-
02	57036	X	55277	-0-	-1759	-0-	55277	2			N	-0-					-0-
03	63147	X	54749	-0-	-8398	-0-	54749	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

10	35092	X	18391	-0-	-16701	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
12	36545	X	36545	-0-	-0-	-0-	36545	2			N	-0-					-0-
01	35681	X	33094	-0-	-2587	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	24367	-0-	-7861	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	24291	-0-	-12258	-0-	24291	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

10	73997	X	63603	-0-	-10394	-0-	63603	2			N	-0-					-0-
11	67410	X	-0-	-0-	-67410	-0-					N	-0-					-0-
12	71238	X	32847	-0-	-38391	-0-	32847	2			N	-0-					-0-
01	71238	X	60102	-0-	-11136	-0-	60102	2			N	-0-					-0-
02	64344	X	26972	-0-	-37372	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	59569	-0-	-4043	-0-	59569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

10	19344	X	16767	-0-	-2577	-0-	16730	2	37	9	N	34	54	1	8	8	36
11	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13731	2	42	9	N	38	55	1			19
12	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14419	2	68	9	N	62	47	1			34
01	14446	X	11556	-0-	-2890	-0-	11497	2	59	9	N	54	46	1	5	8	37
02	13048	X	9843	-0-	-3205	-0-	9792	2	51	9	N	46	54	1	4	8	25
03	14446	X	11970	-0-	-2476	-0-	11938	2	32	9	N	29	4	8			50

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	83107					N	-0-					-0-
12	83107	X	-0-	-0-	-83107	-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-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

10	1581	X	1509	-0-	-72	-0-	1508	2	1	9	N	1	1	1			1
11	390	X	264	-0-	-126	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1			1
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	N	2	1	1			2
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	1	1			3
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	3	2	1			4
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					5

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

10	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
11	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
12	28976	X	28976	-0-	-0-	-0-	28976	2			N	-0-					-0-
01	25079	X	22423	-0-	-2656	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	22579	-0-	-2565	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	21969	-0-	-7016	-0-	21969	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

10	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10948	2	97	9	N	88	73	1	1	8	45
11	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10107	2	100	9	N	91	75	1			61
12	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-	10271	2	92	9	N	84	68	1			77
01	11625	X	10060	-0-	-1565	-0-	9961	2	99	9	N	90	100	1			67
02	10500	X	8620	-0-	-1880	-0-	8537	2	83	9	N	75	67	1			75
03	11036	X	10948	-0-	-88	-0-	10859	2	89	9	N	81	134	1			22

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

10	0	W	35304	-0-	35304	266860	35304	2			N	-0-					-0-
11	0	W	39228	-0-	39228	306088	39228	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19052	-0-	19052	325140	19052	2			N	-0-					-0-
01	0	W	20257	-0-	20257	345397	20257	2			N	-0-					-0-
02	371643	X	26246	-0-	-345397	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
03	40548	X	19105	-0-	-21443	-0-	19105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
11	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	18150	-0-	-6526	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19364	-0-	-5312	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	14794	-0-	-4638	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	15427	-0-	-4475	-0-	15427	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2			N	-0-					-0-
11	36303	X	36303	-0-	-0-	-0-	36303	2			N	-0-					-0-
12	51646	X	35571	-0-	-16075	-0-	35571	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	34401	-0-	-9991	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	29608	-0-	-8976	-0-	29608	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	31539	-0-	-7800	-0-	31539	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
11	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	8529	-0-	-5204	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	8002	-0-	-7560	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	8751	-0-	-5305	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	8877	-0-	-6685	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36301	X	16469	-0-	-19832	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
11	38770	X	38770	-0-	-0-	-0-	38770	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		35061	-0-	35061	35061	35061	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		30405	-0-	30405	65466	30405	2			N	-0-					-0-
02	89981	X	24515	-0-	-65466	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
*03	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	27740	-0-	27740	760365	27740	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	171	-0-	171	760536	171	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	15275	-0-	15275	775811	15275	2			N	-0-					-0-
01	806158	X	30347	-0-	-775811	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
02	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
*03	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18879	X	11288	-0-	-7591	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	10579	-0-	-4961	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10926	-0-	-2001	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10802	-0-	-1598	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9116	-0-	-1272	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9559	-0-	-1725	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60295	X	48531	-0-	-11764	-0-	48531	2			N	-0-					-0-
11	55140	X	-0-	-0-	-55140	-0-					N	-0-					-0-
12	53940	X	20352	-0-	-33588	-0-	20352	2			N	-0-					-0-
01	49662	X	47424	-0-	-2238	-0-	47424	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	39312	-0-	-4732	-0-	39312	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	43259	-0-	-5287	-0-	43259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59985	X	52627	-0-	-7358	-0-	52627	2			N	-0-					-0-
11	60900	X	-0-	-0-	-60900	-0-					N	-0-					-0-
12	62930	X	35411	-0-	-27519	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	54521	-0-	-1186	-0-	54521	2			N	-0-					-0-
02	50316	X	30146	-0-	-20170	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
03	52638	X	50795	-0-	-1843	-0-	50795	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804635	X	120235	-0-	-684400	-0-	120235	2			N	-0-					-0-
11	101925	X	101925	-0-	-0-	-0-	101925	2			N	-0-					-0-
12	125488	X	94903	-0-	-30585	-0-	94903	2			N	-0-					-0-
01	125488	X	95210	-0-	-30278	-0-	95210	2			N	-0-					-0-
02	113344	X	80263	-0-	-33081	-0-	80263	2			N	-0-					-0-
03	120249	X	84317	-0-	-35932	-0-	84317	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46593	X	37623	-0-	-8970	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
11	41940	X	36151	-0-	-5789	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	35910	-0-	-7025	-0-	35910	2			N	-0-					-0-
01	42935	X	34148	-0-	-8787	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	27073	-0-	-9271	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	33508	-0-	-4126	-0-	33508	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
10	82708	X	48034	-0-	-34674	-0-	48034	2			N	-0-					-0-
11	68940	X	45474	-0-	-23466	-0-	45474	2			N	-0-					-0-
12	60760	X	44186	-0-	-16574	-0-	44186	2			N	-0-					-0-
01	59520	X	43190	-0-	-16330	-0-	43190	2			N	-0-					-0-
02	46648	X	35072	-0-	-11576	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
03	48019	X	38312	-0-	-9707	-0-	38312	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
10	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	24213	2			N	-0-					-0-
11	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	25368	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	23813	-0-	-3250	-0-	23813	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	20866	-0-	-6197	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	19554	-0-	-4134	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	21391	-0-	-4835	-0-	21391	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
10	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	44196	2			N	-0-					-0-
11	40817	X	40817	-0-	-0-	-0-	40817	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		37868	-0-	37868	37868	37868	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		37886	-0-	37886	75754	37886	2			N	-0-					-0-
02	108327	X	32573	-0-	-75754	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
*03	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	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
10	81654	X	46470	-0-	-35184	-0-	46470	2			N	-0-					-0-
11	69960	X	50	-0-	-69910	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	59024	X	19913	-0-	-39111	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
01	53537	X	42679	-0-	-10858	-0-	42679	2			N	-0-					-0-
02	45416	X	38702	-0-	-6714	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	40040	-0-	-6429	-0-	40040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	27280	X	21072	-0-	-6208	-0-	437	1	20635	2	N	-0-			-0-
11	22590	X	19712	-0-	-2878	-0-	573	1	19139	2	N	-0-			-0-
12	23343	X	12411	-0-	-10932	-0-	14	1	12397	2	N	-0-			-0-
01	23343	X	990	-0-	-22353	-0-	990	2			N	-0-			-0-
02	19040	X	17349	-0-	-1691	-0-	17349	2			N	-0-			-0-
03	21080	X	18026	-0-	-3054	-0-	18026	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
10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-			-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-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-

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
10	563545	X	56878	-0-	-506667	-0-	56878	2			N	-0-			-0-
11	67470	X	145	-0-	-67325	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	64046	X	40875	-0-	-23171	-0-	40875	2			N	-0-			-0-
01	61902	X	61902	-0-	-0-	-0-	61902	2			N	-0-			-0-
02	52696	X	51594	-0-	-1102	-0-	51594	2			N	-0-			-0-
03	56885	X	55938	-0-	-947	-0-	55938	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
10	77283	X	59982	-0-	-17301	-0-	59982	2			N	-0-			-0-
11	68010	X	-0-	-0-	-68010	-0-					N	-0-			-0-
12	66495	X	8154	-0-	-58341	-0-	8154	2			N	-0-			-0-
01	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	66003	2			N	-0-			-0-
02	57372	X	54109	-0-	-3263	-0-	54109	2			N	-0-			-0-
03	59985	X	54641	-0-	-5344	-0-	54641	2			N	-0-			-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8706 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	18097	2			N	-0-			-0-
11	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-			-0-
12	21018	X	14842	-0-	-6176	-0-	14842	2			N	-0-			-0-
01	20491	X	17390	-0-	-3101	-0-	17390	2			N	-0-			-0-
02	16352	X	14505	-0-	-1847	-0-	14505	2			N	-0-			-0-
03	18104	X	14873	-0-	-3231	-0-	14873	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
10	51150	X	41734	-0-	-9416	-0-	41734	2			N	-0-			-0-
11	45960	X	34305	-0-	-11655	-0-	34305	2			N	-0-			-0-
12	45663	X	29884	-0-	-15779	-0-	29884	2			N	-0-			-0-
01	43803	X	25022	-0-	-18781	-0-	25022	2			N	-0-			-0-
02	37688	X	30985	-0-	-6703	-0-	30985	2			N	-0-			-0-
03	41726	X	28520	-0-	-13206	-0-	28520	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	61442	X	44941	-0-	-16501	-0-	44941	2			N	-0-					-0-
11	55140	X	-0-	-0-	-55140	-0-					N	-0-					-0-
12	53816	X	30082	-0-	-23734	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
01	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-	51447	2			N	-0-					-0-
02	44576	X	42561	-0-	-2015	-0-	42561	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	43231	-0-	-1719	-0-	43231	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
10	47244	X	39789	-0-	-7455	-0-	39789	2			N	-0-					-0-
11	43530	X	39285	-0-	-4245	-0-	39285	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	42516	-0-	-2465	-0-	42516	2			N	-0-					-0-
01	44299	X	39854	-0-	-4445	-0-	39854	2			N	-0-					-0-
02	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	36871	2			N	-0-					-0-
03	42501	X	37790	-0-	-4711	-0-	37790	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177321	X	177321	-0-	-0-	-0-	177321	2			N	-0-					-0-
11	154462	X	154462	-0-	-0-	-0-	154462	2			N	-0-					-0-
12	181505	X	151711	-0-	-29794	-0-	151711	2			N	-0-					-0-
01	181505	X	149910	-0-	-31595	-0-	149910	2			N	-0-					-0-
02	163940	X	123175	-0-	-40765	-0-	123175	2			N	-0-					-0-
03	177320	X	121648	-0-	-55672	-0-	121648	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44103	X	44103	-0-	-0-	-0-	44103	2			N	-0-					-0-
11	38126	X	38126	-0-	-0-	-0-	38126	2			N	-0-					-0-
12	53072	X	40406	-0-	-12666	-0-	40406	2			N	-0-					-0-
01	44113	X	37600	-0-	-6513	-0-	37600	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	30988	-0-	-8856	-0-	30988	2			N	-0-					-0-
03	44113	X	37289	-0-	-6824	-0-	37289	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68714	X	68714	-0-	-0-	-0-	68714	2			N	-0-					-0-
11	60544	X	60544	-0-	-0-	-0-	60544	2			N	-0-					-0-
12	63716	X	63716	-0-	-0-	-0-	63716	2			N	-0-					-0-
01	63674	X	60021	-0-	-3653	-0-	60021	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	55216	-0-	-2296	-0-	55216	2			N	-0-					-0-
03	63674	X	60215	-0-	-3459	-0-	60215	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33666	X	25076	-0-	-8590	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	25074	-0-	-3816	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	20486	-0-	-9367	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	14335	-0-	-13224	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	15634	-0-	-8334	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	6257	-0-	-19659	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24955	X	15009	-0-	-9946	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	13608	-0-	-9912	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	12170	-0-	-12134	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	13655	-0-	-10649	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	9319	-0-	-10533	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	6238	-0-	-8766	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14477	X	12864	-0-	-1613	-0-	12830	2	34	9	N	31	51	1	7	8	34
11	14010	X	11960	-0-	-2050	-0-	11921	2	39	9	N	35	51	1			18
12	12989	X	11819	-0-	-1170	-0-	11734	2	85	9	N	77	56	1			39
01	12896	X	8817	-0-	-4079	-0-	8743	2	74	9	N	67	56	1	6	8	44
02	11648	X	9076	-0-	-2572	-0-	9036	2	40	9	N	36	53	1	3	8	24
03	12865	X	10199	-0-	-2666	-0-	10174	2	25	9	N	23	3	8			44

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
10	78213	X	55391	-0-	-22822	-0-	55391	2			N	-0-					-0-
11	75690	X	39471	-0-	-36219	-0-	39471	2			N	-0-					-0-
12	68200	X	42825	-0-	-25375	-0-	42825	2			N	-0-					-0-
01	68200	X	39703	-0-	-28497	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
02	61600	X	26329	-0-	-35271	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	55397	X	29470	-0-	-25927	-0-	29470	2			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
10	72788	X	7851	-0-	-64937	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
11	70440	X	55152	-0-	-15288	-0-	55152	2			N	-0-					-0-
12	64387	X	51377	-0-	-13010	-0-	51377	2			N	-0-					-0-
01	59241	X	52798	-0-	-6443	-0-	52798	2			N	-0-					-0-
02	51464	X	48544	-0-	-2920	-0-	48544	2			N	-0-					-0-
03	56978	X	47335	-0-	-9643	-0-	47335	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
10	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25345	2	52	9	N	47	51	1			16
11	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20417	2	29	9	N	26					42
12	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	24571	2	61	9	N	55	52	1			45
01	23653	X	23382	-0-	-271	-0-	23318	2	64	9	N	58	54	1	1	8	48
02	21364	X	20873	-0-	-491	-0-	20820	2	53	9	N	48	58	1			38
03	23653	X	21583	-0-	-2070	-0-	21525	2	58	9	N	53	61	1			30

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
10	34434	X	34434	-0-	-0-	-0-	34434	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	39246	X	19158	-0-	-20088	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
01	39122	X	35060	-0-	-4062	-0-	35060	2			N	-0-					-0-
02	35336	X	29279	-0-	-6057	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	31357	-0-	-3084	-0-	31357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	62775	X	51255	-0-	-11520	-0-	51255	2			N	-0-					-0-
11	57540	X	311	-0-	-57229	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	55738	X	42518	-0-	-13220	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
01	59440	X	59440	-0-	-0-	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
02	49166	X	49166	-0-	-0-	-0-	49166	2			N	-0-					-0-
03	51243	X	50933	-0-	-310	-0-	50933	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
10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	2786	1	19651	2	N	-0-					-0-
11	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	2733	1	19165	2	N	-0-					-0-
12	22506	X	19782	-0-	-2724	-0-	2086	1	17696	2	N	-0-					-0-
01	22506	X	20079	-0-	-2427	-0-	2739	1	17340	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	19298	-0-	-1030	-0-	2801	1	16497	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	20108	-0-	-2398	-0-	3179	1	16929	2	N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65069	X	52721	-0-	-12348	-0-	52721	2			N	-0-					-0-
11	62970	X	210	-0-	-62760	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	59427	X	36670	-0-	-22757	-0-	36670	2			N	-0-					-0-
01	59510	X	59510	-0-	-0-	-0-	59510	2			N	-0-					-0-
02	49672	X	47475	-0-	-2197	-0-	47475	2			N	-0-					-0-
03	52731	X	48604	-0-	-4127	-0-	48604	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
10	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	1890	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	1750	1	12230	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	7649	-0-	-9866	-0-	819	1	6830	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	13655	-0-	-3860	-0-	2042	1	11613	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	11642	-0-	-2022	-0-	1989	1	9653	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	2083	1	8897	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
10	40610	X	32876	-0-	-7734	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	37536	-0-	-174	-0-	37536	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	36224	-0-	-2743	-0-	36224	2			N	-0-					-0-
01	38967	X	33886	-0-	-5081	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	26137	-0-	-8891	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	33239	-0-	-5542	-0-	33239	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
10	53909	X	49252	-0-	-4657	-0-	49252	2			N	-0-					-0-
11	49110	X	-0-	-0-	-49110	-0-					N	-0-					-0-
12	51088	X	24014	-0-	-27074	-0-	24014	2			N	-0-					-0-
01	51088	X	51033	-0-	-55	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
02	46144	X	31969	-0-	-14175	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
03	49259	X	47974	-0-	-1285	-0-	47974	2			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
10	0	W	61690	-0-	61690	703957	61690	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	703957					N	-0-					-0-
12	738304	X	34347	-0-	-703957	-0-	34347	2			N	-0-					-0-
01	73997	X	41448	-0-	-32549	-0-	41448	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	29928	-0-	-29208	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
03	61690	X	31866	-0-	-29824	-0-	31866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	28272	X	26590	-0-	-1682	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
11	26790	X	22748	-0-	-4042	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	22709	-0-	-4974	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	20864	-0-	-6819	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	18806	-0-	-5218	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	21914	-0-	-4684	-0-	21914	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

10	30478	X	30478	-0-	-0-	-0-	30478	2			N	-0-					-0-
11	58740	X	43622	-0-	-15118	-0-	43622	2			N	-0-					-0-
12	60698	X	40855	-0-	-19843	-0-	40855	2			N	-0-					-0-
01	60698	X	42289	-0-	-18409	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	36851	-0-	-10777	-0-	36851	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	37780	-0-	-7294	-0-	37780	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

10	27249	X	12397	-0-	-14852	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	11290	-0-	-3260	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14255	-0-	-1431	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15371	-0-	-315	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13380	-0-	-788	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13518	-0-	-742	-0-	13518	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

10	53537	X	42286	-0-	-11251	-0-	42286	2			N	-0-					-0-
11	50880	X	38601	-0-	-12279	-0-	38601	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	38317	-0-	-9330	-0-	38317	2			N	-0-					-0-
01	47647	X	36010	-0-	-11637	-0-	36010	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	20787	-0-	-19309	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	35121	-0-	-7163	-0-	35121	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

10	62361	X	62361	-0-	-0-	-0-	62361	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	65937	X	47181	-0-	-18756	-0-	47181	2			N	-0-					-0-
01	68214	X	68214	-0-	-0-	-0-	68214	2			N	-0-					-0-
02	59556	X	56448	-0-	-3108	-0-	56448	2			N	-0-					-0-
03	62372	X	57170	-0-	-5202	-0-	57170	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

10	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35154	X	18459	-0-	-16695	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
01	33139	X	31182	-0-	-1957	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	24969	-0-	-3563	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	27644	-0-	-1930	-0-	27644	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

10	75454	X	47104	-0-	-28350	-0-	47104	2			N	-0-					-0-
11	64950	X	40085	-0-	-24865	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
12	59737	X	41477	-0-	-18260	-0-	41477	2			N	-0-					-0-
01	50623	X	40369	-0-	-10254	-0-	40369	2			N	-0-					-0-
02	44128	X	32566	-0-	-11562	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	36144	-0-	-10945	-0-	36144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	0	Z	29782	-0-	29782	848132	29782	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	32049	-0-	32049	880181	32049	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	31415	-0-	31415	911596	31415	2			N	-0-					-0-
01	940571	X	28975	-0-	-911596	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
02	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	29502	-0-	-3606	-0-	29502	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
10	61651	X	61651	-0-	-0-	-0-	61651	2			N	-0-					-0-
11	55650	X	147	-0-	-55503	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	67146	X	2875	-0-	-64271	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	67053	X	33519	-0-	-33534	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	57680	X	22427	-0-	-35253	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
*03	64749	X	64749	-0-	-0-	-0-	64749	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
11	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	11719	-0-	-11562	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	10975	-0-	-12306	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
02	20356	X	80	-0-	-20276	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49414	X	40588	-0-	-8826	-0-	40588	2			N	-0-					-0-
11	46470	X	-0-	-0-	-46470	-0-					N	-0-					-0-
12	47585	X	14730	-0-	-32855	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	40987	-0-	-2041	-0-	40987	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33899	-0-	-3369	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37369	-0-	-3210	-0-	37369	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98329	X	98329	-0-	-0-	-0-	98329	2			N	-0-					-0-
11	123930	X	201	-0-	-123729	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	113212	X	45297	-0-	-67915	-0-	45297	2			N	-0-					-0-
01	110081	X	104624	-0-	-5457	-0-	104624	2			N	-0-					-0-
02	94472	X	64948	-0-	-29524	-0-	64948	2			N	-0-					-0-
03	98332	X	74366	-0-	-23966	-0-	74366	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68913	X	57443	-0-	-11470	-0-	57443	2			N	-0-					-0-
11	66690	X	-0-	-0-	-66690	-0-					N	-0-					-0-
12	66216	X	47339	-0-	-18877	-0-	47339	2			N	-0-					-0-
01	64294	X	56379	-0-	-7915	-0-	56379	2			N	-0-					-0-
02	52108	X	49630	-0-	-2478	-0-	49630	2			N	-0-					-0-
03	57443	X	49390	-0-	-8053	-0-	49390	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
11	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	11281	-0-	-6978	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	6416	-0-	-13393	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	8735	-0-	-9157	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	5627	-0-	-14182	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33945	X	26441	-0-	-7504	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
11	31680	X	26073	-0-	-5607	-0-	26073	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	25455	-0-	-5793	-0-	25455	2			N	-0-					-0-
01	30349	X	23577	-0-	-6772	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	21088	-0-	-4924	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	20929	-0-	-6010	-0-	20929	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23932	X	19204	-0-	-4728	-0-	19180	2	24	9	N	22	58	1	3	8	37
11	22140	X	16088	-0-	-6052	-0-	16053	2	35	9	N	32					69
12	19375	X	16927	-0-	-2448	-0-	16910	2	17	9	N	15	53	1			31
01	19375	X	16120	-0-	-3255	-0-	16073	2	47	9	N	43	52	1	1	8	21
02	17416	X	14425	-0-	-2991	-0-	14403	2	22	9	N	20	1	8			40
03	19189	X	15308	-0-	-3881	-0-	15269	2	39	9	N	35	51	1	1	8	23

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56730	X	44426	-0-	-12304	-0-	44426	2	N	-0-					-0-
11	54900	X	-0-	-0-	-54900	-0-			N	-0-					-0-
12	50158	X	5	-0-	-50153	-0-	5	2	N	-0-					-0-
01	50158	X	37565	-0-	-12593	-0-	37565	2	N	-0-					-0-
02	45304	X	37906	-0-	-7398	-0-	37906	2	N	-0-					-0-
03	44423	X	40705	-0-	-3718	-0-	40705	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116250	X	100149	-0-	-16101	-0-	100149	2	N	-0-					-0-
11	110790	X	599	-0-	-110191	-0-	599	2	N	-0-					-0-
12	110019	X	51763	-0-	-58256	-0-	51763	2	N	-0-					-0-
01	110001	X	110001	-0-	-0-	-0-	110001	2	N	-0-					-0-
02	93436	X	88097	-0-	-5339	-0-	88097	2	N	-0-					-0-
03	100161	X	91700	-0-	-8461	-0-	91700	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52669	X	44222	-0-	-8447	-0-	44222	2	N	-0-					-0-
11	48870	X	40262	-0-	-8608	-0-	40262	2	N	-0-					-0-
12	47802	X	37636	-0-	-10166	-0-	37636	2	N	-0-					-0-
01	46376	X	37396	-0-	-8980	-0-	37396	2	N	-0-					-0-
02	41776	X	26921	-0-	-14855	-0-	26921	2	N	-0-					-0-
03	44237	X	36608	-0-	-7629	-0-	36608	2	N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		5005	-0-	5005	5005	5005	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		62477	-0-	62477	67482	62477	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		47437	-0-	47437	114919	47437	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25699	X	23411	-0-	-2288	-0-	23411	2	N	-0-					-0-
11	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	22620	2	N	-0-					-0-
12	23312	X	21997	-0-	-1315	-0-	21997	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	4013	-0-	-19392	-0-	4013	2	N	-0-					-0-
02	21140	X	14723	-0-	-6417	-0-	14723	2	N	-0-					-0-
03	23405	X	12832	-0-	-10573	-0-	12832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-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

10	34087	X	34087	-0-	-0-	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
11	31494	X	31494	-0-	-0-	-0-	31494	2			N	-0-					-0-
12	48205	X	30434	-0-	-17771	-0-	30434	2			N	-0-					-0-
01	48205	X	28863	-0-	-19342	-0-	28863	2			N	-0-					-0-
02	43540	X	21429	-0-	-22111	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	25857	-0-	-8243	-0-	25857	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

10	0	Z	26199	-0-	26199	769271	26199	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	24458	-0-	24458	793729	24458	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	22833	-0-	22833	816562	22833	2			N	-0-					-0-
01	835422	X	18860	-0-	-816562	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
02	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	16691	-0-	-9504	-0-	16691	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

10	50958	X	50958	-0-	-0-	-0-	50958	2			N	-0-					-0-
11	48042	X	48042	-0-	-0-	-0-	48042	2			N	-0-					-0-
12	58900	X	45310	-0-	-13590	-0-	45310	2			N	-0-					-0-
01	58900	X	38789	-0-	-20111	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
02	53200	X	19759	-0-	-33441	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
03	50964	X	37470	-0-	-13494	-0-	37470	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

10	31465	X	20356	-0-	-11109	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	18742	-0-	-3638	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	9987	-0-	-13914	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	8738	-0-	-15163	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	17058	-0-	-4530	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	15368	-0-	-4999	-0-	15368	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

10	37076	X	28791	-0-	-8285	-0-	28791	2			N	-0-					-0-
11	31380	X	24038	-0-	-7342	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	1753	-0-	-30053	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	10711	-0-	-21095	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	28495	-0-	-233	-0-	28495	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	11760	-0-	-17039	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

10	16864	X	13105	-0-	-3759	-0-	13088	2	17	9	N	15	37	1	2	8	23
11	15240	X	12482	-0-	-2758	-0-	12457	2	25	9	N	23					46
12	13764	X	12528	-0-	-1236	-0-	12517	2	11	9	N	10	36	1			20
01	13764	X	9544	-0-	-4220	-0-	9511	2	33	9	N	30	36	1	1	8	13
02	12432	X	6486	-0-	-5946	-0-	6472	2	14	9	N	13					26
*03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13102	2	28	9	N	25	36	1	1	8	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	33254	-0-	33254	413261	33254	2			N	-0-					-0-
11	0	W	34794	-0-	34794	448055	34794	2			N	-0-					-0-
12	0	W	24762	-0-	24762	472817	24762	2			N	-0-					-0-
01	493789	X	20972	-0-	-472817	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
02	33908	X	24173	-0-	-9735	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
03	35960	X	23312	-0-	-12648	-0-	23312	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86304	X	85437	-0-	-867	-0-	85437	2			N	-0-					-0-
11	98670	X	-0-	-0-	-98670	-0-					N	-0-					-0-
12	101959	X	63020	-0-	-38939	-0-	63020	2			N	-0-					-0-
01	101959	X	87106	-0-	-14853	-0-	87106	2			N	-0-					-0-
02	82600	X	73701	-0-	-8899	-0-	73701	2			N	-0-					-0-
03	85436	X	75578	-0-	-9858	-0-	75578	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34656	X	34656	-0-	-0-	-0-	34656	2			N	-0-					-0-
11	51330	X	28898	-0-	-22432	-0-	28898	2			N	-0-					-0-
12	53041	X	26233	-0-	-26808	-0-	26233	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	22407	-0-	-30634	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
02	38668	X	20662	-0-	-18006	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	13232	-0-	-21426	-0-	13232	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211482	X	148375	-0-	-63107	-0-	148375	2			N	-0-					-0-
11	40200	X	-0-	-0-	-40200	-0-					N	-0-					-0-
12	67735	X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-					-0-
01	148366	X	14619	-0-	-133747	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	188605	X	188605	-0-	-0-	-0-	188605	2			N	-0-					-0-
03	148366	X	73177	-0-	-75189	-0-	73177	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45601	X	38618	-0-	-6983	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
11	43890	X	35285	-0-	-8605	-0-	35285	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	35238	-0-	-6240	-0-	35238	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	33599	-0-	-6639	-0-	33599	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	25788	-0-	-10556	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	32754	-0-	-5872	-0-	32754	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100781	X	49172	-0-	-51609	-0-	49172	2			N	-0-					-0-
11	97530	X	44162	-0-	-53368	-0-	44162	2			N	-0-					-0-
12	62527	X	43493	-0-	-19034	-0-	43493	2			N	-0-					-0-
01	62527	X	29659	-0-	-32868	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
02	56476	X	39611	-0-	-16865	-0-	39611	2			N	-0-					-0-
03	62527	X	43381	-0-	-19146	-0-	43381	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95573	X	61337	-0-	-34236	-0-	61337	2			N	-0-					-0-
11	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-
12	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
01	76322	X	62326	-0-	-13996	-0-	62326	2			N	-0-					-0-
02	59724	X	46104	-0-	-13620	-0-	46104	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	58436	-0-	-2913	-0-	58436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81375	X	63365	-0-	-18010	-0-	63365	2			N	-0-					-0-
11	72480	X	21	-0-	-72459	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	70215	X	22580	-0-	-47635	-0-	22580	2			N	-0-					-0-
01	67617	X	67617	-0-	-0-	-0-	67617	2			N	-0-					-0-
02	57232	X	56336	-0-	-896	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
03	63364	X	59906	-0-	-3458	-0-	59906	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38378	X	28895	-0-	-9483	-0-	28895	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	-0-	-0-	-32460	-0-					N	-0-					-0-
12	33108	X	1694	-0-	-31414	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	29713	-0-	-791	-0-	29713	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	24698	-0-	-1398	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	26522	-0-	-2370	-0-	26522	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26722	X	19910	-0-	-6812	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	18357	-0-	-6063	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	13345	-0-	-9595	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
01	22940	X	12220	-0-	-10720	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	10654	-0-	-8694	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16318	-0-	-3584	-0-	16318	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
10	41261	X	30818	-0-	-10443	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
11	39930	X	29773	-0-	-10157	-0-	29773	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	27672	-0-	-7730	-0-	27672	2			N	-0-					-0-
01	35402	X	23912	-0-	-11490	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	16830	-0-	-13718	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
03	30814	X	19875	-0-	-10939	-0-	19875	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
10	53320	X	42079	-0-	-11241	-0-	42079	2			N	-0-					-0-
11	51600	X	39562	-0-	-12038	-0-	39562	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	38100	-0-	-8214	-0-	38100	2			N	-0-					-0-
01	46314	X	33562	-0-	-12752	-0-	33562	2			N	-0-					-0-
02	41832	X	32086	-0-	-9746	-0-	32086	2			N	-0-					-0-
03	42067	X	29958	-0-	-12109	-0-	29958	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
10	169601	X	94884	-0-	-74717	-0-	94884	2			N	-0-					-0-
11	164130	X	39075	-0-	-125055	-0-	39075	2			N	-0-					-0-
12	153171	X	110095	-0-	-43076	-0-	110095	2			N	-0-					-0-
01	153171	X	116814	-0-	-36357	-0-	116814	2			N	-0-					-0-
02	138348	X	98817	-0-	-39531	-0-	98817	2			N	-0-					-0-
03	153171	X	101701	-0-	-51470	-0-	101701	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
10	112158	X	67221	-0-	-44937	-0-	67221	2			N	-0-					-0-
11	108540	X	66884	-0-	-41656	-0-	66884	2			N	-0-					-0-
12	96968	X	58803	-0-	-38165	-0-	58803	2			N	-0-					-0-
01	82336	X	62059	-0-	-20277	-0-	62059	2			N	-0-					-0-
02	70084	X	55996	-0-	-14088	-0-	55996	2			N	-0-					-0-
03	69099	X	58341	-0-	-10758	-0-	58341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	48236	X	34599	-0-	-13637	-0-	34599	2			N	-0-					-0-
11	46680	X	40105	-0-	-6575	-0-	40105	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	33316	-0-	-9526	-0-	33316	2			N	-0-					-0-
01	40734	X	29631	-0-	-11103	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	24479	-0-	-12957	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	19437	-0-	-22010	-0-	19437	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

10	88567	X	56210	-0-	-32357	-0-	56210	2			N	-0-					-0-
11	74940	X	47725	-0-	-27215	-0-	47725	2			N	-0-					-0-
12	68014	X	50252	-0-	-17762	-0-	50252	2			N	-0-					-0-
01	60698	X	49757	-0-	-10941	-0-	49757	2			N	-0-					-0-
02	51716	X	41395	-0-	-10321	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
03	56203	X	48301	-0-	-7902	-0-	48301	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	14B2 EXT		61426	-0-	61426	76785	61426	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6345	-0-	6345	83130	6345	2			N	-0-					-0-
12	0	W	11812	-0-	11812	94942	11812	2			N	-0-					-0-
01	0	W	33698	-0-	33698	128640	33698	2			N	-0-					-0-
02	0	W	4255	-0-	4255	132895	4255	2			N	-0-					-0-
03	0	W	4617	-0-	4617	137512	4617	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

10	47523	X	38709	-0-	-8814	-0-	38709	2			N	-0-					-0-
11	45030	X	41618	-0-	-3412	-0-	41618	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	42346	-0-	-1302	-0-	42346	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	36923	-0-	-1796	-0-	36923	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	31907	-0-	-6929	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
03	42997	X	34719	-0-	-8278	-0-	34719	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

10	128938	X	128938	-0-	-0-	-0-	128938	2			N	-0-					-0-
11	117099	X	117099	-0-	-0-	-0-	117099	2			N	-0-					-0-
12	145483	X	110760	-0-	-34723	-0-	110760	2			N	-0-					-0-
01	136989	X	112587	-0-	-24402	-0-	112587	2			N	-0-					-0-
02	116452	X	97814	-0-	-18638	-0-	97814	2			N	-0-					-0-
03	128929	X	78934	-0-	-49995	-0-	78934	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

10	159216	X	117874	-0-	-41342	-0-	117874	2			N	-0-					-0-
11	154080	X	-0-	-0-	-154080	-0-					N	-0-					-0-
12	160084	X	63673	-0-	-96411	-0-	63673	2			N	-0-					-0-
01	160084	X	102557	-0-	-57527	-0-	102557	2			N	-0-					-0-
02	144592	X	86570	-0-	-58022	-0-	86570	2			N	-0-					-0-
03	160084	X	84133	-0-	-75951	-0-	84133	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

10	0	W	57316	-0-	57316	362644	57316	2			N	-0-					-0-
11	0	W	76074	-0-	76074	438718	76074	2			N	-0-					-0-
12	0	W	72562	-0-	72562	511280	72562	2			N	-0-					-0-
01	577707	X	66427	-0-	-511280	-0-	66427	2			N	-0-					-0-
02	126420	X	54112	-0-	-72308	-0-	54112	2			N	-0-					-0-
03	78616	X	56599	-0-	-22017	-0-	56599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87947	X	67558	-0-	-20389	-0-	67558	2			N	-0-					-0-
11	85110	X	65	-0-	-85045	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	77779	X	31753	-0-	-46026	-0-	31753	2			N	-0-					-0-
01	74214	X	39533	-0-	-34681	-0-	39533	2			N	-0-					-0-
02	63784	X	30001	-0-	-33783	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
03	67549	X	32168	-0-	-35381	-0-	32168	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

10	102517	X	63958	-0-	-38559	-0-	63958	2			N	-0-					-0-
11	95850	X	-0-	-0-	-95850	-0-					N	-0-					-0-
12	83142	X	9551	-0-	-73591	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
01	78647	X	64285	-0-	-14362	-0-	64285	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	57936	-0-	-3356	-0-	57936	2			N	-0-					-0-
03	63953	X	59554	-0-	-4399	-0-	59554	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

10	0	W	-0-	-0-	-0-	2348					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2348					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2348					N	-0-					-0-
01	13051	X	6589	-0-	-6462	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	8562	-0-	-3226	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
*03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

10	29109	X	21030	-0-	-8079	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	19026	-0-	-8484	-0-	19026	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	19334	-0-	-5621	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	18032	-0-	-5869	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	15757	-0-	-4683	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18038	-0-	-2980	-0-	18038	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

10	79949	X	64460	-0-	-15489	-0-	64460	2			N	-0-					-0-
11	71580	X	-0-	-0-	-71580	-0-					N	-0-					-0-
12	71176	X	37654	-0-	-33522	-0-	37654	2			N	-0-					-0-
01	68209	X	68209	-0-	-0-	-0-	68209	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	56833	-0-	-1743	-0-	56833	2			N	-0-					-0-
03	64449	X	61246	-0-	-3203	-0-	61246	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

10	119071	X	-0-	-0-	-119071	-0-					N	-0-					-0-
11	53190	X	-0-	-0-	-53190	-0-					N	-0-					-0-
12	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32612	X	32612	-0-	-0-	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
*03	67497	X	67497	-0-	-0-	-0-	67497	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

10	0	W	46156	-0-	46156	287980	46156	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2668	-0-	2668	290648	2668	2			N	-0-					-0-
12	0	W	30257	-0-	30257	320905	30257	2			N	-0-					-0-
01	0	W	19491	-0-	19491	340396	19491	2			N	-0-					-0-
02	373027	X	32631	-0-	-340396	-0-	32631	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	28360	-0-	-17799	-0-	28360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	29640	X	-0-	-0-	-29640	-0-					N	-0-					-0-
12	30628	X	20044	-0-	-10584	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	19751	-0-	-10877	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
03	20057	X	-0-	-0-	-20057	-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
10	40703	X	-0-	-0-	-40703	-0-					N	-0-					-0-
11	27090	X	24043	-0-	-3047	-0-	24043	2			N	-0-					-0-
12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
01	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14098	-0-	-630	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	14086	2			N	-0-					-0-

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
10	92566	X	92566	-0-	-0-	-0-	92566	2			N	-0-					-0-
11	126133	X	126133	-0-	-0-	-0-	126133	2			N	-0-					-0-
12	121345	X	121345	-0-	-0-	-0-	121345	2			N	-0-					-0-
01	119567	X	115778	-0-	-3789	-0-	115778	2			N	-0-					-0-
02	117712	X	96939	-0-	-20773	-0-	96939	2			N	-0-					-0-
03	130324	X	104449	-0-	-25875	-0-	104449	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
10	74710	X	54851	-0-	-19859	-0-	54851	2			N	-0-					-0-
11	69180	X	-0-	-0-	-69180	-0-					N	-0-					-0-
12	64790	X	31087	-0-	-33703	-0-	31087	2			N	-0-					-0-
01	60667	X	59709	-0-	-958	-0-	59709	2			N	-0-					-0-
02	49532	X	49035	-0-	-497	-0-	49035	2			N	-0-					-0-
03	54839	X	49125	-0-	-5714	-0-	49125	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
10	60291	X	60291	-0-	-0-	-0-	60291	2			N	-0-					-0-
11	85890	X	55326	-0-	-30564	-0-	55326	2			N	-0-					-0-
12	88753	X	54670	-0-	-34083	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
01	88753	X	51156	-0-	-37597	-0-	51156	2			N	-0-					-0-
02	58184	X	44150	-0-	-14034	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
03	60295	X	45745	-0-	-14550	-0-	45745	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
10	99731	X	99731	-0-	-0-	-0-	99731	2			N	-0-					-0-
11	59400	X	595	-0-	-58805	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	105183	X	58796	-0-	-46387	-0-	58796	2			N	-0-					-0-
01	114797	X	114797	-0-	-0-	-0-	114797	2			N	-0-					-0-
02	92988	X	88751	-0-	-4237	-0-	88751	2			N	-0-					-0-
03	99727	X	93538	-0-	-6189	-0-	93538	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
10	21483	X	15476	-0-	-6007	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	14130	-0-	-4650	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	14335	-0-	-3583	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	11692	-0-	-5885	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12710	-0-	-2298	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13142	-0-	-2327	-0-	13142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	74028	X	61114	-0-	-12914	-0-	61114	2			N	-0-					-0-
11	71640	X	12382	-0-	-59258	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
12	73811	X	61330	-0-	-12481	-0-	61330	2			N	-0-					-0-
01	71269	X	57403	-0-	-13866	-0-	57403	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	49129	-0-	-7207	-0-	49129	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	50641	-0-	-10677	-0-	50641	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	568377					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	568377					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	568377					N	-0-					-0-
01	0	W	18189	-0-	18189	586566	18189	2			N	-0-					-0-
02	0	W	68935	-0-	68935	655501	68935	2			N	-0-					-0-
*03	723458	X	67957	-0-	-655501	-0-	67957	2			N	-0-					-0-

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
10	8122	X	6587	-0-	-1535	-0-	6574	2	13	9	N	12					25
11	7560	X	5537	-0-	-2023	-0-	5525	2	12	9	N	11	19	1			17
12	7223	X	4220	-0-	-3003	-0-	4208	2	12	9	N	11					28
01	6975	X	6100	-0-	-875	-0-	6088	2	12	9	N	11	22	1			17
02	6244	X	6073	-0-	-171	-0-	6064	2	9	9	N	8					25
*03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7253	2	10	9	N	9	14	1			20

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
10	98053	X	35409	-0-	-62644	-0-	35409	2			N	-0-					-0-
11	57900	X	33939	-0-	-23961	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	30816	-0-	-19807	-0-	30816	2			N	-0-					-0-
01	44423	X	30165	-0-	-14258	-0-	30165	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	25763	-0-	-10581	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	25772	-0-	-9630	-0-	25772	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
10	67518	X	-0-	-0-	-67518	-0-					N	-0-					-0-
11	65340	X	-0-	-0-	-65340	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		45042	-0-	45042	45042	45042	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		78853	-0-	78853	123895	78853	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
10	109461	X	60698	-0-	-48763	-0-	60698	2			N	-0-					-0-
11	105930	X	47716	-0-	-58214	-0-	47716	2			N	-0-					-0-
12	89280	X	52074	-0-	-37206	-0-	52074	2			N	-0-					-0-
01	70601	X	70601	-0-	-0-	-0-	70601	2			N	-0-					-0-
02	54824	X	48005	-0-	-6819	-0-	48005	2			N	-0-					-0-
03	60698	X	55436	-0-	-5262	-0-	55436	2			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
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	10881	X	9173	-0-	-1708	-0-	8976	2	197	9	N	179	167	1			92
11	10530	X	9266	-0-	-1264	-0-	9070	2	196	9	N	178	170	1	2	8	98
12	10695	X	8928	-0-	-1767	-0-	8753	2	175	9	N	159	161	1			96
01	10695	X	8595	-0-	-2100	-0-	8419	2	176	9	N	160	208	1	2	8	46
02	8848	X	7043	-0-	-1805	-0-	6935	2	108	9	N	98	94	1			50
03	9579	X	7683	-0-	-1896	-0-	7573	2	110	9	N	100	94	1			56

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
10	42222	X	34728	-0-	-7494	-0-	34728	2			N	-0-					-0-
11	51930	X	34207	-0-	-17723	-0-	34207	2			N	-0-					-0-
12	35340	X	32425	-0-	-2915	-0-	32425	2			N	-0-					-0-
01	35340	X	34942	-0-	-398	-0-	34942	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	31322	-0-	-598	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	33660	-0-	-1680	-0-	33660	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5726	-0-	-1218	-0-	5602	2	124	9	N	113	106	1			59
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6580	2	124	9	N	113	108	1	1	8	63
12	6975	X	6145	-0-	-830	-0-	6046	2	99	9	N	90	95	1			58
01	6975	X	5877	-0-	-1098	-0-	5777	2	100	9	N	91	119	1	1	8	29
02	6300	X	4737	-0-	-1563	-0-	4662	2	75	9	N	68	61	1			36
03	6913	X	5772	-0-	-1141	-0-	5696	2	76	9	N	69	63	1			42

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69378	X	57082	-0-	-12296	-0-	57082	2			N	-0-					-0-
11	67140	X	14	-0-	-67126	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	67022	X	36912	-0-	-30110	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
01	63364	X	57179	-0-	-6185	-0-	57179	2			N	-0-					-0-
02	54320	X	50217	-0-	-4103	-0-	50217	2			N	-0-					-0-
03	57071	X	50160	-0-	-6911	-0-	50160	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		18285	-0-	18285	18285	18285	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		15267	-0-	15267	33552	15267	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6709	2	19	9	N	17	21	1			2
11	6360	X	5031	-0-	-1329	-0-	5020	2	11	9	N	10					12
12	6386	X	3797	-0-	-2589	-0-	3782	2	15	9	N	14	16	1			10
01	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	6110	2	15	9	N	14	15	1			9
02	5768	X	5015	-0-	-753	-0-	5003	2	12	9	N	11	14	1			6
03	6386	X	5128	-0-	-1258	-0-	5115	2	13	9	N	12	14	1			4

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165509	X	142928	-0-	-22581	-0-	142928	2			N	-0-					-0-
11	160170	X	-0-	-0-	-160170	-0-					N	-0-					-0-
12	224192	X	62598	-0-	-161594	-0-	62598	2			N	-0-					-0-
*01	224192	X	166435	-0-	-57757	-0-	166435	2			N	-0-					-0-
02	202496	X	158334	-0-	-44162	-0-	158334	2			N	-0-					-0-
03	224192	X	168176	-0-	-56016	-0-	168176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32643	X	16331	-0-	-16312	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	-0-	-0-	-32070	-0-					N	-0-					-0-
12	34038	X	-0-	-0-	-34038	-0-					N	-0-					-0-
01	34038	X	-0-	-0-	-34038	-0-					N	-0-					-0-
02	30744	X	-0-	-0-	-30744	-0-					N	-0-					-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99355	X	31429	-0-	-67926	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
11	96150	X	31598	-0-	-64552	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	26764	-0-	-30245	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
01	57009	X	21765	-0-	-35244	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	18317	-0-	-33175	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	16317	-0-	-40692	-0-	16317	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	5509	-0-	-5620	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
11	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6881	-0-	-3031	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	7717	-0-	-3257	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81313	X	25726	-0-	-55587	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
11	78690	X	25878	-0-	-52812	-0-	25878	2			N	-0-					-0-
12	40455	X	24208	-0-	-16247	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	23206	-0-	-13250	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	20990	-0-	-6842	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	18407	-0-	-8346	-0-	18407	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34100	X	12094	-0-	-22006	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	9983	-0-	-23017	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	4207	-0-	-15199	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					-0-
03	12090	X	2976	-0-	-9114	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26815	X	23178	-0-	-3637	-0-	23178	2			N	-0-					-0-
11	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	22732	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	11265	-0-	-11768	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	17702	-0-	-5486	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	15699	-0-	-5525	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	14673	-0-	-8825	-0-	14673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47492	X	36050	-0-	-11442	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
11	42360	X	33801	-0-	-8559	-0-	33801	2			N	-0-					-0-
12	41540	X	35829	-0-	-5711	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	33253	-0-	-5745	-0-	33253	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	29563	-0-	-3001	-0-	29563	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	20621	-0-	-15432	-0-	20621	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 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
10	67518	X	57767	-0-	-9751	-0-	57767	2			N	-0-					-0-
11	63570	X	-0-	-0-	-63570	-0-					N	-0-					-0-
12	65689	X	21007	-0-	-44682	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
01	65689	X	61995	-0-	-3694	-0-	61995	2			N	-0-					-0-
02	55608	X	55456	-0-	-152	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
03	57753	X	56993	-0-	-760	-0-	56993	2			N	-0-					-0-

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
10	126790	X	90357	-0-	-36433	-0-	90357	2			N	-0-					-0-
11	122700	X	-0-	-0-	-122700	-0-					N	-0-					-0-
12	112499	X	40479	-0-	-72020	-0-	40479	2			N	-0-					-0-
01	93279	X	83992	-0-	-9287	-0-	83992	2			N	-0-					-0-
02	84252	X	79515	-0-	-4737	-0-	79515	2			N	-0-					-0-
03	90365	X	85419	-0-	-4946	-0-	85419	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82305	X	50932	-0-	-31373	-0-	50932	2			N	-0-					-0-
11	66120	X	-0-	-0-	-66120	-0-					N	-0-					-0-
12	62837	X	7966	-0-	-54871	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
*01	57505	X	53337	-0-	-4168	-0-	53337	2			N	-0-					-0-
02	47768	X	44339	-0-	-3429	-0-	44339	2			N	-0-					-0-
03	50933	X	44571	-0-	-6362	-0-	44571	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24366	X	18074	-0-	-6292	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	17471	-0-	-3919	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17909	-0-	-2520	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	16376	-0-	-3836	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	15588	-0-	-2108	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16689	-0-	-1384	-0-	16689	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43244	X	43244	-0-	-0-	-0-	43244	2			N	-0-					-0-
11	56460	X	52656	-0-	-3804	-0-	52656	2			N	-0-					-0-
12	58342	X	45227	-0-	-13115	-0-	45227	2			N	-0-					-0-
01	58342	X	50813	-0-	-7529	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
02	49140	X	43323	-0-	-5817	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
03	54405	X	38769	-0-	-15636	-0-	38769	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109430	X	44685	-0-	-64745	-0-	44685	2			N	-0-					-0-
11	79200	X	67	-0-	-79133	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	79639	X	37928	-0-	-41711	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
01	69812	X	68125	-0-	-1687	-0-	68125	2			N	-0-					-0-
02	61031	X	61031	-0-	-0-	-0-	61031	2			N	-0-					-0-
*03	56758	X	56758	-0-	-0-	-0-	56758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79794	X	57217	-0-	-22577	-0-	57217	2			N	-0-					-0-
11	77220	X	53388	-0-	-23832	-0-	53388	2			N	-0-					-0-
12	77593	X	50683	-0-	-26910	-0-	50683	2			N	-0-					-0-
01	69657	X	47933	-0-	-21724	-0-	47933	2			N	-0-					-0-
02	56420	X	44008	-0-	-12412	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
03	57226	X	43171	-0-	-14055	-0-	43171	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160983	X	43512	-0-	-117471	-0-	43512	2			N	-0-					-0-
11	55410	X	-0-	-0-	-55410	-0-					N	-0-					-0-
12	49879	X	35442	-0-	-14437	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
01	50277	X	50277	-0-	-0-	-0-	50277	2			N	-0-					-0-
02	43484	X	40645	-0-	-2839	-0-	40645	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	42957	-0-	-567	-0-	42957	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27404	X	23857	-0-	-3547	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
11	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	19455	-0-	-6337	-0-	19455	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	20064	-0-	-3806	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15292	-0-	-9348	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	9296	-0-	-17984	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	51171	-0-	51171	549982	51171	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	549982					N	-0-					-0-
12	0	W	29119	-0-	29119	579101	29119	2			N	-0-					-0-
01	0	W	55835	-0-	55835	634936	55835	2			N	-0-					-0-
02	0	W	45265	-0-	45265	680201	45265	2			N	-0-					-0-
03	0	W	44349	-0-	44349	724550	44349	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63085	X	53773	-0-	-9312	-0-	53773	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	81	-0-	-59409	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	59830	X	39687	-0-	-20143	-0-	39687	2			N	-0-					-0-
01	54963	X	52442	-0-	-2521	-0-	52442	2			N	-0-					-0-
02	49644	X	45282	-0-	-4362	-0-	45282	2			N	-0-					-0-
03	53785	X	48059	-0-	-5726	-0-	48059	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33139	X	16140	-0-	-16999	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
11	32070	X	20201	-0-	-11869	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	6860	-0-	-22652	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	4	-0-	-28299	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	9965	-0-	-8879	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	6833	-0-	-14030	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36704	X	24676	-0-	-12028	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	23918	-0-	-11602	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	19440	-0-	-12056	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	13152	-0-	-12020	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	17429	-0-	-4887	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	17788	-0-	-6919	-0-	17788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	13959	-0-	-3401	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
11	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12409	-0-	-487	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10173	-0-	-3777	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	9711	-0-	-4317	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	3082	-0-	-12449	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207793	X	81726	-0-	-126067	-0-	81726	2			N	-0-					-0-
11	201090	X	-0-	-0-	-201090	-0-					N	-0-					-0-
12	143096	X	82749	-0-	-60347	-0-	82749	2			N	-0-					-0-
01	143096	X	112072	-0-	-31024	-0-	112072	2			N	-0-					-0-
02	129248	X	93184	-0-	-36064	-0-	93184	2			N	-0-					-0-
03	143096	X	95359	-0-	-47737	-0-	95359	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78891	X	78891	-0-	-0-	-0-	78891	2			N	-0-					-0-
11	59940	X	-0-	-0-	-59940	-0-					N	-0-					-0-
12	26505	X	15366	-0-	-11139	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
01	78895	X	71751	-0-	-7144	-0-	71751	2			N	-0-					-0-
02	71260	X	54526	-0-	-16734	-0-	54526	2			N	-0-					-0-
03	78895	X	53077	-0-	-25818	-0-	53077	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
11	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		102905	-0-	102905	102905	102905	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91483	-0-	91483	194388	91483	2			N	-0-					-0-
*03	274084	X	79696	-0-	-194388	-0-	79696	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65751	X	40323	-0-	-25428	-0-	40323	2			N	-0-					-0-
11	53280	X	44877	-0-	-8403	-0-	44877	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		43804	-0-	43804	43804	43804	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		32904	-0-	32904	76708	32904	2			N	-0-					-0-
*02	105208	X	28500	-0-	-76708	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
*03	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26931	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35960	X	32546	-0-	-3414	-0-	32546	2			N	-0-					-0-
11	36900	X	23847	-0-	-13053	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	10359	-0-	-28639	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	13282	-0-	-25716	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	20635	-0-	-14589	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	24153	-0-	-8397	-0-	24153	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47244	X	37094	-0-	-10150	-0-	37094	2			N	-0-					-0-
11	42000	X	267	-0-	-41733	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	41354	X	13160	-0-	-28194	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
01	40672	X	37235	-0-	-3437	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	32349	-0-	-1867	-0-	32349	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	34071	-0-	-3036	-0-	34071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98766	X	67681	-0-	-31085	-0-	67681	2			N	-0-					-0-
11	95580	X	-0-	-0-	-95580	-0-					N	-0-					-0-
12	78337	X	12015	-0-	-66322	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
01	72788	X	41810	-0-	-30978	-0-	41810	2			N	-0-					-0-
02	65072	X	28805	-0-	-36267	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
03	67673	X	19245	-0-	-48428	-0-	19245	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73718	X	49839	-0-	-23879	-0-	49839	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	151	-0-	-61229	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	61380	X	29499	-0-	-31881	-0-	29499	2			N	-0-					-0-
01	56978	X	53031	-0-	-3947	-0-	53031	2			N	-0-					-0-
02	47880	X	43400	-0-	-4480	-0-	43400	2			N	-0-					-0-
03	49848	X	46340	-0-	-3508	-0-	46340	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200198	X	84901	-0-	-115297	-0-	84901	2			N	-0-					-0-
11	193740	X	-0-	-0-	-193740	-0-					N	-0-					-0-
12	126232	X	52257	-0-	-73975	-0-	52257	2			N	-0-					-0-
01	126232	X	85002	-0-	-41230	-0-	85002	2			N	-0-					-0-
02	114016	X	68659	-0-	-45357	-0-	68659	2			N	-0-					-0-
03	126232	X	65992	-0-	-60240	-0-	65992	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
10	84625	X	84625	-0-	-0-	-0-	84625	2			N	-0-					-0-
11	79230	X	26369	-0-	-52861	-0-	26369	2			N	-0-					-0-
12	103323	X	64143	-0-	-39180	-0-	64143	2			N	-0-					-0-
01	103323	X	58416	-0-	-44907	-0-	58416	2			N	-0-					-0-
02	93324	X	46586	-0-	-46738	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
03	103323	X	28127	-0-	-75196	-0-	28127	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
10	57102	X	46165	-0-	-10937	-0-	46165	2			N	-0-					-0-
11	55260	X	-0-	-0-	-55260	-0-					N	-0-					-0-
12	53289	X	-0-	-0-	-53289	-0-					N	-0-					-0-
01	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					N	-0-					-0-
02	41692	X	37617	-0-	-4075	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	5672	-0-	-40487	-0-	5672	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
10	66743	X	48357	-0-	-18386	-0-	48357	2			N	-0-					-0-
11	59400	X	33	-0-	-59367	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	55273	X	33405	-0-	-21868	-0-	33405	2			N	-0-					-0-
01	51894	X	47888	-0-	-4006	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
02	44772	X	40982	-0-	-3790	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
03	48360	X	39663	-0-	-8697	-0-	39663	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	50313	X	38830	-0-	-11483	-0-	38830	2			N	-0-					-0-
11	47730	X	37068	-0-	-10662	-0-	37068	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	36433	-0-	-8083	-0-	36433	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	34555	-0-	-9961	-0-	34555	2			N	-0-					-0-
02	37408	X	27479	-0-	-9929	-0-	27479	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	33134	-0-	-5709	-0-	33134	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
10	62124	X	48048	-0-	-14076	-0-	48048	2			N	-0-					-0-
11	60120	X	212	-0-	-59908	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	58311	X	34617	-0-	-23694	-0-	34617	2			N	-0-					-0-
01	55118	X	53951	-0-	-1167	-0-	53951	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	44515	-0-	-3393	-0-	44515	2			N	-0-					-0-
03	48050	X	44637	-0-	-3413	-0-	44637	2			N	-0-					-0-

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
10	162533	X	82796	-0-	-79737	-0-	82796	2			N	-0-					-0-
11	157290	X	-0-	-0-	-157290	-0-					N	-0-					-0-
12	128247	X	48623	-0-	-79624	-0-	48623	2			N	-0-					-0-
01	128247	X	89845	-0-	-38402	-0-	89845	2			N	-0-					-0-
02	115836	X	68864	-0-	-46972	-0-	68864	2			N	-0-					-0-
03	128247	X	67896	-0-	-60351	-0-	67896	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
10	0	W	69367	-0-	69367	291931	69367	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	291931					N	-0-					-0-
12	0	W	25112	-0-	25112	317043	25112	2			N	-0-					-0-
01	378872	X	61829	-0-	-317043	-0-	61829	2			N	-0-					-0-
02	62664	X	50073	-0-	-12591	-0-	50073	2			N	-0-					-0-
03	69378	X	46864	-0-	-22514	-0-	46864	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
10	47306	X	32977	-0-	-14329	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
11	38820	X	27918	-0-	-10902	-0-	27918	2			N	-0-					-0-
12	36704	X	16541	-0-	-20163	-0-	16541	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	5924	-0-	-27866	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	29876	X	13118	-0-	-16758	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	7010	-0-	-25974	-0-	7010	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	97309	X	61042	-0-	-36267	-0-	61042	2			N	-0-					-0-
11	94170	X	-0-	-0-	-94170	-0-					N	-0-					-0-
12	81158	X	21252	-0-	-59906	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
01	81158	X	64308	-0-	-16850	-0-	64308	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	57537	-0-	-4315	-0-	57537	2			N	-0-					-0-
03	61039	X	60820	-0-	-219	-0-	60820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	39277	X	4292	-0-	-34985	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	38010	X	20197	-0-	-17813	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
12	37122	X	37122	-0-	-0-	-0-	37122	2			N	-0-					-0-
01	57078	X	57078	-0-	-0-	-0-	57078	2			N	-0-					-0-
02	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	48348	2			N	-0-					-0-
*03	47075	X	47075	-0-	-0-	-0-	47075	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		76806	-0-	76806	76806	76806	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY		45590	-0-	45590	122396	45590	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		48614	-0-	48614	171010	48614	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		40272	-0-	40272	211282	40272	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		39761	-0-	39761	251043	39761	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		92420	-0-	92420	92420	92420	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		46391	-0-	46391	138811	46391	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64295	-0-	64295	203106	64295	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

10	46717	X	37230	-0-	-9487	-0-	37230	2			N	-0-					-0-
11	42420	X	34241	-0-	-8179	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
12	41478	X	34508	-0-	-6970	-0-	34508	2			N	-0-					-0-
01	40858	X	32985	-0-	-7873	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
02	34972	X	28647	-0-	-6325	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	30686	-0-	-6545	-0-	30686	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

10	48980	X	30193	-0-	-18787	-0-	30193	2			N	-0-					-0-
11	41880	X	37918	-0-	-3962	-0-	37918	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	19588	-0-	-17643	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
01	34689	X	749	-0-	-33940	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	34	-0-	-35358	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	633	-0-	-38551	-0-	633	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

10	33604	X	10448	-0-	-23156	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	9909	-0-	-21321	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	5337	-0-	-25539	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	4213	-0-	-24369	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	10766	-0-	-5278	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10154	-0-	-293	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30791	X	30791	-0-	-0-	-0-	30791	2			N	-0-					-0-
11	131217	X	131217	-0-	-0-	-0-	131217	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		120654	-0-	120654	120654	120654	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		113375	-0-	113375	234029	113375	2			N	-0-					-0-
02	329220	X	95191	-0-	-234029	-0-	95191	2			N	-0-					-0-
*03	94775	X	94775	-0-	-0-	-0-	94775	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58032	X	36081	-0-	-21951	-0-	36081	2			N	-0-					-0-
11	49440	X	34357	-0-	-15083	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	28955	-0-	-13794	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
*01	41571	X	26104	-0-	-15467	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	24390	-0-	-8902	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	21347	-0-	-14737	-0-	21347	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		22755	-0-	22755	22755	22755	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		58445	-0-	58445	81200	58445	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		48009	-0-	48009	129209	48009	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
10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
11	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	12019	-0-	-6922	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	11863	-0-	-7078	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	2991	-0-	-14117	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	5622	-0-	-8390	-0-	5622	2			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
10	170500	X	127548	-0-	-42952	-0-	127548	2			N	-0-					-0-
11	165000	X	119231	-0-	-45769	-0-	119231	2			N	-0-					-0-
12	252433	X	113003	-0-	-139430	-0-	113003	2			N	-0-					-0-
01	252433	X	107914	-0-	-144519	-0-	107914	2			N	-0-					-0-
02	150948	X	88484	-0-	-62464	-0-	88484	2			N	-0-					-0-
03	127534	X	92908	-0-	-34626	-0-	92908	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
10	51181	X	32088	-0-	-19093	-0-	32088	2			N	-0-					-0-
11	44610	X	31065	-0-	-13545	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	24586	-0-	-16334	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
*01	38843	X	22315	-0-	-16528	-0-	22315	2			N	-0-					-0-
02	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
*03	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	129570	X	93951	-0-	-35619	-0-	93951	2			N	-0-					-0-
*05	133889	X	112163	-0-	-21726	-0-	112163	2			N	-0-					-0-
06	129570	X	93063	-0-	-36507	-0-	93063	2			N	-0-					-0-
07	133889	X	89877	-0-	-44012	-0-	89877	2			N	-0-					-0-
08	133889	X	83942	-0-	-49947	-0-	83942	2			N	-0-					-0-
09	106560	X	72923	-0-	-33637	-0-	72923	2			N	-0-					-0-
10	110112	X	75322	-0-	-34790	-0-	75322	2			N	-0-					-0-
11	93060	X	-0-	-0-	-93060	-0-					N	-0-					-0-
12	86490	X	34496	-0-	-51994	-0-	34496	2			N	-0-					-0-
01	83948	X	78522	-0-	-5426	-0-	78522	2			N	-0-					-0-
02	68068	X	65608	-0-	-2460	-0-	65608	2			N	-0-					-0-
03	75330	X	64273	-0-	-11057	-0-	64273	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

10	53599	X	34999	-0-	-18600	-0-	34999	2			N	-0-					-0-
11	47940	X	14	-0-	-47926	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	41571	X	15569	-0-	-26002	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
01	40703	X	36265	-0-	-4438	-0-	36265	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	31134	-0-	-1766	-0-	31134	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	31882	-0-	-3117	-0-	31882	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

10	192789	X	76537	-0-	-116252	-0-	76537	2			N	-0-					-0-
11	186570	X	-0-	-0-	-186570	-0-					N	-0-					-0-
12	101029	X	61547	-0-	-39482	-0-	61547	2			N	-0-					-0-
01	101029	X	68876	-0-	-32153	-0-	68876	2			N	-0-					-0-
02	70840	X	60814	-0-	-10026	-0-	60814	2			N	-0-					-0-
03	76539	X	60004	-0-	-16535	-0-	60004	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

10	107105	X	81952	-0-	-25153	-0-	81952	2			N	-0-					-0-
11	96810	X	-0-	-0-	-96810	-0-					N	-0-					-0-
12	94395	X	65538	-0-	-28857	-0-	65538	2			N	-0-					-0-
01	88071	X	78949	-0-	-9122	-0-	78949	2			N	-0-					-0-
02	77700	X	73584	-0-	-4116	-0-	73584	2			N	-0-					-0-
03	81964	X	74427	-0-	-7537	-0-	74427	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

10	49073	X	42675	-0-	-6398	-0-	42675	2			N	-0-					-0-
11	47490	X	-0-	-0-	-47490	-0-					N	-0-					-0-
12	49073	X	27296	-0-	-21777	-0-	27296	2			N	-0-					-0-
01	48484	X	43328	-0-	-5156	-0-	43328	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	36527	-0-	-2981	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
03	42687	X	37901	-0-	-4786	-0-	37901	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

10	67487	X	56665	-0-	-10822	-0-	56665	2			N	-0-					-0-
11	63210	X	-0-	-0-	-63210	-0-					N	-0-					-0-
12	65317	X	25370	-0-	-39947	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	60903	-0-	-384	-0-	60903	2			N	-0-					-0-
02	53228	X	52143	-0-	-1085	-0-	52143	2			N	-0-					-0-
03	56668	X	53278	-0-	-3390	-0-	53278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	85250	X	38584	-0-	-46666	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
11	44820	X	34943	-0-	-9877	-0-	34943	2			N	-0-					-0-
12	43462	X	34967	-0-	-8495	-0-	34967	2			N	-0-					-0-
01	41478	X	31827	-0-	-9651	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
02	36036	X	29340	-0-	-6696	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	28863	-0-	-9732	-0-	28863	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		110306	-0-	110306	110306	110306	2			N	-0-					-0-
*06	193666	X	83360	-0-	-110306	-0-	83360	2			N	-0-					-0-
07	138911	X	73359	-0-	-65552	-0-	73359	2			N	-0-					-0-
08	138911	X	65009	-0-	-73902	-0-	65009	2			N	-0-					-0-
09	134430	X	58859	-0-	-75571	-0-	58859	2			N	-0-					-0-
10	138911	X	57176	-0-	-81735	-0-	57176	2			N	-0-					-0-
11	134430	X	-0-	-0-	-134430	-0-					N	-0-					-0-
12	67146	X	35078	-0-	-32068	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
01	67146	X	58949	-0-	-8197	-0-	58949	2			N	-0-					-0-
02	60648	X	50037	-0-	-10611	-0-	50037	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	46606	-0-	-20540	-0-	46606	2			N	-0-					-0-

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
10	36673	X	26529	-0-	-10144	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	24557	-0-	-6523	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
12	30783	X	23284	-0-	-7499	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	22400	-0-	-7825	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	18506	-0-	-6498	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	18654	-0-	-7882	-0-	18654	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79949	X	48375	-0-	-31574	-0-	48375	2			N	-0-					-0-
11	77370	X	-0-	-0-	-77370	-0-					N	-0-					-0-
12	72974	X	22514	-0-	-50460	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
01	72974	X	45065	-0-	-27909	-0-	45065	2			N	-0-					-0-
02	65912	X	38808	-0-	-27104	-0-	38808	2			N	-0-					-0-
03	72974	X	37650	-0-	-35324	-0-	37650	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		112025	-0-	112025	112025	112025	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		132868	-0-	132868	244893	132868	2			N	-0-					-0-
02	346216	X	101323	-0-	-244893	-0-	101323	2			N	-0-					-0-
*03	100769	X	100769	-0-	-0-	-0-	100769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	78089	X	28300	-0-	-49789	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	21323	-0-	-10087	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
12	32457	X	14542	-0-	-17915	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	10730	-0-	-21727	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	12629	-0-	-12935	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	7774	-0-	-20529	-0-	7774	2			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
10	51491	X	24562	-0-	-26929	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
11	41640	X	21732	-0-	-19908	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	20959	-0-	-14784	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	21808	-0-	-10835	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	18411	-0-	-5417	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	13449	-0-	-11103	-0-	13449	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
10	73833	X	73833	-0-	-0-	-0-	73833	2			N	-0-					-0-
11	88770	X	52498	-0-	-36272	-0-	52498	2			N	-0-					-0-
12	91729	X	61079	-0-	-30650	-0-	61079	2			N	-0-					-0-
01	91729	X	59776	-0-	-31953	-0-	59776	2			N	-0-					-0-
02	74116	X	50111	-0-	-24005	-0-	50111	2			N	-0-					-0-
03	73842	X	51364	-0-	-22478	-0-	51364	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
10	85401	X	85401	-0-	-0-	-0-	85401	2			N	-0-					-0-
11	96679	X	96679	-0-	-0-	-0-	96679	2			N	-0-					-0-
12	89067	X	89067	-0-	-0-	-0-	89067	2			N	-0-					-0-
01	85405	X	65313	-0-	-20092	-0-	65313	2			N	-0-					-0-
02	90244	X	77289	-0-	-12955	-0-	77289	2			N	-0-					-0-
03	99913	X	71141	-0-	-28772	-0-	71141	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
10	88133	X	64497	-0-	-23636	-0-	64497	2			N	-0-					-0-
11	78120	X	62495	-0-	-15625	-0-	62495	2			N	-0-					-0-
12	78120	X	61761	-0-	-16359	-0-	61761	2			N	-0-					-0-
01	71238	X	58332	-0-	-12906	-0-	58332	2			N	-0-					-0-
02	64344	X	51424	-0-	-12920	-0-	51424	2			N	-0-					-0-
03	64573	X	54766	-0-	-9807	-0-	54766	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48360	X	36122	-0-	-12238	-0-	36122	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	31960	-0-	-9380	-0-	31960	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	32237	-0-	-6575	-0-	32237	2			N	-0-					-0-
01	36425	X	31561	-0-	-4864	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	31057	-0-	-1619	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	30778	-0-	-5337	-0-	30778	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166904	X	53002	-0-	-113902	-0-	53002	2			N	-0-					-0-
11	62430	X	21	-0-	-62409	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	60791	X	34231	-0-	-26560	-0-	34231	2			N	-0-					-0-
01	58652	X	54555	-0-	-4097	-0-	54555	2			N	-0-					-0-
02	50764	X	45638	-0-	-5126	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
03	53010	X	47736	-0-	-5274	-0-	47736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75299	X	56882	-0-	-18417	-0-	56882	2			N	-0-					-0-
11	67830	X	56103	-0-	-11727	-0-	56103	2			N	-0-					-0-
12	65348	X	56390	-0-	-8958	-0-	56390	2			N	-0-					-0-
01	60884	X	49631	-0-	-11253	-0-	49631	2			N	-0-					-0-
02	53564	X	43888	-0-	-9676	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	46353	-0-	-11617	-0-	46353	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 8220 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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	109412	-0-	109412	109412	109412	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8746 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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	53719	-0-	53719	53719	53719	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

10	55552	X	40217	-0-	-15335	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
11	53430	X	41081	-0-	-12349	-0-	41081	2			N	-0-					-0-
12	47275	X	35911	-0-	-11364	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	35656	-0-	-11619	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
02	42700	X	33709	-0-	-8991	-0-	33709	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	36147	-0-	-6292	-0-	36147	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
10	57629	X	34961	-0-	-22668	-0-	34961	2			N	-0-					-0-
11	49500	X	32475	-0-	-17025	-0-	32475	2			N	-0-					-0-
12	43059	X	29918	-0-	-13141	-0-	29918	2			N	-0-					-0-
*01	40765	X	20760	-0-	-20005	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	25351	-0-	-7577	-0-	25351	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	23759	-0-	-11209	-0-	23759	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

10	87947	X	42127	-0-	-45820	-0-	42127	2			N	-0-					-0-
11	62430	X	31493	-0-	-30937	-0-	31493	2			N	-0-					-0-
12	64511	X	32808	-0-	-31703	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
01	63519	X	31803	-0-	-31716	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
02	44660	X	25112	-0-	-19548	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
03	42129	X	23258	-0-	-18871	-0-	23258	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

10	0	W	49330	-0-	49330	459161	49330	2			N	-0-					-0-
11	0	W	191	-0-	191	459352	191	2			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	459352					N	-0-					-0-
01	459352	X	-0-	-0-	-459352	-0-					N	-0-					-0-
02	58408	X	-0-	-0-	-58408	-0-					N	-0-					-0-
03	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48180	X	122	-0-	-48058	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	55481	X	55481	-0-	-0-	-0-	55481	2			N	-0-					-0-
01	92263	X	92263	-0-	-0-	-0-	92263	2			N	-0-					-0-
02	76528	X	76528	-0-	-0-	-0-	76528	2			N	-0-					-0-
*03	99250	X	99250	-0-	-0-	-0-	99250	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

10	40703	X	28501	-0-	-12202	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	26787	-0-	-8733	-0-	26787	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	23153	-0-	-11691	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
01	31527	X	23048	-0-	-8479	-0-	23048	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	19631	-0-	-7333	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	20454	-0-	-8035	-0-	20454	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

10	61473	X	46071	-0-	-15402	-0-	46071	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	-0-	-0-	-59490	-0-					N	-0-					-0-
12	58032	X	4849	-0-	-53183	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	55580	X	55580	-0-	-0-	-0-	55580	2			N	-0-					-0-
02	45388	X	43007	-0-	-2381	-0-	43007	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	45011	-0-	-1055	-0-	45011	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
10	82336	X	53278	-0-	-29058	-0-	53278	2			N	-0-					-0-
11	70440	X	8848	-0-	-61592	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
12	65441	X	52468	-0-	-12973	-0-	52468	2			N	-0-					-0-
01	62992	X	52164	-0-	-10828	-0-	52164	2			N	-0-					-0-
02	52416	X	44390	-0-	-8026	-0-	44390	2			N	-0-					-0-
03	53289	X	46865	-0-	-6424	-0-	46865	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18972	X	14022	-0-	-4950	-0-	13790	2	232	9	N	211	210	1	2	8	80
11	18360	X	12294	-0-	-6066	-0-	12052	2	242	9	N	220	211	1			89
12	13888	X	12412	-0-	-1476	-0-	12210	2	202	9	N	184	231	1			42
01	14012	X	12137	-0-	-1875	-0-	11909	2	228	9	N	207	163	1			86
02	12656	X	9691	-0-	-2965	-0-	9550	2	141	9	N	128	97	1			117
03	14012	X	10654	-0-	-3358	-0-	10522	2	132	9	N	120	186	1			51

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	63141	-0-	63141	300631	63141	2			N	-0-					-0-
11	348130	X	47499	-0-	-300631	-0-	47499	2			N	-0-					-0-
12	97743	X	48205	-0-	-49538	-0-	48205	2			N	-0-					-0-
01	97743	X	55291	-0-	-42452	-0-	55291	2			N	-0-					-0-
02	88284	X	52509	-0-	-35775	-0-	52509	2			N	-0-					-0-
03	63147	X	54151	-0-	-8996	-0-	54151	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34348	X	25186	-0-	-9162	-0-	25186	2			N	-0-					-0-
11	29040	X	14252	-0-	-14788	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	24985	-0-	-5023	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
01	28861	X	28790	-0-	-71	-0-	28790	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24654	-0-	-966	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	24597	-0-	-575	-0-	24597	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19003	X	10490	-0-	-8513	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13305	-0-	-3135	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	8599	-0-	-6529	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	5391	-0-	-9272	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10907	-0-	-1525	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11071	-0-	-2693	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	53752	-0-	53752	499040	53752	2			N	-0-					-0-
11	0	W	55797	-0-	55797	554837	55797	2			N	-0-					-0-
12	0	W	37084	-0-	37084	591921	37084	2			N	-0-					-0-
01	0	W	38302	-0-	38302	630223	38302	2			N	-0-					-0-
02	635835	X	5612	-0-	-630223	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	57660	X	47799	-0-	-9861	-0-	47799	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45415	X	33809	-0-	-11606	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
11	40650	X	32044	-0-	-8606	-0-	32044	2			N	-0-					-0-
12	39897	X	31827	-0-	-8070	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
01	38006	X	29787	-0-	-8219	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	26233	-0-	-6191	-0-	26233	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	27504	-0-	-6317	-0-	27504	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
10	28644	X	19633	-0-	-9011	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	20796	-0-	-1734	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	16225	-0-	-5134	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	16199	-0-	-5160	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	14665	-0-	-4739	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	17683	-0-	-3800	-0-	17683	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6693 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	7325	-0-	7325	7325	7325	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	138811	-0-	138811	146136	138811	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

10	114297	X	52984	-0-	-61313	-0-	52984	2			N	-0-					-0-
11	110610	X	-0-	-0-	-110610	-0-					N	-0-					-0-
12	74400	X	21151	-0-	-53249	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
01	74400	X	41775	-0-	-32625	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
02	67200	X	28299	-0-	-38901	-0-	28299	2			N	-0-					-0-
03	74400	X	25687	-0-	-48713	-0-	25687	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

10	33852	X	23628	-0-	-10224	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	19817	-0-	-8713	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	12719	-0-	-16762	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	10711	-0-	-18770	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	14392	-0-	-9044	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	12775	-0-	-10847	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

10	29605	X	1721	-0-	-27884	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	9320	-0-	-19330	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	2676	-0-	-32943	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	428	-0-	-35191	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	326	-0-	-31846	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	209	-0-	-35410	-0-	209	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

10	T. A.		28880	-0-	28880	67443	28880	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	67443					N	-0-					-0-
12	0	W	56804	-0-	56804	124247	56804	2			N	-0-					-0-
01	0	W	48512	-0-	48512	172759	48512	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36458	-0-	36458	209217	36458	2			N	-0-					-0-
03	0	W	35239	-0-	35239	244456	35239	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
10	46314	X	28132	-0-	-18182	-0-	28132	2			N	-0-					-0-
11	44820	X	21181	-0-	-23639	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
12	38657	X	28558	-0-	-10099	-0-	28558	2			N	-0-					-0-
01	34813	X	25114	-0-	-9699	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	20571	-0-	-8465	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	20740	-0-	-7811	-0-	20740	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

10	34999	X	29326	-0-	-5673	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	27953	-0-	-4447	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	26974	-0-	-5855	-0-	26974	2			N	-0-					-0-
01	32550	X	18521	-0-	-14029	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
02	27468	X	10872	-0-	-16596	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	21613	-0-	-7713	-0-	21613	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

10	14B2 EXT		11336	-0-	11336	80506	11336	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		24295	-0-	24295	104801	24295	2			N	-0-					-0-
12	120884	X	16083	-0-	-104801	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
01	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	12917	-0-	-9763	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	12151	-0-	-12959	-0-	12151	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

10	104408	X	103524	-0-	-884	-0-	103524	2			N	-0-					-0-
11	127320	X	97543	-0-	-29777	-0-	97543	2			N	-0-					-0-
12	131564	X	95396	-0-	-36168	-0-	95396	2			N	-0-					-0-
01	131564	X	91379	-0-	-40185	-0-	91379	2			N	-0-					-0-
02	104412	X	67707	-0-	-36705	-0-	67707	2			N	-0-					-0-
03	103509	X	53897	-0-	-49612	-0-	53897	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

10	24707	X	7136	-0-	-17571	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	15192	-0-	-8688	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	14324	-0-	-6508	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					-0-
02	14168	X	3958	-0-	-10210	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	11655	-0-	-4031	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

10	0	W	58321	-0-	58321	658316	58321	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	658316					N	-0-					-0-
12	0	W	993	-0-	993	659309	993	2			N	-0-					-0-
01	727066	X	67757	-0-	-659309	-0-	67757	2			N	-0-					-0-
02	57708	X	56179	-0-	-1529	-0-	56179	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	56242	-0-	-2069	-0-	56242	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

10	23808	X	15624	-0-	-8184	-0-	15457	2	167	9	N	152	153	1	1 8		56
11	23040	X	18052	-0-	-4988	-0-	17876	2	176	9	N	160	154	1			62
12	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	23307	2	296	9	N	269	283	1			48
01	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	20677	2	333	9	N	303	233	1	1 8		117
02	16856	X	15411	-0-	-1445	-0-	15146	2	265	9	N	241	164	1	1 8		193
03	23591	X	17886	-0-	-5705	-0-	17640	2	246	9	N	224	333	1	1 8		83

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
10	93837	X	65490	-0-	-28347	-0-	65490	2			N	-0-					-0-
11	90810	X	-0-	-0-	-90810	-0-					N	-0-					-0-
12	78895	X	41630	-0-	-37265	-0-	41630	2			N	-0-					-0-
01	75361	X	62211	-0-	-13150	-0-	62211	2			N	-0-					-0-
02	62552	X	55701	-0-	-6851	-0-	55701	2			N	-0-					-0-
03	65503	X	60910	-0-	-4593	-0-	60910	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52328	X	-0-	-0-	-52328	-0-					N	-0-					-0-
11	50640	X	26111	-0-	-24529	-0-	26111	2			N	-0-					-0-
12	35960	X	19390	-0-	-16570	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
01	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	-0-					-0-
02	32480	X	-0-	-0-	-32480	-0-					N	-0-					-0-
03	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54157	X	41791	-0-	-12366	-0-	41791	2			N	-0-					-0-
11	50100	X	39234	-0-	-10866	-0-	39234	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	35956	-0-	-10823	-0-	35956	2			N	-0-					-0-
01	45570	X	20072	-0-	-25498	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
02	39788	X	32745	-0-	-7043	-0-	32745	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	36374	-0-	-5414	-0-	36374	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	18311	-0-	18311	188236	18311	2			N	-0-					-0-
11	0	W	17464	-0-	17464	205700	17464	2			N	-0-					-0-
12	0	W	5893	-0-	5893	211593	5893	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2580	-0-	2580	214173	2580	2			N	-0-					-0-
02	218653	X	4480	-0-	-214173	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*03	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		38862	-0-	38862	38862	38862	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		63660	-0-	63660	102522	63660	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53486	-0-	53486	156008	53486	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112592	X	47079	-0-	-65513	-0-	47079	2			N	-0-					-0-
11	108960	X	355	-0-	-108605	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	63984	X	30794	-0-	-33190	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
01	63984	X	45558	-0-	-18426	-0-	45558	2			N	-0-					-0-
02	57792	X	39390	-0-	-18402	-0-	39390	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	38554	-0-	-8535	-0-	38554	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
10	24955	X	17328	-0-	-7627	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	5561	-0-	-13429	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	894	-0-	-17055	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	1932	-0-	-16017	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	12409	-0-	-3803	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	13463	-0-	-3866	-0-	13463	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134757	X	85914	-0-	-48843	-0-	85914	2			N	-0-					-0-
11	113970	X	-0-	-0-	-113970	-0-					N	-0-					-0-
12	106888	X	49859	-0-	-57029	-0-	49859	2			N	-0-					-0-
01	99014	X	71932	-0-	-27082	-0-	71932	2			N	-0-					-0-
02	81732	X	72454	-0-	-9278	-0-	72454	2			N	-0-					-0-
03	85901	X	76084	-0-	-9817	-0-	76084	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128588	X	50356	-0-	-78232	-0-	50356	2			N	-0-					-0-
11	124440	X	-0-	-0-	-124440	-0-					N	-0-					-0-
12	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
01	47258	X	47258	-0-	-0-	-0-	47258	2			N	-0-					-0-
02	37008	X	37008	-0-	-0-	-0-	37008	2			N	-0-					-0-
*03	34941	X	34941	-0-	-0-	-0-	34941	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35247	X	22585	-0-	-12662	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	16905	-0-	-12735	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	19692	-0-	-9014	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	17904	-0-	-7113	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	15528	-0-	-6396	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	16500	-0-	-6099	-0-	16500	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187922	X	-0-	-0-	-187922	-0-					N	-0-					-0-
11	181860	X	-0-	-0-	-181860	-0-					N	-0-					-0-
12	187922	X	22189	-0-	-165733	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
01	187922	X	66031	-0-	-121891	-0-	66031	2			N	-0-					-0-
02	169736	X	79231	-0-	-90505	-0-	79231	2			N	-0-					-0-
03	187922	X	96234	-0-	-91688	-0-	96234	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88257	X	54685	-0-	-33572	-0-	54685	2			N	-0-					-0-
11	70050	X	9499	-0-	-60551	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
12	67952	X	55204	-0-	-12748	-0-	55204	2			N	-0-					-0-
01	67952	X	55344	-0-	-12608	-0-	55344	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	46687	-0-	-9649	-0-	46687	2			N	-0-					-0-
03	55211	X	50076	-0-	-5135	-0-	50076	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	43964	-0-	43964	527808	43964	2		N	-0-			-0-
11	0	W	41	-0-	41	527849	41	2		N	-0-			-0-
12	0	W	21270	-0-	21270	549119	21270	2		N	-0-			-0-
01	587245	X	38126	-0-	-549119	-0-	38126	2		N	-0-			-0-
02	42392	X	34927	-0-	-7465	-0-	34927	2		N	-0-			-0-
03	43958	X	36521	-0-	-7437	-0-	36521	2		N	-0-			-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7223 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	92318	X	39915	-0-	-52403	-0-	39915	2		N	-0-			-0-
11	89340	X	-0-	-0-	-89340	-0-				N	-0-			-0-
12	46531	X	18102	-0-	-28429	-0-	18102	2		N	-0-			-0-
01	46531	X	38819	-0-	-7712	-0-	38819	2		N	-0-			-0-
02	39172	X	31852	-0-	-7320	-0-	31852	2		N	-0-			-0-
03	39928	X	32417	-0-	-7511	-0-	32417	2		N	-0-			-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 8301 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		90313	-0-	90313	90313	90313	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		79235	-0-	79235	169548	79235	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		71714	-0-	71714	241262	71714	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	156922	X	57259	-0-	-99663	-0-	57259	2		N	-0-			-0-
11	151860	X	14524	-0-	-137336	-0-	14524	2		N	-0-			-0-
12	76477	X	60636	-0-	-15841	-0-	60636	2		N	-0-			-0-
01	76477	X	52804	-0-	-23673	-0-	52804	2		N	-0-			-0-
02	69076	X	43502	-0-	-25574	-0-	43502	2		N	-0-			-0-
03	76477	X	45675	-0-	-30802	-0-	45675	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	168640	X	74078	-0-	-94562	-0-	74078	2		N	-0-			-0-
11	163200	X	-0-	-0-	-163200	-0-				N	-0-			-0-
12	91388	X	37549	-0-	-53839	-0-	37549	2		N	-0-			-0-
01	91388	X	75618	-0-	-15770	-0-	75618	2		N	-0-			-0-
02	74816	X	68865	-0-	-5951	-0-	68865	2		N	-0-			-0-
03	74090	X	69191	-0-	-4899	-0-	69191	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	122605	X	81322	-0-	-41283	-0-	81322	2		N	-0-			-0-
11	102480	X	-0-	-0-	-102480	-0-				N	-0-			-0-
12	97867	X	49674	-0-	-48193	-0-	49674	2		N	-0-			-0-
01	90582	X	83508	-0-	-7074	-0-	83508	2		N	-0-			-0-
02	76580	X	70280	-0-	-6300	-0-	70280	2		N	-0-			-0-
03	81313	X	74084	-0-	-7229	-0-	74084	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
10	192851	X	53693	-0-	-139158	-0-	53693	2			N	-0-					-0-
11	186630	X	-0-	-0-	-186630	-0-					N	-0-					-0-
12	78244	X	22537	-0-	-55707	-0-	22537	2			N	-0-					-0-
01	78244	X	54969	-0-	-23275	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
02	70672	X	32252	-0-	-38420	-0-	32252	2			N	-0-					-0-
03	53692	X	46414	-0-	-7278	-0-	46414	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62465	X	51678	-0-	-10787	-0-	51678	2			N	-0-					-0-
11	60450	X	40906	-0-	-19544	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
12	58962	X	41153	-0-	-17809	-0-	41153	2			N	-0-					-0-
01	51677	X	41370	-0-	-10307	-0-	41370	2			N	-0-					-0-
02	46676	X	34466	-0-	-12210	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	40004	-0-	-11673	-0-	40004	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 10/22/2011 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67859	X	-0-	-0-	-67859	-0-					N	-0-					-0-
11	65670	X	-0-	-0-	-65670	-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-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230206	X	86124	-0-	-144082	-0-	86124	2			N	-0-					-0-
11	222780	X	203	-0-	-222577	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	103323	X	60780	-0-	-42543	-0-	60780	2			N	-0-					-0-
01	103323	X	87961	-0-	-15362	-0-	87961	2			N	-0-					-0-
02	93324	X	71738	-0-	-21586	-0-	71738	2			N	-0-					-0-
03	103323	X	74251	-0-	-29072	-0-	74251	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		27864	-0-	27864	62490	27864	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	62490					N	-0-					-0-
12	0	W	54878	-0-	54878	117368	54878	2			N	-0-					-0-
01	0	W	45404	-0-	45404	162772	45404	2			N	-0-					-0-
02	0	W	33646	-0-	33646	196418	33646	2			N	-0-					-0-
03	0	W	32333	-0-	32333	228751	32333	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96224	X	30681	-0-	-65543	-0-	30681	2			N	-0-					-0-
11	53460	X	27239	-0-	-26221	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
12	41323	X	23312	-0-	-18011	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	18836	-0-	-18674	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	22726	-0-	-8214	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	21892	-0-	-8798	-0-	21892	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
*05	157449	X	103380	-0-	-54069	-0-	103380	2			N	-0-					-0-
*06	152370	X	107086	-0-	-45284	-0-	107086	2			N	-0-					-0-
07	157449	X	87536	-0-	-69913	-0-	87536	2			N	-0-					-0-
08	157449	X	75580	-0-	-81869	-0-	75580	2			N	-0-					-0-
09	152370	X	65560	-0-	-86810	-0-	65560	2			N	-0-					-0-
10	157449	X	63270	-0-	-94179	-0-	63270	2			N	-0-					-0-
11	152370	X	-0-	-0-	-152370	-0-					N	-0-					-0-
12	85250	X	51403	-0-	-33847	-0-	51403	2			N	-0-					-0-
01	85250	X	36888	-0-	-48362	-0-	36888	2			N	-0-					-0-
02	77000	X	-0-	-0-	-77000	-0-					N	-0-					-0-
03	63271	X	-0-	-0-	-63271	-0-					N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	85195	-0-	85195	619806	85195	2			N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	619806					N	-0-					-0-
12	0	W	35736	-0-	35736	655542	35736	2			N	-0-					-0-
01	0	W	79807	-0-	79807	735349	79807	2			N	-0-					-0-
02	806536	X	71187	-0-	-735349	-0-	71187	2			N	-0-					-0-
03	85188	X	73407	-0-	-11781	-0-	73407	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		85254	-0-	85254	85254	85254	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		120549	-0-	120549	205803	120549	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		100810	-0-	100810	306613	100810	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	33925	-0-	33925	397612	33925	2			N	-0-					-0-
11	0	W	59679	-0-	59679	457291	59679	2			N	-0-					-0-
12	0	W	46419	-0-	46419	503710	46419	2			N	-0-					-0-
01	536278	X	32568	-0-	-503710	-0-	32568	2			N	-0-					-0-
02	36904	X	27548	-0-	-9356	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
03	40858	X	29246	-0-	-11612	-0-	29246	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204259	X	66539	-0-	-137720	-0-	66539	2			N	-0-					-0-
11	197670	X	56789	-0-	-140881	-0-	56789	2			N	-0-					-0-
12	125736	X	49966	-0-	-75770	-0-	49966	2			N	-0-					-0-
01	125736	X	49979	-0-	-75757	-0-	49979	2			N	-0-					-0-
02	113568	X	41827	-0-	-71741	-0-	41827	2			N	-0-					-0-
03	66526	X	43368	-0-	-23158	-0-	43368	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	47273	-0-	47273	485179	47273	2			N	-0-					-0-
11	0	W	48	-0-	48	485227	48	2			N	-0-					-0-
12	0	W	21447	-0-	21447	506674	21447	2			N	-0-					-0-
01	549103	X	42429	-0-	-506674	-0-	42429	2			N	-0-					-0-
02	43092	X	36280	-0-	-6812	-0-	36280	2			N	-0-					-0-
03	47275	X	38629	-0-	-8646	-0-	38629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	29787	-0-	29787	351852	29787	2			N	-0-					-0-
11	0	W	29	-0-	29	351881	29	2			N	-0-					-0-
12	0	W	15312	-0-	15312	367193	15312	2			N	-0-					-0-
01	393735	X	26542	-0-	-367193	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	22685	-0-	-5903	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	20448	-0-	-9343	-0-	20448	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12062	-0-	12062	12062	12062	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 11/07/2011 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	19717	-0-	-10193	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	26	-0-	-39561	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	39587	X	2531	-0-	-37056	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	35756	X	20190	-0-	-15566	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	18089	-0-	-13872	-0-	18089	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7687 PERF. N/A

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

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49569	X	34917	-0-	-14652	-0-	34917	2			N	-0-					-0-
11	45480	X	32472	-0-	-13008	-0-	32472	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	35453	-0-	-6831	-0-	35453	2			N	-0-					-0-
01	39587	X	33582	-0-	-6005	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	27205	-0-	-7319	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	27241	-0-	-8223	-0-	27241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

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

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

10	116095	X	42686	-0-	-73409	-0-	42686	2			N	-0-					-0-
11	112350	X	-0-	-0-	-112350	-0-					N	-0-					-0-
12	51956	X	13126	-0-	-38830	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
01	51956	X	38092	-0-	-13864	-0-	38092	2			N	-0-					-0-
02	44296	X	28444	-0-	-15852	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
03	42687	X	26575	-0-	-16112	-0-	26575	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

10	118730	X	53806	-0-	-64924	-0-	53806	2			N	-0-					-0-
11	114900	X	60526	-0-	-54374	-0-	60526	2			N	-0-					-0-
12	65565	X	52059	-0-	-13506	-0-	52059	2			N	-0-					-0-
01	65565	X	45327	-0-	-20238	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
02	59220	X	37484	-0-	-21736	-0-	37484	2			N	-0-					-0-
03	65565	X	36581	-0-	-28984	-0-	36581	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	126170	X	72782	-0-	-53388	-0-	72782	2			N	-0-					-0-
11	122100	X	59362	-0-	-62738	-0-	59362	2			N	-0-					-0-
12	114328	X	51201	-0-	-63127	-0-	51201	2			N	-0-					-0-
01	114328	X	53607	-0-	-60721	-0-	53607	2			N	-0-					-0-
02	103264	X	48488	-0-	-54776	-0-	48488	2			N	-0-					-0-
03	114328	X	47695	-0-	-66633	-0-	47695	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

10	182373	X	18768	-0-	-163605	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
11	176490	X	26592	-0-	-149898	-0-	26592	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	22430	-0-	-18490	-0-	22430	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	4580	-0-	-36340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	5976	-0-	-19252	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	3204	-0-	-24262	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 11/11/2011 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	217341	X	85895	-0-	-131446	-0-	85895	2			N	-0-					-0-
11	210330	X	201	-0-	-210129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	104532	X	54196	-0-	-50336	-0-	54196	2			N	-0-					-0-
01	104532	X	83179	-0-	-21353	-0-	83179	2			N	-0-					-0-
02	94416	X	69319	-0-	-25097	-0-	69319	2			N	-0-					-0-
03	104532	X	71969	-0-	-32563	-0-	71969	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	68525	-0-	68525	326025	68525	2			N	-0-					-0-
11	0	W	63068	-0-	63068	389093	63068	2			N	-0-					-0-
12	0	W	58366	-0-	58366	447459	58366	2			N	-0-					-0-
01	501911	X	54452	-0-	-447459	-0-	54452	2			N	-0-					-0-
02	121576	X	45066	-0-	-76510	-0-	45066	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	46763	-0-	-21747	-0-	46763	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
10	118017	X	33982	-0-	-84035	-0-	33982	2			N	-0-					-0-
11	114210	X	44112	-0-	-70098	-0-	44112	2			N	-0-					-0-
12	44717	X	44717	-0-	-0-	-0-	44717	2			N	-0-					-0-
01	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	41329	2			N	-0-					-0-
02	33241	X	33241	-0-	-0-	-0-	33241	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	33056	-0-	-2532	-0-	33056	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

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

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	52390	X	31374	-0-	-21016	-0-	31374	2			N	-0-					-0-
11	50700	X	39697	-0-	-11003	-0-	39697	2			N	-0-					-0-
12	50902	X	35079	-0-	-15823	-0-	35079	2			N	-0-					-0-
01	50902	X	26990	-0-	-23912	-0-	26990	2			N	-0-					-0-
02	45976	X	23490	-0-	-22486	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
03	50902	X	27034	-0-	-23868	-0-	27034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
10	0	W	48725	-0-	48725	574193	48725	2			N	-0-					-0-
11	0	W	52685	-0-	52685	626878	52685	2			N	-0-					-0-
12	0	W	49171	-0-	49171	676049	49171	2			N	-0-					-0-
01	716166	X	40117	-0-	-676049	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
02	49168	X	35842	-0-	-13326	-0-	35842	2			N	-0-					-0-
03	54436	X	35223	-0-	-19213	-0-	35223	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
10	0	W	74481	-0-	74481	518390	74481	2			N	-0-					-0-
11	0	W	63243	-0-	63243	581633	63243	2			N	-0-					-0-
12	0	W	53989	-0-	53989	635622	53989	2			N	-0-					-0-
01	0	W	54253	-0-	54253	689875	54253	2			N	-0-					-0-
02	735516	X	45641	-0-	-689875	-0-	45641	2			N	-0-					-0-
03	74493	X	47776	-0-	-26717	-0-	47776	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 11/23/2011 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86025	X	53220	-0-	-32805	-0-	53220	2			N	-0-					-0-
11	70950	X	-0-	-0-	-70950	-0-					N	-0-					-0-
12	63426	X	7480	-0-	-55946	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	60822	X	49281	-0-	-11541	-0-	49281	2			N	-0-					-0-
02	52836	X	51850	-0-	-986	-0-	51850	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	51343	-0-	-1884	-0-	51343	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68882	X	15081	-0-	-53801	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
11	66660	X	14709	-0-	-51951	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	12413	-0-	-8047	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	11894	-0-	-8566	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	11026	-0-	-7454	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	9885	-0-	-5305	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	33613	-0-	33613	411124	33613	2			N	-0-					-0-
11	0	W	30805	-0-	30805	441929	30805	2			N	-0-					-0-
12	0	W	29666	-0-	29666	471595	29666	2			N	-0-					-0-
01	498956	X	27361	-0-	-471595	-0-	27361	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	22897	-0-	-10563	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	22571	-0-	-11033	-0-	22571	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

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

10	171089	X	70536	-0-	-100553	-0-	70536	2			N	-0-					-0-
11	165570	X	-0-	-0-	-165570	-0-					N	-0-					-0-
12	108872	X	38443	-0-	-70429	-0-	38443	2			N	-0-					-0-
01	108872	X	66341	-0-	-42531	-0-	66341	2			N	-0-					-0-
02	98336	X	54546	-0-	-43790	-0-	54546	2			N	-0-					-0-
03	108872	X	54464	-0-	-54408	-0-	54464	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

10	134757	X	66332	-0-	-68425	-0-	66332	2			N	-0-					-0-
11	130410	X	-0-	-0-	-130410	-0-					N	-0-					-0-
12	86056	X	30780	-0-	-55276	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
01	86056	X	73552	-0-	-12504	-0-	73552	2			N	-0-					-0-
02	67312	X	62987	-0-	-4325	-0-	62987	2			N	-0-					-0-
03	66340	X	64232	-0-	-2108	-0-	64232	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

*10	178684	X	71625	-0-	-107059	-0-	71625	2			N	-0-					-0-
*11	172920	X	24970	-0-	-147950	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
*12	178684	X	96164	-0-	-82520	-0-	96164	2			N	-0-					-0-
*01	178684	X	76396	-0-	-102288	-0-	76396	2			N	-0-					-0-
*02	161392	X	60881	-0-	-100511	-0-	60881	2			N	-0-					-0-
*03	178684	X	60499	-0-	-118185	-0-	60499	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187519	X	88298	-0-	-99221	-0-	88298	2			N	-0-					-0-
11	181470	X	99946	-0-	-81524	-0-	99946	2			N	-0-					-0-
12	155279	X	88620	-0-	-66659	-0-	88620	2			N	-0-					-0-
01	155279	X	86819	-0-	-68460	-0-	86819	2			N	-0-					-0-
02	140252	X	66818	-0-	-73434	-0-	66818	2			N	-0-					-0-
03	155279	X	64750	-0-	-90529	-0-	64750	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120621	X	103812	-0-	-16809	-0-	103812	2			N	-0-					-0-
11	116730	X	-0-	-0-	-116730	-0-					N	-0-					-0-
12	130324	X	7561	-0-	-122763	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
01	130324	X	101607	-0-	-28717	-0-	101607	2			N	-0-					-0-
02	117712	X	85963	-0-	-31749	-0-	85963	2			N	-0-					-0-
03	103819	X	56316	-0-	-47503	-0-	56316	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

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

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132432	X	43886	-0-	-88546	-0-	43886	2			N	-0-					-0-
11	128160	X	57401	-0-	-70759	-0-	57401	2			N	-0-					-0-
12	78337	X	45030	-0-	-33307	-0-	45030	2			N	-0-					-0-
01	78337	X	37106	-0-	-41231	-0-	37106	2			N	-0-					-0-
02	70756	X	30111	-0-	-40645	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	31446	-0-	-46891	-0-	31446	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290253	X	107036	-0-	-183217	-0-	107036	2			N	-0-					-0-
11	280890	X	254	-0-	-280636	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	121861	X	63371	-0-	-58490	-0-	63371	2			N	-0-					-0-
01	121861	X	102310	-0-	-19551	-0-	102310	2			N	-0-					-0-
02	110068	X	84202	-0-	-25866	-0-	84202	2			N	-0-					-0-
03	107043	X	87223	-0-	-19820	-0-	87223	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		98162	-0-	98162	119331	98162	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	119331					N	-0-					-0-
12	0	W	28645	-0-	28645	147976	28645	2			N	-0-					-0-
01	0	W	103257	-0-	103257	251233	103257	2			N	-0-					-0-
02	0	W	71893	-0-	71893	323126	71893	2			N	-0-					-0-
03	0	W	68455	-0-	68455	391581	68455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	173283					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	173283					N	-0-					-0-
12	0	W	8079	-0-	8079	181362	8079	2			N	-0-					-0-
01	0	W	5775	-0-	5775	187137	5775	2			N	-0-					-0-
02	188838	X	1701	-0-	-187137	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF.10590 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	10460	-0-	10460	112487	10460	2			N	-0-					-0-
11	0	W	14777	-0-	14777	127264	14777	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1224	-0-	1224	128488	1224	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	128488					N	-0-					-0-
02	0	W	12248	-0-	12248	140736	12248	2			N	-0-					-0-
03	0	W	7071	-0-	7071	147807	7071	2			N	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7081 PERF. N/A

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

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	34996	-0-	34996	385427	34996	2			N	-0-					-0-
11	0	W	16602	-0-	16602	402029	16602	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35872	-0-	35872	437901	35872	2			N	-0-					-0-
01	0	W	35622	-0-	35622	473523	35622	2			N	-0-					-0-
02	507037	X	33514	-0-	-473523	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
03	35867	X	31405	-0-	-4462	-0-	31405	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163866	X	73722	-0-	-90144	-0-	73722	2			N	-0-					-0-
11	158580	X	177	-0-	-158403	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	86676	X	35883	-0-	-50793	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
01	86676	X	66695	-0-	-19981	-0-	66695	2			N	-0-					-0-
02	78288	X	56714	-0-	-21574	-0-	56714	2			N	-0-					-0-
03	86676	X	60504	-0-	-26172	-0-	60504	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168981	X	89346	-0-	-79635	-0-	89346	2			N	-0-					-0-
11	163530	X	-0-	-0-	-163530	-0-					N	-0-					-0-
12	154349	X	87363	-0-	-66986	-0-	87363	2			N	-0-					-0-
01	154349	X	111921	-0-	-42428	-0-	111921	2			N	-0-					-0-
02	139412	X	87948	-0-	-51464	-0-	87948	2			N	-0-					-0-
03	154349	X	87713	-0-	-66636	-0-	87713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	39685	-0-	39685	346812	39685	2			N	-0-					-0-
11	0	W	37611	-0-	37611	384423	37611	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35440	-0-	35440	419863	35440	2			N	-0-					-0-
01	0	W	33326	-0-	33326	453189	33326	2			N	-0-					-0-
02	482183	X	28994	-0-	-453189	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
03	39680	X	28855	-0-	-10825	-0-	28855	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112282	X	85029	-0-	-27253	-0-	85029	2			N	-0-					-0-
11	105630	X	183	-0-	-105447	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	99665	X	34198	-0-	-65467	-0-	34198	2			N	-0-					-0-
01	90427	X	81037	-0-	-9390	-0-	81037	2			N	-0-					-0-
02	81676	X	70900	-0-	-10776	-0-	70900	2			N	-0-					-0-
03	85033	X	76850	-0-	-8183	-0-	76850	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181753	X	59449	-0-	-122304	-0-	59449	2			N	-0-					-0-
11	175890	X	-0-	-0-	-175890	-0-					N	-0-					-0-
12	92907	X	38516	-0-	-54391	-0-	38516	2			N	-0-					-0-
01	92907	X	59015	-0-	-33892	-0-	59015	2			N	-0-					-0-
02	83916	X	47251	-0-	-36665	-0-	47251	2			N	-0-					-0-
03	92907	X	47532	-0-	-45375	-0-	47532	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

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

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

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

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
10	119598	X	6170	-0-	-113428	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
11	115740	X	107	-0-	-115633	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					N	-0-					-0-
01	97185	X	44194	-0-	-52991	-0-	44194	2			N	-0-					-0-
02	87780	X	-0-	-0-	-87780	-0-					N	-0-					-0-
03	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	232779	X	95202	-0-	-137577	-0-	95202	2			N	-0-					-0-
11	225270	X	-0-	-0-	-225270	-0-					N	-0-					-0-
12	118761	X	70352	-0-	-48409	-0-	70352	2			N	-0-					-0-
01	118761	X	95614	-0-	-23147	-0-	95614	2			N	-0-					-0-
02	90580	X	78625	-0-	-11955	-0-	78625	2			N	-0-					-0-
03	95201	X	80546	-0-	-14655	-0-	80546	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. N/A

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

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

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

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7559 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	23484					N	-0-					-0-
11	T. A.		32537	-0-	32537	56021	32537	2			N	-0-					-0-
12	0	W	61997	-0-	61997	118018	61997	2			N	-0-					-0-
01	0	W	115330	-0-	115330	233348	115330	2			N	-0-					-0-
02	0	W	99767	-0-	99767	333115	99767	2			N	-0-					-0-
03	0	W	65319	-0-	65319	398434	65319	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 12/13/2011 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	78496	-0-	78496	663318	78496	2			N	-0-					-0-
11	0	W	190	-0-	190	663508	190	2			N	-0-					-0-
12	0	W	53273	-0-	53273	716781	53273	2			N	-0-					-0-
01	0	W	78939	-0-	78939	795720	78939	2			N	-0-					-0-
02	859801	X	64081	-0-	-795720	-0-	64081	2			N	-0-					-0-
03	96162	X	66420	-0-	-29742	-0-	66420	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100037	X	46438	-0-	-53599	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
11	96810	X	-0-	-0-	-96810	-0-					N	-0-					-0-
12	68944	X	19917	-0-	-49027	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
01	68944	X	43265	-0-	-25679	-0-	43265	2			N	-0-					-0-
02	62272	X	30986	-0-	-31286	-0-	30986	2			N	-0-					-0-
03	68944	X	34859	-0-	-34085	-0-	34859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89993	X	35934	-0-	-54059	-0-	35934	2			N	-0-					-0-
11	87090	X	34287	-0-	-52803	-0-	34287	2			N	-0-					-0-
12	89993	X	29615	-0-	-60378	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
01	89993	X	24946	-0-	-65047	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
02	81284	X	20826	-0-	-60458	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
03	89993	X	21638	-0-	-68355	-0-	21638	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	13141	-0-	13141	124953	13141	2			N	-0-					-0-
11	0	W	12648	-0-	12648	137601	12648	2			N	-0-					-0-
12	0	W	11207	-0-	11207	148808	11207	2			N	-0-					-0-
01	0	W	9421	-0-	9421	158229	9421	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9331	-0-	9331	167560	9331	2			N	-0-					-0-
03	0	W	9738	-0-	9738	177298	9738	2			N	-0-					-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164083	X	60135	-0-	-103948	-0-	60135	2			N	-0-					-0-
11	158790	X	56893	-0-	-101897	-0-	56893	2			N	-0-					-0-
12	164083	X	56997	-0-	-107086	-0-	56997	2			N	-0-					-0-
01	164083	X	51236	-0-	-112847	-0-	51236	2			N	-0-					-0-
02	148204	X	44299	-0-	-103905	-0-	44299	2			N	-0-					-0-
03	164083	X	46687	-0-	-117396	-0-	46687	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 12/26/2011 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135036	X	68916	-0-	-66120	-0-	68916	2			N	-0-					-0-
11	130680	X	13819	-0-	-116861	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
12	135036	X	63776	-0-	-71260	-0-	63776	2			N	-0-					-0-
01	135036	X	35616	-0-	-99420	-0-	35616	2			N	-0-					-0-
02	121968	X	12128	-0-	-109840	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
03	135036	X	44498	-0-	-90538	-0-	44498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175987	X	87007	-0-	-88980	-0-	87007	2			N	-0-					-0-
11	170310	X	34	-0-	-170276	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	175987	X	18412	-0-	-157575	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
01	175987	X	82393	-0-	-93594	-0-	82393	2			N	-0-					-0-
02	158956	X	69961	-0-	-88995	-0-	69961	2			N	-0-					-0-
03	175987	X	71375	-0-	-104612	-0-	71375	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		73943	-0-	73943	86405	73943	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	86405					N	-0-					-0-
12	T. A.		31930	-0-	31930	118335	31930	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		55652	-0-	55652	173987	55652	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		41473	-0-	41473	215460	41473	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		40169	-0-	40169	255629	40169	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 01/04/2012 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	W	40790	-0-	40790	323697	40790	2			N	-0-					-0-
11	0	W	37506	-0-	37506	361203	37506	2			N	-0-					-0-
12	0	W	33708	-0-	33708	394911	33708	2			N	-0-					-0-
01	0	W	31849	-0-	31849	426760	31849	2			N	-0-					-0-
02	453924	X	27164	-0-	-426760	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	28251	-0-	-12545	-0-	28251	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

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

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	154101	X	47822	-0-	-106279	-0-	47822	2			N	-0-					-0-
11	149130	X	59	-0-	-149071	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	154101	X	25966	-0-	-128135	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
01	154101	X	48634	-0-	-105467	-0-	48634	2			N	-0-					-0-
02	139188	X	37020	-0-	-102168	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
03	154101	X	37940	-0-	-116161	-0-	37940	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
10	100471	X	52881	-0-	-47590	-0-	52881	2			N	-0-					-0-
11	97230	X	21465	-0-	-75765	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
12	100471	X	-0-	-0-	-100471	-0-					N	-0-					-0-
01	100471	X	39599	-0-	-60872	-0-	39599	2			N	-0-					-0-
02	90748	X	44765	-0-	-45983	-0-	44765	2			N	-0-					-0-
03	100471	X	44651	-0-	-55820	-0-	44651	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7172 PERF. N/A

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

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 01/19/2012 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		94692	-0-	94692	180285	94692	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	180285					N	-0-					-0-
12	T. A.		48759	-0-	48759	229044	48759	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		72559	-0-	72559	301603	72559	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		47689	-0-	47689	349292	47689	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		53658	-0-	53658	402950	53658	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 7471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		13526	-0-	13526	13526	13526	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		23330	-0-	23330	36856	23330	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1060	-0-	1060	37916	1060	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

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

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
10	205561	X	81734	-0-	-123827	-0-	81734	2			N	-0-					-0-
11	198930	X	71615	-0-	-127315	-0-	71615	2			N	-0-					-0-
12	205561	X	57985	-0-	-147576	-0-	57985	2			N	-0-					-0-
01	205561	X	63738	-0-	-141823	-0-	63738	2			N	-0-					-0-
02	185668	X	52408	-0-	-133260	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
03	205561	X	53791	-0-	-151770	-0-	53791	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
10	237274	X	84718	-0-	-152556	-0-	84718	2			N	-0-					-0-
11	229620	X	-0-	-0-	-229620	-0-					N	-0-					-0-
12	237274	X	-0-	-0-	-237274	-0-					N	-0-					-0-
01	237274	X	50336	-0-	-186938	-0-	50336	2			N	-0-					-0-
02	214312	X	113740	-0-	-100572	-0-	113740	2			N	-0-					-0-
03	237274	X	80083	-0-	-157191	-0-	80083	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		70680	-0-	70680	114748	70680	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		57854	-0-	57854	172602	57854	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		52205	-0-	52205	224807	52205	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		44289	-0-	44289	269096	44289	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		27773	-0-	27773	296869	27773	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		36293	-0-	36293	333162	36293	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6461 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 01/28/2012 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7428 PERF. N/A

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

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
10	130634	X	50007	-0-	-80627	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
11	126420	X	43171	-0-	-83249	-0-	43171	2			N	-0-					-0-
12	130634	X	40510	-0-	-90124	-0-	40510	2			N	-0-					-0-
01	130634	X	37261	-0-	-93373	-0-	37261	2			N	-0-					-0-
02	117992	X	31903	-0-	-86089	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
03	130634	X	33355	-0-	-97279	-0-	33355	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
10	118978	X	52006	-0-	-66972	-0-	52006	2			N	-0-					-0-
11	115140	X	-0-	-0-	-115140	-0-					N	-0-					-0-
12	118978	X	34251	-0-	-84727	-0-	34251	2			N	-0-					-0-
01	118978	X	44053	-0-	-74925	-0-	44053	2			N	-0-					-0-
02	107464	X	36913	-0-	-70551	-0-	36913	2			N	-0-					-0-
03	118978	X	36460	-0-	-82518	-0-	36460	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 02/13/2012 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2859	-0-	2859	2859	2859	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2859					N	-0-					-0-
03	T. A.		6932	-0-	6932	9791	6932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. N/A

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

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 03/02/2012 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

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

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

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

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		78798	-0-	78798	78798	78798	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		45064	-0-	45064	45064	45064	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3417	-0-	3417	48481	3417	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	48481					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	48481					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	48481					N	-0-					-0-
03	T. A.		42480	-0-	42480	90961	42480	2			N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		89785	-0-	89785	89785	89785	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		68239	-0-	68239	84815	68239	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	84815					N	-0-					-0-
12	T. A.		57867	-0-	57867	142682	57867	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		50242	-0-	50242	192924	50242	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		42818	-0-	42818	235742	42818	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		57983	-0-	57983	293725	57983	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

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

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. N/A

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

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

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

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

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

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		59211	-0-	59211	59211	59211	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		58238	-0-	58238	117449	58238	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

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

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

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

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/15/2012 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

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

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

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

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		37129	-0-	37129	37129	37129	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		33018	-0-	33018	70147	33018	2			N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		59025	-0-	59025	59025	59025	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 04/30/2012 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		27028	-0-	27028	27028	27028	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		101210	-0-	101210	128238	101210	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

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

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. N/A

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

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		54605	-0-	54605	54605	54605	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		124230	-0-	124230	124230	124230	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		121244	-0-	121244	245474	121244	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		109505	-0-	109505	354979	109505	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		15913	-0-	15913	15913	15913	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	51854					N	-0-					-0-
11	0	W	601	-0-	601	52455	601	2			N	-0-					-0-
12	0	W	478	-0-	478	52933	478	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1204	-0-	1204	54137	1204	2			N	-0-					-0-
02	0	W	355	-0-	355	54492	355	2			N	-0-					-0-
03	0	W	28558	-0-	28558	83050	28558	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		32925	-0-	32925	32925	32925	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		65634	-0-	65634	65634	65634	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		87422	-0-	87422	153056	87422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

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

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 05/29/2012 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	21789	-0-	21789	21789	21789	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	76950	-0-	76950	98739	76950	2		N	-0-			-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	8164	-0-	8164	8164	8164	2		N	-0-			-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8057 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	63259	-0-	63259	63259	63259	2		N	-0-			-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	78513	-0-	78513	78513	78513	2		N	-0-			-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	45553	-0-	45553	45553	45553	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

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

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7348 PERF. N/A

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

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

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

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

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

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

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

*04	3390	X	2823	-0-	-567	-0-	2789	2	34	9	N	31					274
*05	3503	X	1310	-0-	-2193	-0-	1279	2	31	9	N	28					302
*06	3390	X	273	-0-	-3117	-0-	271	2	2	9	N	2					304
*07	3224	X	1377	-0-	-1847	-0-	1377	2			N	-0-					304
*08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					304
*09	2790	X	1710	-0-	-1080	-0-	1706	2	4	9	N	4					308
*10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					308
*11	1320	X	634	-0-	-686	-0-	634	2			N	-0-					308
*12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					308
*01	3472	X	841	-0-	-2631	-0-	820	2	21	9	N	19					327
*02	3136	X	3135	-0-	-1	-0-	3135	2			N	-0-					327
*03	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	2338	2			N	-0-					327

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

*04	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7798	2	224	9	N	204					436
*05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8143	2	84	9	N	76					512
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6784	2	23	9	N	21					533
*07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5943	2	21	9	N	19					552
*08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5354	2	44	9	N	40					592
*09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5794	2	21	9	N	19					611
*10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7290	2	2	9	N	2					613
*11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6155	2	53	9	N	48					661
*12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6515	2	68	9	N	62					723
*01	5394	X	5290	-0-	-104	-0-	5254	2	36	9	N	33					756
*02	4872	X	4444	-0-	-428	-0-	4423	2	21	9	N	19					775
*03	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	5253	2	7	9	N	6					781

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

RICHARDS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 214652 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 6252 - 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
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2377	-0-	-1560	-0-	2355	2	22	9	N	20					191
11	3810	X	2580	-0-	-1230	-0-	2560	2	20	9	N	18					209
12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2900	2	30	9	N	27					236
01	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	2711	2	36	9	N	33	178	1			91
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	2273	2	25	9	N	23					114
03	2945	X	1671	-0-	-1274	-0-	1646	2	25	9	N	23					137

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
10	8091	X	5196	-0-	-2895	-0-	5144	2	52	9	N	47	170	1			76
11	7830	X	4298	-0-	-3532	-0-	4262	2	36	9	N	33					109
12	5983	X	4229	-0-	-1754	-0-	4166	2	63	9	N	57					166
01	5983	X	4346	-0-	-1637	-0-	4288	2	58	9	N	53					219
02	5404	X	4030	-0-	-1374	-0-	3934	2	96	9	N	87	169	1			137
03	5208	X	3269	-0-	-1939	-0-	3232	2	37	9	N	34					171

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 245237 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6050 - 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
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 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
10	6107	X	5052	-0-	-1055	-0-	4943	2	109	9	N	99					303
11	5670	X	2761	-0-	-2909	-0-	2711	2	50	9	N	45					348
12	5921	X	2520	-0-	-3401	-0-	2487	2	33	9	N	30	175	1			203
01	5921	X	3012	-0-	-2909	-0-	2961	2	51	9	N	46					249
02	5348	X	2580	-0-	-2768	-0-	2537	2	43	9	N	39					288
03	5053	X	2566	-0-	-2487	-0-	2524	2	42	9	N	38					326

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	6291	-0-	-1924	-0-	710	1	5581	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	197	-0-	-7393	-0-	150	1	47	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	508	1	9623	2	N	-0-					-0-
11	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	150	1	13435	2	N	-0-					-0-
12	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
01	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11240	-0-	-16	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12047	-0-	-415	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	150	1	46	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	8918	-0-	-3606	-0-	312	1	8606	2	N	-0-					-0-
11	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	1650	1	15006	2	N	-0-					-0-
12	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
01	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13126	-0-	-1378	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14342	-0-	-1716	-0-	14342	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	7535	-0-	-2013	-0-	640	1	6895	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	324	-0-	-8436	-0-	150	1	174	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					30
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					30
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					30
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					30
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					32
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	2	1	9	N	1					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	2			N	-0-					26
12	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					26
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					26
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1120	-0-	-616	-0-	1114	2	6	9	N	5					173
11	1620	X	1069	-0-	-551	-0-	1048	2	21	9	N	19	177	1			15
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3	9	N	3					18
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	N	10					28
02	1008	N	848	-0-	-160	-0-	846	2	2	9	N	2					30
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30

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
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					141
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					141
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					141
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					141
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					141
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					141

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					102
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					102
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					102
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					102
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					102
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					102

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
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2068	2	29	9	N	26					104
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					104
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					104
01	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					104
02	2422	N	2309	-0-	-113	-0-	2290	2	19	9	N	17					121
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					121

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
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					93
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					93
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					93
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					93
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					93
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					93

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
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					163
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					168
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					168
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					168
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	988	2	8	9	N	7	160	1			15
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
10	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					20
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	999	2	8	9	N	7					27
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	949	2	6	9	N	5					32
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	N	4					36
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	966	2	8	9	N	7					43
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					43

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
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					21
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	N	7					28
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	820	2	6	9	N	5					33
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	N	3					36
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	N	7					43
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					43

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
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					63
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					63
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					68
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5					73
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					75
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					75

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
10	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					54
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					54
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1127	2	6	9	N	5					59
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					59
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	943	2			N	-0-					59
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					59

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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	N	6					172
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					172
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					172
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					179
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					184
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					184

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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1026	2	22	9	N	20					205
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2	184	1			23
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					23
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	881	2	9	9	N	8					31
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					31

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
10	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1207	2	2	9	N	2					38
11	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-					38
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1					39
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					42
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	999	2			N	-0-					42
03	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					36
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					36
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					36
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					36
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					39
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	714	2	3	9	N	3					39

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
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	792	2	2	9	N	2					38
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					38
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	795	2	1	9	N	1					39
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					42
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	2			N	-0-					42
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					42

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
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					28
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					28
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					28
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					30
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	505	2	3	9	N	3					33
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					33

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					58
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					58
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					58
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					58
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					58
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					58

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
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2503	2	7	9	N	6					106
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2347	2	8	9	N	7					113
12	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2263	2	3	9	N	3					116
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9					125
02	2212	N	1921	-0-	-291	-0-	1921	2			N	-0-					125
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					125

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
10	2697	N	2531	-0-	-166	-0-	2520	2	11	9	N	10					49
11	2580	N	2454	-0-	-126	-0-	2437	2	17	9	N	15					64
12	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2552	2	13	9	N	12					76
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					76
02	2296	N	1249	-0-	-1047	-0-	1249	2			N	-0-					76
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					76

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
10	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-					61
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					61
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	N	8					69
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					69
02	1596	N	1379	-0-	-217	-0-	1373	2	6	9	N	5					74
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	2	21	9	N	19	166	1			23
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	N	12					35
12	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1047	2	14	9	N	13					48
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
02	1148	N	481	-0-	-667	-0-	481	2			N	-0-					48
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					48

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
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					151
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	937	2	11	9	N	10					161
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	1	4	9	N	4					165
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15	165	1			15
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					18
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					18

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					36
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					36
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					36
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					36
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					36

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1420	2	12	9	N	11					89
11	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1288	2	11	9	N	10					99
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	729	1			N	-0-	41	1			58
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					58
02	1204	N	893	-0-	-311	-0-	893	2			N	-0-					58
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					58

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
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2208	2	15	9	N	14					170
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2156	2	11	9	N	10					180
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	1			N	-0-					180
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					180
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					180
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					180

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
10	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1505	2	4	9	N	4					160
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1472	2	11	9	N	10					170
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	1			N	-0-					170
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8	164	1			14
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7					21
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
10	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	1995	2	8	9	N	7					88
11	2160	N	1827	-0-	-333	-0-	1803	2	24	9	N	22					110
12	2170	N	1393	-0-	-777	-0-	1379	1	14	9	N	13					123
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2368	2	20	9	N	18					141
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1647	2	17	9	N	15					156
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					156

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
10	775	N	658	-0-	-117	-0-	650	2	8	9	N	7					40
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	570	2	1	9	N	1					41
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	1			N	-0-					41
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					41
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					46
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					46

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
10	2945	X	710	-0-	-2235	-0-	710	2			N	-0-					63
11	840	X	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-					63
12	868	X	675	-0-	-193	-0-	675	1			N	-0-					63
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					63
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					63
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					63

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
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					21
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3188	2	35	9	N	32					53
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3294	1	6	9	N	5					58
01	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2464	2	9	9	N	8					66
02	2688	X	2488	-0-	-200	-0-	2488	2			N	-0-					66
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					66

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
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					23
11	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1963	2	3	9	N	3					26
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2062	1	20	9	N	18					44
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					44
02	1848	N	977	-0-	-871	-0-	977	2			N	-0-					44
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					44

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
10	2759	N	2693	-0-	-66	-0-	2676	2	17	9	N	15					151
11	2700	N	1965	-0-	-735	-0-	1954	2	11	9	N	10					161
12	2697	N	291	-0-	-2406	-0-	291	1			N	-0-	144	1			17
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					17
02	1848	N	1584	-0-	-264	-0-	1576	2	8	9	N	7					24
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24

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
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6094	2	21	9	N	19					106
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5567	2	22	9	N	20					126
12	6262	X	5272	-0-	-990	-0-	5265	1	7	9	N	6					132
01	6262	X	5064	-0-	-1198	-0-	5042	2	22	9	N	20					152
02	5516	X	4488	-0-	-1028	-0-	4471	2	17	9	N	15					167
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	4085	2	4211	5	N	-0-					161
11	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	5283	2	6269	5	N	5					166
							6	9									
12	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	5076	1	5212	5	N	5					171
							6	9									
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4695	2	10	9	N	9	162	1			18
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	4046	2	6928	5	N	8					26
							9	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					26

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
10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	1983	2	42	9	N	38					123
11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2003	2	12	9	N	11					134
12	2201	N	1477	-0-	-724	-0-	1464	1	13	9	N	12					146
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	N	22					168
02	1876	N	1487	-0-	-389	-0-	1478	2	9	9	N	8					176
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					176

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
10	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	3750	2	11	9	N	10					193
11	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	3766	2			N	-0-					193
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3891	1	14	9	N	13					206
01	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	3787	2			N	-0-					206
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3570	2	30	9	N	27	173	1			60
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					60

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
10	5456	X	4785	-0-	-671	-0-	4775	2	10	9	N	9					64
11	5280	X	4523	-0-	-757	-0-	4510	2	13	9	N	12					76
12	5084	X	4223	-0-	-861	-0-	4214	1	9	9	N	8					84
01	5084	X	4411	-0-	-673	-0-	4392	2	19	9	N	17					101
02	4592	X	4249	-0-	-343	-0-	4231	2	18	9	N	16					117
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					117

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
10	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	7342	2	39	9	N	35					141
11	7740	X	7296	-0-	-444	-0-	7270	2	26	9	N	24					165
12	7595	X	7086	-0-	-509	-0-	7061	1	25	9	N	23					188
01	7595	X	3816	-0-	-3779	-0-	3797	2	19	9	N	17	175	1			30
02	6860	X	4765	-0-	-2095	-0-	4757	2	8	9	N	7					37
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					37

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
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10197	2	30	9	N	27	186	1			41
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	9991	2	12	9	N	11					52
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8360	1	23	9	N	21					73
01	7409	X	4629	-0-	-2780	-0-	4625	2	4	9	N	4					77
02	6692	X	5699	-0-	-993	-0-	5684	2	15	9	N	14					91
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4842	2	6	9	N	5					171
11	5130	X	4402	-0-	-728	-0-	4402	2			N	-0-					171
12	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4496	1	14	9	N	13	158	1			26
01	5022	X	4432	-0-	-590	-0-	4430	2	2	9	N	2					28
02	4368	X	3667	-0-	-701	-0-	3661	2	6	9	N	5					33
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					33

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
10	9021	X	7666	-0-	-1355	-0-	7649	2	17	9	N	15					74
11	9090	X	7338	-0-	-1752	-0-	7318	2	20	9	N	18					92
12	8525	X	7858	-0-	-667	-0-	7819	1	39	9	N	35					127
01	8525	X	8371	-0-	-154	-0-	8371	2			N	-0-					127
02	7644	X	6738	-0-	-906	-0-	6732	2	6	9	N	5					132
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					132

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
10	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	4954	2	14	9	N	13					54
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5539	2	36	9	N	33					87
12	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5426	1	13	9	N	12					99
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					99
02	4984	X	4627	-0-	-357	-0-	4591	2	36	9	N	33					132
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					132

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
10	18910	X	17614	-0-	-1296	-0-	11484	2	6090	5	N	36					196
							40	9									
11	18300	X	16114	-0-	-2186	-0-	12173	2	3898	5	N	39	180	1			55
							43	9									
12	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	10956	1	4292	5	N	31					86
							34	9									
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	11965	2	3896	5	N	35					121
							39	9									
02	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	10874	2	4462	5	N	40					161
							44	9									
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					161

WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256939 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6358 - 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
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2012

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
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1891	X	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 08/30/2006 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	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

10	3100	N	2321	-0-	-779	978	2321	2			N	-0-					13
11	2983	N	2005	-0-	-978	-0-	2005	2			N	-0-					13
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					13
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					13
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

10	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	128	-0-	-684	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	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
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
10	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6678	-0-	-111	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6578	-0-	-1234	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6161	-0-	-1175	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-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
10	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3408	-0-	-204	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
10	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3520	-0-	-92	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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
10	8091	X	7835	-0-	-256	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7121	-0-	-709	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7066	-0-	-1025	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7402	-0-	-534	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6951	-0-	-217	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-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
10	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4573	-0-	-407	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4722	-0-	-424	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4312	-0-	-140	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-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
10	2914	X	2183	-0-	-731	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1479	-0-	-1341	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1871	-0-	-1043	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2163	-0-	-21	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	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

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

10	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2275	-0-	-77	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2483	X	1218	-0-	-1265	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	883	-0-	-497	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

10	0	W	1978	-0-	1978	12791	1978	2			N	-0-					-0-
11	13520	X	729	-0-	-12791	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2823	-0-	-1021	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3199	-0-	-21	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	908	-0-	-549	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	716	-0-	-604	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	765	-0-	-568	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	417	-0-	-787	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	1394	-0-	-3690	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3179	-0-	-1741	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1197	-0-	-3887	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	926	-0-	-4158	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	1905	-0-	-2687	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	1246	-0-	1246	8611	1246	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1415	-0-	1415	10026	1415	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1387	-0-	1387	11413	1387	2			N	-0-					-0-
01	0	W	1420	-0-	1420	12833	1420	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1263	-0-	1263	14096	1263	2			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14096					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	1931	-0-	-2192	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1931	-0-	-2059	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	1976	-0-	-2147	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2196	-0-	-1927	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1722	-0-	-2002	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	311	-0-	-1890	-0-	16	1	295	3	N	-0-					50
11	2100	N	129	-0-	-1971	-0-	6	1	123	3	N	-0-					50
12	2015	N	1470	-0-	-545	-0-	172	1	1298	3	N	-0-					50
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	186	1	1312	3	N	-0-					50
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	3	N	-0-					50
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	156	1	1191	3	N	-0-					50

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1256	-0-	-387	-0-	155	1	1084	3	N	15					56
							17	9									
11	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	154	1	992	3	N	17					73
							19	9									
12	1271	N	996	-0-	-275	-0-	170	1	812	3	N	13					86
							14	9									
01	1271	N	764	-0-	-507	-0-	120	1	637	3	N	6					92
							7	9									
02	1092	N	722	-0-	-370	-0-	117	1	594	3	N	10					102
							11	9									
03	992	N	731	-0-	-261	-0-	122	1	599	3	N	9					111
							10	9									

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
10	4371	X	4207	-0-	-164	-0-	1002	1	3122	3	N	75					161
							83	9									
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1015	1	3115	3	N	54	166	1			49
							59	9									
12	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	1117	1	3044	3	N	61					110
							67	9									
01	4960	X	3649	-0-	-1311	-0-	1009	1	2575	3	N	59					169
							65	9									
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	1015	1	2905	3	N	54	172	1			51
							59	9									
03	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	986	1	2691	3	N	58					109
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 5063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	N	12					56
							13	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					56
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	210	1	204	3	N	-0-					56
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	192	1	128	3	N	-0-					56
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	180	1	75	3	N	-0-					56
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	118	1	174	3	N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569	X	13334	-0-	-5235	-0-	392	1	12942	2	N	-0-					-0-
11	17970	X	11523	-0-	-6447	-0-	507	1	11016	2	N	-0-					-0-
12	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	550	1	11387	2	N	-0-					-0-
01	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	510	1	12072	2	N	-0-					-0-
02	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	438	1	10377	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	155	1	5920	2	N	-0-					-0-
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	153	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5789	-0-	-39	-0-	152	1	5637	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	142	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5075	-0-	-189	-0-	127	1	4948	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	145	1	5356	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	74	1	3119	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2926	-0-	-554	-0-	66	1	2860	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	67	1	2808	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	70	1	2956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	322	1	13699	3	Y	37					37
							41	9									
*03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	240	1	10309	3	Y	54	74	1			17
							59	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	96	1	4084	3	Y	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	92	1	3941	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	96	1	3998	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	94	1	3950	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	84	1	3540	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	93	1	3978	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	96	1	4075	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4016	-0-	-154	-0-	91	1	3925	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	99	1	4135	3	Y	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	102	1	4286	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3802	-0-	-34	-0-	87	1	3715	3	Y	-0-					-0-
*03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	97	1	4185	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6674	-0-	-642	-0-	154	1	6520	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	6019	-0-	-551	-0-	136	1	5883	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6105	-0-	-467	-0-	143	1	5962	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	147	1	6147	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	5684	-0-	-252	-0-	130	1	5554	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	141	1	6024	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	105	1	4427	3	N	8					84
							9	9									
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	88	1	3793	3	N	2					86
							2	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	89	1	3706	3	N	-0-					86
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	88	1	3700	3	N	2					88
							2	9									
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	82	1	3500	3	N	8					96
							9	9									
*03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	94	1	3997	3	N	-0-					96

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
10	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	75	1	3179	3	N	16					36
							18	9									
11	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	68	1	2905	3	N	2					38
							2	9									
12	3379	X	2921	-0-	-458	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					38
01	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	66	1	2762	3	N	4					42
							4	9									
02	2968	X	2363	-0-	-605	-0-	55	1	2307	3	N	1					43
							1	9									
03	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					43

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2160	N	1598	-0-	-562	-0-	36	1	1561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	56	1	2343	3	Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	50	1	2135	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	47	1	2042	3	Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	49	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	3	Y	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	49	1	2071	3	N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	42	1	1802	3	N	-0-					-0-
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4761	-0-	1661	1661	110	1	4651	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2769	-0-	-31	1630	64	1	2705	3	N	-0-					-0-
*03	3039	N	1409	-0-	-1630	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	26	1	2138	3	Y	3					3
							3	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	24	1	2082	3	Y	16					19
							18	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	25	1	2041	3	Y	-0-	19	1			-0-
01	1705	N	1058	-0-	-647	-0-	13	1	1042	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1540	N	1447	-0-	-93	-0-	17	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	16	1	1396	3	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					10
11	690	N	362	-0-	-328	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					10
12	713	N	372	-0-	-341	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					10
01	558	N	311	-0-	-247	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					10
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					10
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	-0-					10

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	41	1	1736	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1615	-0-	-1505	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1571	-0-	-723	-0-	37	1	1534	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1424	-0-	-870	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1659	-0-	-108	-0-	38	1	1621	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5971	-0-	-601	-0-	137	1	5834	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5799	-0-	-411	-0-	131	1	5668	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	142	1	5938	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	140	1	5896	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5416	-0-	-212	-0-	124	1	5292	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	137	1	5868	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	43	1	1814	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	36	1	1566	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1390	-0-	-687	-0-	32	1	1358	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1347	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	39	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	45	1	1902	3	Y	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	56	1	2352	3	Y	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2152	3	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	50	1	2116	3	Y	3					3
							3	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
10	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	74	1	3112	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	69	1	2964	3	Y	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	72	1	3002	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	69	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2686	-0-	-30	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	68	1	2919	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
10	5735	X	4944	-0-	-791	-0-	114	1	4830	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5428	-0-	-362	-0-	124	1	5304	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	115	1	4830	3	Y	-0-					-0-
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	126	1	5293	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4288	-0-	-416	-0-	99	1	4189	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	111	1	4777	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
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	47	1	1991	3	Y	17					35
							19	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	3	Y	14					49
							15	9									
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	44	1	1839	3	Y	7					56
							8	9									
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	3	Y	6					62
							7	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	Y	21					83
							23	9									
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	7					90
							8	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 #: 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
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	39	1	1636	3	Y	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-					-0-
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	41	1	1685	3	Y	-0-					-0-
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	39	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*02	1428	N	1175	-0-	-253	-0-	40	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	37	1	1049	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
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	166	1	4177	2	N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	167	1	4155	2	N	-0-					-0-
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	176	1	4301	2	N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	157	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	102	1	2619	2	N	-0-					-0-
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	150	1	3634	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2576	-0-	-803	-0-	59	1	2517	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2407	-0-	-863	-0-	55	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2185	-0-	-853	-0-	52	1	2133	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2219	-0-	-819	-0-	52	1	2166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2632	X	2200	-0-	-432	-0-	50	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	57	1	2449	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
10	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	49	1	2073	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	46	1	1991	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	49	1	2030	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	47	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1717	-0-	-187	-0-	40	1	1677	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	44	1	1863	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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	34	1	1454	3	Y	-0-					2
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	33	1	1418	3	Y	-0-					2
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	35	1	1453	3	Y	-0-					2
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-					2
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	Y	-0-					2
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					2

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
10	3565	X	3075	-0-	-490	-0-	71	1	3004	3	N	-0-					4
11	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	64	1	2734	3	N	-0-					4
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	80	1	3353	3	N	7					11
							8	9									
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	68	1	2865	3	N	-0-					11
02	2968	X	2601	-0-	-367	-0-	59	1	2542	3	N	-0-					11
03	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	73	1	3112	3	N	5					16
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	39	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	39	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	40	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	44	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	36	1	1419	2	N	-0-					-0-
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	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
10	11160	X	9140	-0-	-2020	-0-	210	1	8930	3	N	-0-					20
11	10230	X	7702	-0-	-2528	-0-	175	1	7527	3	N	-0-					20
12	10199	X	7751	-0-	-2448	-0-	181	1	7570	3	N	-0-					20
01	10199	X	4576	-0-	-5623	-0-	106	1	4470	3	N	-0-					20
02	9212	X	6236	-0-	-2976	-0-	143	1	6093	3	N	-0-					20
03	9145	X	6313	-0-	-2832	-0-	144	1	6169	3	N	-0-					20

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	48	1	1853	2	N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	48	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	49	1	1816	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	47	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	43	1	1687	2	N	-0-					-0-
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	53	1	1942	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	840	-0-	-28	-0-	19	1	821	3	Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					-0-
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	67	1	2834	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6727	-0-	3627	3627	156	1	6571	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	827					Y	-0-					-0-
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	70	1	2986	3	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	3	Y	-0-					-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	72	1	2995	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3103	-0-	3	3	72	1	3031	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	60	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
*03	3018	N	2958	-0-	-60	-0-	67	1	2891	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	71	1	3042	3	Y	-0-					-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	70	1	3045	3	Y	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	73	1	3080	3	Y	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	77	1	3254	3	Y	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	65	1	2788	3	Y	-0-					-0-
*03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2890	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	151	1	6452	3	N	-0-					-0-
11	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	259	1	11157	3	N	-0-					-0-
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	332	1	13855	3	N	-0-					-0-
01	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	338	1	14200	3	N	-0-					-0-
02	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	260	1	11078	3	N	-0-					-0-
*03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	254	1	10863	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 #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	40	1	1679	3	N	-0-					43
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1266	3	N	2					45
							2	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	42	1	1755	3	N	1					46
							1	9									
01	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	33	1	1388	3	N	14					60
							15	9									
02	2800	N	3967	-0-	1167	1167	91	1	3839	3	N	34	92	1			2
							37	9									
*03	2444	N	1277	-0-	-1167	-0-	29	1	1248	3	N	-0-					2

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
10	5301	X	2179	-0-	-3122	-0-	50	1	2129	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	93	1	4010	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		4257	-0-	4257	4257	100	1	4157	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4286	-0-	4286	8543	100	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	12378	X	3835	-0-	-8543	-0-	88	1	3747	3	Y	-0-					-0-
*03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	96	1	4096	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
10	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	106	1	4529	3	N	-0-					10
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	98	1	4231	3	N	-0-					10
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	107	1	4452	3	N	-0-					10
01	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	95	1	4022	3	N	-0-					10
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	94	1	4024	3	N	-0-					10
03	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	93	1	3943	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
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	3	N	1					106
							1	9									
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	N	3					109
							3	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	32	1	1338	3	N	-0-					109
01	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	26	1	1066	3	N	-0-					109
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					109
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	23	1	991	3	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5585	-0-	-646	-0-	128	1	5457	3	N	-0-					47
11	6330	X	5225	-0-	-1105	-0-	119	1	5106	3	N	-0-					47
12	6541	X	4623	-0-	-1918	-0-	108	1	4515	3	N	-0-					47
01	6541	X	3634	-0-	-2907	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					47
*02	5040	X	3634	-0-	-1406	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					47
03	5580	X	3645	-0-	-1935	-0-	83	1	3562	3	N	-0-					47

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
*09	3000	N	5745	-0-	2745	8333	132	1	5571	3	N	38	103	1			-0-
							42	9									
*10	12735	X	4402	-0-	-8333	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					-0-
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	70	1	3034	3	N	-0-					-0-
*12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	70	1	2905	3	N	-0-					-0-
*01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	3	N	-0-					-0-
*02	2240	X	2210	-0-	-30	-0-	51	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	51	1	2208	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	127	1	5364	3	N	-0-					-0-
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	129	1	5526	3	N	-0-					-0-
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	136	1	5644	3	N	-0-					-0-
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	138	1	5816	3	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	119	1	5059	3	N	-0-					-0-
*03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	131	1	5614	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	62	1	2645	3	Y	3					11
							3	9									
11	3000	N	4094	-0-	1094	1094	704	1	3386	3	Y	4					15
							4	9									
12	3100	N	2853	-0-	-247	847	114	1	2733	3	Y	5					20
							6	9									
01	3100	N	2269	-0-	-831	16	53	1	2207	3	Y	8					28
							9	9									
02	1790	X	1774	-0-	-16	-0-	41	1	1731	3	Y	2					30
							2	9									
03	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	3			Y	-0-	24	1			6

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	14	1	599	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	17	1	760	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	28	1	1204	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	27	1	1170	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	28	1	1178	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	752	-0-	-457	-0-	17	1	735	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	86	1	3286	2	N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	85	1	3228	2	N	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	91	1	3383	2	N	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	88	1	3345	2	N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	75	1	2934	2	N	-0-					-0-
*03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3282	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	62	1	2659	3	N	23					89
							25	9									
11	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	56	1	2402	3	N	2					91
							2	9									
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	64	1	2658	3	N	-0-					91
01	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	62	1	2600	3	N	-0-					91
02	2408	X	2295	-0-	-113	-0-	52	1	2243	3	N	-0-					91
03	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	57	1	2418	3	N	4					95
							4	9									

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	60	1	2539	3	Y	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	56	1	2437	3	Y	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	61	1	2564	3	Y	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	-0-					-0-
*03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	64	1	2701	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	87	1	3700	3	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	86	1	3702	3	N	17					17
							19	9									
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	-0-					17
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	88	1	3686	3	N	-0-					17
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	N	-0-					17
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	81	1	3471	3	N	28					45
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	1258	-0-	-1408	-0-	29	1	1229	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	542	-0-	-1948	-0-	13	1	529	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	58	1	2390	3	N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	44	1	1894	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	101	1	4285	3	N	5					28
							6	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	96	1	4151	3	N	15					43
							17	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	98	1	4108	3	N	-0-					43
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	95	1	4002	3	N	3					46
							3	9									
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	87	1	3700	3	N	15					61
							17	9									
*03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	97	1	4164	3	N	11					72
							12	9									

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	118	1	4990	3	Y	-0-					12
11	5340	X	4841	-0-	-499	-0-	110	1	4731	3	Y	-0-					12
12	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	115	1	4803	3	Y	-0-					12
01	5301	X	4822	-0-	-479	-0-	111	1	4711	3	Y	-0-					12
02	4704	X	4241	-0-	-463	-0-	98	1	4143	3	Y	-0-					12
03	5115	X	4619	-0-	-496	-0-	105	1	4514	3	Y	-0-					12

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
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	80	1	3379	3	N	-0-					-0-
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	75	1	3264	3	N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	82	1	3389	3	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3389	3	N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
*03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	76	1	3270	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
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	69	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	65	1	2807	3	Y	-0-					-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	69	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	69	1	2895	3	Y	8					8
							9	9									
02	2632	X	2517	-0-	-115	-0-	58	1	2459	3	Y	-0-					8
03	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	59	1	2554	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4146	-0-	-1155	-0-	96	1	4050	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	3737	-0-	-1393	-0-	84	1	3653	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	92	1	3848	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	88	1	3710	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3400	-0-	-464	-0-	78	1	3322	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3762	-0-	-392	-0-	86	1	3675	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	158	1	6670	3	N	-0-					-0-
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	150	1	6483	3	N	-0-					-0-
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	150	1	6252	3	N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	150	1	6312	3	N	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	129	1	5502	3	N	-0-					-0-
*03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	146	1	6236	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	52	1	2213	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	50	1	2147	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2045	-0-	-373	-0-	48	1	1997	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1847	-0-	-416	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1538	-0-	-506	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	47	1	2044	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
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	49	1	2107	3	Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	43	1	1882	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	43	1	1786	3	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	33	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1630	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					7
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	15	22	1			-0-
							17	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	11897	-0-	9097	9097	273	1	11624	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1114	-0-	-1986	7111	23	1	1013	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									

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
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	899	3	N	-0-					20
11	870	N	415	-0-	-455	-0-	9	1	406	3	N	-0-					20
12	806	N	203	-0-	-603	-0-	5	1	198	3	N	-0-					20
01	930	N	156	-0-	-774	-0-	4	1	152	3	N	-0-					20
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	3	1	135	3	N	1					21
							1	9									
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	N	1					22
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	23	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	23	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	972	-0-	-113	-0-	23	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	21	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	21	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	20	1	825	3	Y	-0-					-0-

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
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	158	1	6671	3	N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	149	1	6410	3	N	-0-					-0-
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	174	1	7254	3	N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	177	1	7432	3	N	-0-					-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	157	1	6675	3	N	-0-					-0-
*03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	159	1	6774	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	106	1	4492	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	100	1	4317	3	Y	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	107	1	4466	3	Y	-0-					-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	105	1	4430	3	Y	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	86	1	3647	3	Y	-0-					-0-
*03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	105	1	4525	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	75	1	3225	3	N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	79	1	3279	3	N	-0-					-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	3	N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	N	-0-					-0-
*03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	73	1	3119	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3439	-0-	-1645	-0-	79	1	3360	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3835	-0-	-965	-0-	87	1	3748	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	100	1	4185	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3707	-0-	-881	-0-	86	1	3619	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3864	X	3256	-0-	-608	-0-	74	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2368	-0-	-1910	-0-	54	1	2314	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	31	1	1297	3	N	-0-					71
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	27	1	1165	3	N	-0-					71
12	1271	N	601	-0-	-670	-0-	14	1	587	3	N	-0-					71
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	62	1	2631	3	N	-0-	57	1			14
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	58	1	2496	3	N	4					18
							4	9									
*03	3100	N	5337	-0-	2237	2237	121	1	5192	3	N	22					40
							24	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 #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	3	Y	-0-			3
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	34	1	1466	3	Y	-0-			3
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	38	1	1612	3	Y	-0-			3
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-			3
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	31	1	1312	3	Y	-0-			3
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-			3

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	47	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	46	1	1756	2	N	-0-			-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	48	1	1775	2	N	-0-			-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	50	1	1896	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	43	1	1665	2	N	-0-			-0-
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	53	1	1951	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	87	1	3670	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	83	1	3596	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	88	1	3655	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	86	1	3619	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3465	-0-	-119	-0-	79	1	3386	3	N	-0-			-0-
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	87	1	3733	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3898	-0-	-349	-0-	89	1	3809	3	Y	-0-			10
11	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	83	1	3577	3	Y	-0-			10
12	4247	X	3751	-0-	-496	-0-	88	1	3663	3	Y	-0-			10
01	4247	X	3622	-0-	-625	-0-	84	1	3538	3	Y	-0-			10
02	3836	X	3300	-0-	-536	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-			10
03	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	83	1	3595	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2610	-0-	-1110	-0-	60	1	2550	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2046	-0-	-1554	-0-	46	1	2000	3	Y	-0-			-0-
12	4619	X	789	-0-	-3830	-0-	18	1	771	3	Y	-0-			-0-
01	4340	X	67	-0-	-4273	-0-	1	1	66	3	Y	-0-			-0-
02	3444	X	1529	-0-	-1915	-0-	35	1	1472	3	Y	20			20
							22	9							
*03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	69	1	2968	3	Y	8			28
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	1486	-0-	-3288	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	1166	-0-	-2644	-0-	27	1	1139	3	Y	-0-			-0-
12	1922	X	1056	-0-	-866	-0-	25	1	1031	3	Y	-0-			-0-
01	1922	X	1124	-0-	-798	-0-	26	1	1098	3	Y	-0-			-0-
02	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	24	1	1045	3	Y	-0-			-0-
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3373	-0-	-750	-0-	78	1	3295	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	137	1	5724	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	102	1	4327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	79	1	3374	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	87	1	3734	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23944	X	8662	-0-	-15282	-0-	198	1	8418	3	Y	42					43
							46	9									
11	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	163	1	7052	3	Y	22					65
							24	9									
12	9765	X	7132	-0-	-2633	-0-	166	1	6955	3	Y	10	46	1			29
							11	9									
01	9765	X	6882	-0-	-2883	-0-	158	1	6704	3	Y	18	1	1			46
							20	9									
02	8148	X	5385	-0-	-2763	-0-	123	1	5259	3	Y	3	32	1			17
							3	9									
03	8649	X	6247	-0-	-2402	-0-	141	1	6078	3	Y	25	1	1			41
							28	9									

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	2	N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	70	1	2469	2	N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	77	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2348	-0-	-32	-0-	64	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	65	1	2470	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	35	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	37	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	72	1	3053	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2989	-0-	-11	-0-	68	1	2921	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	64	1	2665	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	67	1	2830	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2388	-0-	-692	-0-	55	1	2333	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	67	1	2871	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	340	1	5575	3	Y	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	453	1	5153	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		4952	-0-	4952	4952	408	1	4474	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
01	T. A.		4592	-0-	4592	9544	372	1	4220	3	Y	-0-					-0-
02	13474	X	3930	-0-	-9544	-0-	374	1	3535	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	409	1	3646	3	Y	20					20
							22	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

10	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	82	1	3480	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	79	1	3393	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	82	1	3416	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	77	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3039	-0-	-153	-0-	70	1	2969	3	Y	-0-					-0-
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	81	1	3488	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	46	1	1998	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	47	1	1970	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1676	-0-	-228	-0-	38	1	1638	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	43	1	1853	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	180	1	7629	3	Y	-0-					-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	170	1	7315	3	Y	-0-					-0-
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	195	1	8104	3	Y	-0-					-0-
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	182	1	7667	3	Y	-0-					-0-
02	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	170	1	7221	3	Y	-0-					-0-
*03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	183	1	7820	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

10	3100	N	3226	-0-	126	126	74	1	3152	3	Y	-0-					-0-
11	2622	N	2496	-0-	-126	-0-	56	1	2440	3	Y	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2500	3	Y	50	47	1			3
							55	9									
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	59	1	2477	3	Y	-0-					3
02	1764	X	25	-0-	-1739	-0-	2	3	23	9	Y	21					24
03	1953	X	609	-0-	-1344	-0-	14	1	594	3	Y	1					23
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	124	1	5295	3	N	-0-					-0-
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	125	1	5405	3	N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	139	1	5820	3	N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	109	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	127	1	5366	3	N	-0-					-0-
*03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	133	1	5696	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
10	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	181	1	7673	3	N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	171	1	7365	3	N	-0-					-0-
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	175	1	7325	3	N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	186	1	7828	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	162	1	6866	3	N	-0-					-0-
*03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	172	1	7373	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4933	-0-	-709	-0-	114	1	4819	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	2418	-0-	-2892	-0-	55	1	2353	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	4648	X	3	-0-	-4645	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	358	1	15356	3	Y	-0-					-0-

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
10	3689	X	1160	-0-	-2529	-0-	14	1	1146	3	Y	-0-					20
11	3570	X	1400	-0-	-2170	-0-	16	1	1384	3	Y	-0-					20
12	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	207	1	2592	3	Y	26	43	1			3
							29	9									
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	460	1	5961	3	Y	-0-					3
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	3009	3	Y	22					25
							24	9									
03	2821	X	2048	-0-	-773	-0-	154	1	1872	3	Y	20	42	1			3
							22	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
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	10	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	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
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	56	1	2374	3	N	-0-					74
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	56	1	2429	3	N	-0-					74
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	60	1	2514	3	N	-0-					74
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	58	1	2432	3	N	5					79
							6	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	N	3					82
							3	9									
03	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	37	1	1613	3	N	2					84
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	127	1	5407	3	Y	-0-					-0-
11	5220	X	2650	-0-	-2570	-0-	60	1	2590	3	Y	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	127	1	5328	3	Y	-0-					-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	127	1	5355	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4663	-0-	-153	-0-	107	1	4556	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	113	1	4853	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
10	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	82	1	3486	3	Y	-0-					5
11	3810	X	3229	-0-	-581	-0-	73	1	3156	3	Y	-0-					5
12	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	73	1	3063	3	Y	-0-					5
01	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	67	1	2836	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3220	X	2462	-0-	-758	-0-	57	1	2405	3	Y	-0-					5
03	3565	X	1122	-0-	-2443	-0-	25	1	1097	3	Y	-0-					5

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2813	3	N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	56	1	2435	3	N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2609	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3192	-0-	92	92	74	1	3118	3	N	-0-					-0-
02	2747	N	2655	-0-	-92	-0-	62	1	2593	3	N	-0-					-0-
*03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	63	1	2697	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
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	213	1	9058	3	Y	-0-					-0-
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	184	1	7912	3	Y	-0-					-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	179	1	7448	3	Y	-0-					-0-
01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	172	1	7239	3	Y	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	148	1	6297	3	Y	-0-					-0-
*03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	164	1	7051	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
10	1147	N	827	-0-	-320	-0-	19	1	808	3	Y	-0-					17
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					17
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	3	Y	-0-					17
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	18	1	738	3	Y	3					20
							3	9									
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	12	1	492	3	Y	5					25
							6	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					25

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	2988	-0-	-50	-0-	69	1	2919	3	N	-0-					97
11	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	63	1	2695	3	N	2					99
							2	9									
12	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	67	1	2811	3	N	-0-					99
01	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	69	1	2929	3	N	-0-					99
02	2744	X	2488	-0-	-256	-0-	57	1	2431	3	N	-0-					99
03	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	67	1	2878	3	N	-0-					99

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 #: 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
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	18	1	783	3	Y	-0-					60
11	840	N	787	-0-	-53	-0-	18	1	769	3	Y	-0-					60
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	19	1	795	3	Y	-0-					60
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	-0-					60
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	16	1	697	3	Y	-0-					60
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	17	1	765	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
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	54	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	52	1	2271	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	53	1	2176	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	53	1	2195	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2004	-0-	-152	-0-	46	1	1958	3	N	-0-					-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	29	1	1227	3	N	-0-					32
11	1800	N	818	-0-	-982	-0-	19	1	799	3	N	-0-					32
12	1736	N	884	-0-	-852	-0-	20	1	864	3	N	-0-					32
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	N	2					34
							2	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	933	3	N	5					39
							6	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					39

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
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	71	1	2734	2	N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	72	1	2701	2	N	-0-					-0-
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	76	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	76	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	66	1	2559	2	N	-0-					-0-
*03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	77	1	2821	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
10	4681	X	3052	-0-	-1629	-0-	78	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	2837	-0-	-1693	-0-	73	1	2764	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	62	1	2289	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2161	-0-	-1435	-0-	55	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2217	-0-	-695	-0-	55	1	2162	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	67	1	2451	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
10	7688	X	7263	-0-	-425	-0-	167	1	7096	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	162	1	6956	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7145	-0-	-481	-0-	167	1	6978	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	164	1	6920	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6354	-0-	-338	-0-	146	1	6208	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	163	1	6977	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7068	X	6422	-0-	-646	-0-	148	1	6274	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5078	-0-	-1762	-0-	115	1	4963	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	5721	-0-	-1099	-0-	134	1	5587	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6357	-0-	-463	-0-	148	1	6209	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5669	-0-	-435	-0-	130	1	5539	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	141	1	6039	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
10	8432	X	7292	-0-	-1140	-0-	168	1	7124	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6970	-0-	-740	-0-	158	1	6812	3	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	155	1	6453	3	Y	-0-					-0-
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	164	1	6921	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5989	-0-	-143	-0-	137	1	5852	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6638	-0-	-151	-0-	152	1	6486	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	146	1	5589	2	N	-0-					-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	146	1	5497	2	N	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	155	1	5773	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	148	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	129	1	5036	2	N	-0-					-0-
*03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	150	1	5514	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
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3022	-0-	22	22	69	1	2953	3	Y	-0-					-0-
12	2684	N	2662	-0-	-22	-0-	62	1	2600	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2511	-0-	-372	-0-	59	1	2452	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	48	1	2046	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	1721	-0-	-1162	-0-	39	1	1682	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	71	1	3015	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	2804	-0-	-616	-0-	64	1	2740	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	67	1	2779	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	67	1	2800	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2522	-0-	-278	-0-	58	1	2464	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	60	1	2590	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
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	107	1	4576	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4326	-0-	-84	-0-	98	1	4228	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	94	1	3909	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4184	-0-	-652	-0-	97	1	4087	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3395	-0-	-973	-0-	78	1	3317	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	80	1	3441	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
10	7688	X	6818	-0-	-870	-0-	157	1	6661	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	6656	-0-	-574	-0-	151	1	6505	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6948	-0-	-58	-0-	162	1	6786	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6881	-0-	-125	-0-	160	1	6721	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	6188	-0-	-140	-0-	142	1	6046	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	5081	-0-	-1863	-0-	116	1	4965	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	119	1	5044	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5235	-0-	-165	-0-	119	1	5116	3	N	-0-					-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	134	1	5590	3	N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	118	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	103	1	4395	3	N	-0-					-0-
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	104	1	4478	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
10	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	83	1	3527	3	Y	-0-					11
11	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	82	1	3521	3	Y	-0-					11
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	102	1	4237	3	Y	-0-					11
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	106	1	4459	3	Y	-0-					11
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	84	1	3560	3	Y	-0-					11
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	91	1	3897	3	Y	1					12
							1	9									

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
10	6014	X	5251	-0-	-763	-0-	120	1	5131	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	2745	-0-	-2625	-0-	62	1	2683	3	Y	-0-					-0-
12	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	209	1	8748	3	Y	-0-					-0-
01	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	297	1	12481	3	Y	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	239	1	10204	3	Y	-0-					-0-
*03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	233	1	9997	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	124	1	5304	3	N	-0-					25
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	117	1	5075	3	N	10					35
							11	9									
12	T. A.		4700	-0-	4700	4700	109	1	4585	3	N	5					40
							6	9									
01	T. A.		3799	-0-	3799	8499	88	1	3699	3	N	11					51
							12	9									
02	11917	X	3418	-0-	-8499	-0-	78	1	3336	3	N	4					55
							4	9									
*03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	87	1	3716	3	N	5					60
							6	9									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	74	1	3143	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2136	-0-	-1164	-0-	48	1	2088	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	4	-0-	-3282	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1093	-0-	-2131	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	69	1	2979	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
10	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	192	1	8152	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5940	-0-	-450	-0-	135	1	5805	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	2288	-0-	-8438	-0-	54	1	2234	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	7269	-0-	-3457	-0-	169	1	7100	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	6923	-0-	-2485	-0-	159	1	6764	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	172	1	7385	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	66	1	2852	3	N	-0-					-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	78	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	68	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	66	1	2837	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
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3733	3	N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	78	1	3343	3	N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	79	1	3295	3	N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	74	1	3125	3	N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	77	1	3242	3	N	-0-					-0-
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3506	-0-	-834	-0-	80	1	3426	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3257	-0-	-703	-0-	74	1	3183	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3282	-0-	-748	-0-	77	1	3205	3	N	-0-					-0-
01	3813	X	3064	-0-	-749	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2667	-0-	-553	-0-	62	1	2605	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	65	1	2783	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
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	57	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	59	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	62	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	62	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1943	-0-	-185	-0-	49	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	48	1	1781	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
10	4991	X	2070	-0-	-2921	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	2284	-0-	-2546	-0-	52	1	2232	3	Y	-0-					-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	172	1	7177	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	162	1	6820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	115	1	4921	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	2634	-0-	-1551	-0-	60	1	2574	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
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	104	1	4404	3	Y	-0-					3
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	98	1	4218	3	Y	-0-					3
12	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	101	1	4213	3	Y	-0-					3
01	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	100	1	4219	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3779	-0-	-337	-0-	87	1	3692	3	Y	-0-					3
03	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	70	1	2971	3	N	1					3
							1	9									
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	68	1	2930	3	N	-0-					3
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	73	1	3038	3	N	-0-					3
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	73	1	3081	3	N	-0-					3
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	66	1	2798	3	N	-0-					3
*03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	3	N	-0-					3

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
10	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	91	1	3851	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	86	1	3712	3	Y	-0-					2
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	94	1	3896	3	Y	-0-					2
01	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	88	1	3731	3	Y	-0-					2
02	3556	X	3391	-0-	-165	-0-	78	1	3313	3	Y	-0-					2
03	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	62	1	2661	3	Y	-0-					2

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
10	2604	X	439	-0-	-2165	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	503	-0-	-2017	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	419	-0-	-2185	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
01	682	X	455	-0-	-227	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
02	476	X	434	-0-	-42	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
03	527	X	436	-0-	-91	-0-	12	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
10	5084	X	3876	-0-	-1208	-0-	99	1	3777	2	N	-0-					-0-
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	189	1	7124	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7027	-0-	7027	7027	184	1	6843	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6443	-0-	6443	13470	165	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	18978	X	5508	-0-	-13470	-0-	138	1	5370	2	N	-0-					-0-
*03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	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
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	108	1	4138	2	N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	108	1	4090	2	N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	105	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	93	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	66	1	2573	2	N	-0-					-0-
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	109	1	4022	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
10	5921	X	2617	-0-	-3304	-0-	61	1	2556	3	N	-0-					-0-
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	152	1	6539	3	N	-0-					-0-
12	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	379	1	15819	3	N	-0-					-0-
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	325	1	13673	3	N	-0-					-0-
02	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	278	1	11789	3	N	-0-					-0-
*03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	299	1	12777	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	877	-0-	-301	-0-	21	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	865	-0-	-155	-0-	19	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	7	-0-	-892	-0-	7	3			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
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	112	1	4761	3	N	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	106	1	4559	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	108	1	4517	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	109	1	4581	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4149	-0-	-555	-0-	95	1	4054	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	103	1	4432	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
10	7502	X	7054	-0-	-448	-0-	162	1	6892	3	Y	-0-					2
11	7260	X	6650	-0-	-610	-0-	151	1	6499	3	Y	-0-					2
12	7533	X	6801	-0-	-732	-0-	159	1	6642	3	Y	-0-					2
01	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	157	1	6622	3	Y	-0-					2
02	6776	X	6092	-0-	-684	-0-	140	1	5952	3	Y	-0-					2
03	7068	X	6905	-0-	-163	-0-	157	1	6748	3	Y	-0-					2

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
10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	91	1	3851	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3799	-0-	-431	-0-	87	1	3712	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	90	1	3747	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	84	1	3538	3	N	-0-					-0-
02	0	W	3214	-0-	3214	3214	74	1	3140	3	N	-0-					-0-
*03	6815	X	3601	-0-	-3214	-0-	82	1	3519	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
10	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	117	1	4959	3	N	-0-					32
11	5010	X	4699	-0-	-311	-0-	106	1	4593	3	N	-0-					32
12	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	108	1	4511	3	N	-0-					32
01	5177	X	3866	-0-	-1311	-0-	89	1	3777	3	N	-0-					32
02	4676	X	3408	-0-	-1268	-0-	78	1	3330	3	N	-0-					32
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	95	1	4088	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
10	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	92	1	3874	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3676	-0-	-314	-0-	83	1	3593	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	88	1	3639	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3585	-0-	-538	-0-	83	1	3502	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3220	-0-	-420	-0-	74	1	3146	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	83	1	3559	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, 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
10	2976	X	2178	-0-	-798	-0-	50	1	2128	3	N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	66	1	2882	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	64	1	2676	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	61	1	2557	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2300	-0-	-388	-0-	53	1	2247	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	59	1	2525	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
10	2542	X	17	-0-	-2525	-0-	17	3			Y	-0-					20
11	2460	X	1	-0-	-2459	-0-	1	3			Y	-0-					20
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	70	70	1			20
01	4216	X	56	-0-	-4160	-0-	28	1	25	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	438	1	5783	3	Y	-0-					20
*03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1698	3	Y	-0-					20

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
10	2914	N	2742	-0-	-172	-0-	63	1	2671	3	N	7					129
							8	9									
11	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	57	1	2490	3	N	-0-					129
12	2852	N	2519	-0-	-333	-0-	59	1	2460	3	N	-0-					129
01	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	59	1	2483	3	N	-0-					129
02	2380	N	2241	-0-	-139	-0-	51	1	2190	3	N	-0-					129
03	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	49	1	2091	3	N	-0-					129

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
10	5673	X	5053	-0-	-620	-0-	116	1	4937	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4870	-0-	-500	-0-	111	1	4759	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5074	-0-	-320	-0-	119	1	4955	3	N	-0-					-0-
01	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	120	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4529	-0-	-147	-0-	105	1	4424	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	111	1	4754	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	72	-0-	-1943	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	88	1	3758	3	N	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	84	1	3627	3	N	-0-					-0-
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	88	1	3634	3	N	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	93	1	3910	3	N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	72	1	3065	3	N	-0-					-0-
*03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	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 #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	24	1	1007	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	667	-0-	-341	-0-	15	1	652	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-	8	1	350	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	2726	-0-	-2668	-0-	62	1	2664	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	3775	-0-	-1445	-0-	85	1	3690	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	226	1	9446	3	N	-0-					-0-
01	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	201	1	8466	3	N	-0-					-0-
02	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	184	1	7837	3	N	-0-					-0-
*03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	203	1	8659	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					-0-
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	125	1	5408	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5744	-0-	-115	-0-	135	1	5609	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	130	1	5471	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4633	-0-	-519	-0-	107	1	4526	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	127	1	5454	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	117	1	2952	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	115	1	2863	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	120	1	2927	2	Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	119	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2739	-0-	-33	-0-	103	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	118	1	2865	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	9256	-0-	-416	-0-	213	1	9043	3	N	-0-					-0-
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	204	1	8821	3	N	-0-					-0-
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	208	1	8671	3	N	-0-					-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	199	1	8407	3	N	-0-					-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	181	1	7711	3	N	-0-					-0-
*03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	204	1	8724	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
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	151	1	6427	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6145	-0-	-185	-0-	139	1	6006	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	6117	-0-	-1509	-0-	143	1	5954	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	142	1	5986	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5612	-0-	-800	-0-	129	1	5483	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, JAMES P. WELL #: 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
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	26	1	1103	3	Y	2					2
							2	9									
11	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	24	1	1038	3	Y	-0-					2
12	2263	N	835	-0-	-1428	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					2
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					2
02	980	N	749	-0-	-231	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					2
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	908	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
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	94	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	85	1	3224	2	N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	98	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	95	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	76	1	2971	2	N	-0-					-0-
*03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	78	1	2861	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
10	3038	N	2847	-0-	-191	-0-	66	1	2781	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2738	-0-	-82	-0-	62	1	2676	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	66	1	2751	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2842	-0-	-10	-0-	66	1	2776	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2481	-0-	-67	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2771	-0-	-50	-0-	64	1	2707	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
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	71	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	62	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	67	1	2487	2	N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	74	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	68	1	2643	2	N	-0-					-0-
*03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	78	1	2866	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
10	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	105	1	4474	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4467	-0-	-423	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	95	1	3970	3	Y	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	102	1	4291	3	Y	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	101	1	4288	3	Y	-0-					-0-
*03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	107	1	4565	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	97	1	4096	3	N	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	122	1	5271	3	N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	102	1	4247	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	92	1	3873	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3401	-0-	-211	-0-	78	1	3323	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	90	1	3875	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "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
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	62	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	59	1	2216	2	N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	63	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	60	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	52	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	56	1	2068	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
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	87	1	3677	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2455	-0-	-1085	-0-	56	1	2399	3	Y	-0-					-0-
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	137	1	5723	3	Y	-0-					-0-
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	91	1	3830	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	84	1	3541	3	Y	-0-					-0-
*03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4998	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
10	5642	X	4153	-0-	-1489	-0-	96	1	4057	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	4512	-0-	-948	-0-	102	1	4410	3	N	-0-					-0-
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	113	1	4694	3	N	-0-					-0-
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	109	1	4598	3	N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	97	1	4121	3	N	-0-					-0-
*03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	107	1	4577	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
10	6386	X	5897	-0-	-489	-0-	136	1	5761	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	126	1	5442	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5678	-0-	-336	-0-	133	1	5545	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5685	-0-	-329	-0-	132	1	5553	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5263	-0-	-169	-0-	121	1	5142	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	116	1	4944	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
10	5146	X	2290	-0-	-2856	-0-	53	1	2237	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	1085	-0-	-3625	-0-	24	1	1061	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
01	4681	X	67	-0-	-4614	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	166	-0-	-3894	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					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
10	3875	X	3149	-0-	-726	-0-	80	1	3069	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3016	-0-	-734	-0-	78	1	2938	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	82	1	3030	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	75	1	2854	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2740	-0-	-312	-0-	69	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	80	1	2955	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	49	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	47	1	2023	3	N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	46	1	1920	3	N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	46	1	1929	3	N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	42	1	1781	3	N	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	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 #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	120	1	5103	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4990	-0-	-350	-0-	113	1	4877	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	120	1	5019	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	113	1	4752	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4470	-0-	-262	-0-	102	1	4368	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	115	1	4892	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					15
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					15
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					15
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					15
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					15
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					15

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	84	1	3577	3	N	-0-					60
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	N	-0-					60
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	84	1	3494	3	N	-0-					60
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	N	-0-					60
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-					60
*03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	80	1	3448	3	N	-0-					60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	95	1	4029	3	N	-0-					66
11	4710	X	4480	-0-	-230	-0-	102	1	4378	3	N	-0-					66
12	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	106	1	4422	3	N	-0-					66
01	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	100	1	4205	3	N	-0-					66
02	4172	X	3854	-0-	-318	-0-	88	1	3766	3	N	-0-					66
03	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	101	1	4343	3	N	2					68
							2	9									

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	120	1	5125	3	N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	121	1	5218	3	N	-0-					-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	119	1	4951	3	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	113	1	4753	3	N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	99	1	4204	3	N	-0-					-0-
*03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	115	1	4886	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	68	1	2892	3	N	-0-					126
11	2670	X	2656	-0-	-14	-0-	60	1	2596	3	N	-0-					126
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	65	1	2706	3	N	-0-					126
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	N	-0-					126
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	60	1	2571	3	N	-0-					126
03	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					126

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 #: 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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	45	1	1903	3	N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	52	1	2268	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2277	-0-	-575	-0-	53	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2135	-0-	-21	-0-	49	1	2086	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	45	1	1941	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
10	5704	X	4437	-0-	-1267	-0-	102	1	4335	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4072	-0-	-1448	-0-	92	1	3980	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4911	-0-	-607	-0-	115	1	4796	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	109	1	4621	3	Y	2					2
							2	9									
02	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	103	1	4398	3	Y	-0-					2
*03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	113	1	4866	3	Y	-0-					2

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
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	121	1	5141	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4759	-0-	-311	-0-	108	1	4651	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	114	1	4765	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	116	1	4893	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4407	-0-	-353	-0-	101	1	4306	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	112	1	4797	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
10	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	123	1	5197	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5022	-0-	-378	-0-	114	1	4908	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	120	1	4988	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	114	1	4784	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4481	-0-	-419	-0-	103	1	4378	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5155	-0-	-177	-0-	118	1	5037	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
10	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	204	1	8679	3	N	-0-					-0-
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	180	1	7726	3	N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	186	1	7775	3	N	-0-					-0-
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	177	1	7465	3	N	-0-					-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	154	1	6548	3	N	-0-					-0-
*03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	167	1	7133	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	67	1	2870	3	N	-0-					-0-
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	65	1	2805	3	N	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	67	1	2825	3	N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	66	1	2773	3	N	-0-					-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	59	1	2497	3	N	-0-					-0-
*03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	67	1	2898	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	129	1	5512	3	N	-0-					-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	125	1	5361	3	N	-0-					-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	136	1	5663	3	N	-0-					-0-
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	140	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	5063	-0-	-61	-0-	116	1	4947	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	128	1	5496	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
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	83	1	3519	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	77	1	3303	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3295	-0-	-487	-0-	77	1	3204	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	82	1	2321	3	Y	19					19
							21	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	3	Y	-0-					19
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	133	1	3802	3	Y	-0-					19

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
10	2976	X	175	-0-	-2801	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	51	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	114	1	2206	3	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	215	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	421	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	61	1	2637	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
10	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	94	1	4002	3	Y	-0-					12
11	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	91	1	3919	3	Y	-0-					12
12	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	98	1	4087	3	Y	-0-					12
01	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	96	1	4043	3	Y	-0-					12
02	3864	X	3757	-0-	-107	-0-	86	1	3671	3	Y	-0-					12
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	-0-					12

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
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	157	1	3941	2	N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	161	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	183	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	190	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	168	1	4312	2	N	-0-					-0-
*03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	190	1	4614	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	67	1	2833	3	N	23					106
							25	9									
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	75	1	3273	3	Y	-0-	104	1			2
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	79	1	3316	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	3	Y	28					33
							31	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	70	1	2987	3	Y	31					64
							34	9									
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	74	1	3174	3	Y	20					84
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3472	-0-	-341	-0-	133	1	3339	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3105	-0-	-585	-0-	120	1	2985	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	117	1	2869	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2795	-0-	-708	-0-	107	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2424	-0-	-740	-0-	91	1	2333	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2568	-0-	-904	-0-	102	1	2466	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	116	1	4932	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4847	-0-	-223	-0-	110	1	4737	3	Y	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	119	1	4937	3	Y	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	120	1	5020	3	Y	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	105	1	4467	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	115	1	4914	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	150	1	6359	3	N	25	100	1			-0-
							28	9									
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	134	1	5796	3	N	10					10
							11	9									
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	133	1	5566	3	N	14					24
							15	9									
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	116	1	4879	3	N	19					43
							21	9									
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	105	1	4438	3	N	44					87
							48	9									
*03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	118	1	5048	3	N	44	126	1			5
							48	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	44	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	42	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	44	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	45	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	45	1	1663	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	41	1	1776	3	N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	3	N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	44	1	1842	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4402	-0-	1302	1302	102	1	4300	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4497	-0-	1697	2999	103	1	4394	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4989	-0-	1889	4888	113	1	4876	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
10	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	63	1	2708	3	Y	-0-					20
11	2850	X	2290	-0-	-560	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					20
12	2697	N	2440	-0-	-257	-0-	58	1	2382	3	Y	-0-					20
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	63	1	2689	3	Y	-0-					20
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-					20
*03	3100	N	3117	-0-	17	17	71	1	3046	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	54	1	2321	3	Y	3					11
							3	9									
11	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	51	1	2188	3	Y	1					12
							1	9									
12	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	49	1	2074	3	Y	-0-					12
01	2449	X	1551	-0-	-898	-0-	36	1	1513	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
02	2156	X	1846	-0-	-310	-0-	42	1	1804	3	Y	-0-					13
03	2387	X	587	-0-	-1800	-0-	14	1	573	3	Y	-0-					13

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
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	132	1	5631	3	N	1					42
							1	9									
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	140	1	6026	3	N	-0-					42
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	125	1	5193	3	N	-0-					42
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	122	1	5161	3	N	-0-					42
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					42
*03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	132	1	5672	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
10	4805	X	4453	-0-	-352	-0-	102	1	4351	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	98	1	4255	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	103	1	4329	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	103	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3886	-0-	-258	-0-	89	1	3797	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	98	1	4215	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
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	31	1	1325	3	N	-0-					33
11	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	29	1	1286	3	N	-0-					33
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	N	-0-					33
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					33
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	3	N	-0-					33
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1367	3	N	-0-					33

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
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	3	Y	-0-					3
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	3	Y	-0-					3
12	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	52	1	2138	3	Y	-0-					3
01	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	41	1	1724	3	Y	-0-					3
02	2156	N	1513	-0-	-643	-0-	35	1	1478	3	Y	-0-					3
03	2201	N	1377	-0-	-824	-0-	31	1	1346	3	Y	-0-					3

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
10	7006	X	5911	-0-	-1095	-0-	136	1	5754	3	N	19					74
							21	9									
11	8880	X	7140	-0-	-1740	-0-	161	1	6954	3	N	23					97
							25	9									
12	8091	X	4997	-0-	-3094	-0-	117	1	4870	3	N	9					106
							10	9									
01	8091	X	5855	-0-	-2236	-0-	135	1	5694	3	N	24					130
							26	9									
02	7224	X	7047	-0-	-177	-0-	162	1	6864	3	N	19					149
							21	9									
03	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	159	1	6822	3	N	19	168	1			-0-
							21	9									

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 #: 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
10	2914	X	1560	-0-	-1354	-0-	36	1	1524	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	1168	-0-	-1892	-0-	27	1	1141	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	1444	-0-	-1656	-0-	34	1	1410	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	62	1	2600	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	2185	-0-	-83	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
*03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	51	1	2195	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
10	6541	X	5718	-0-	-823	-0-	132	1	5586	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5448	-0-	-672	-0-	124	1	5324	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	130	1	5401	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	128	1	5375	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4586	-0-	-790	-0-	106	1	4480	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	126	1	5395	3	Y	2					2
							2	9									

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
10	6231	X	5270	-0-	-961	-0-	122	1	5148	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	3449	-0-	-2011	-0-	78	1	3371	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	450	-0-	-4820	-0-	11	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	42	-0-	-5228	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	11	-0-	-4749	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	1571	-0-	-3699	-0-	301	1	1270	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	97	1	4140	3	N	-0-					115
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	98	1	4225	3	N	-0-					115
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	113	1	4706	3	N	-0-					115
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1	4482	3	N	1	98	1			18
							1	9									
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	96	1	4100	3	N	-0-					18
*03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	100	1	4280	3	N	-0-					18

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
10	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	67	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	64	1	2772	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	69	1	2876	3	N	-0-					-0-
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	69	1	2887	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2645	-0-	-15	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
*03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	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
10	8122	X	7751	-0-	-371	-0-	178	1	7573	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	167	1	7215	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	7338	-0-	-784	-0-	172	1	7166	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7344	-0-	-778	-0-	170	1	7174	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6608	-0-	-588	-0-	152	1	6456	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	175	1	7487	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 #: 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
10	6169	X	5492	-0-	-677	-0-	127	1	5365	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	2718	-0-	-3102	-0-	61	1	2657	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	1737	-0-	-1797	-0-	41	1	1696	3	N	-0-			-0-
01	3534	X	2292	-0-	-1242	-0-	53	1	2239	3	N	-0-			-0-
02	3192	X	3178	-0-	-14	-0-	73	1	3105	3	N	-0-			-0-
*03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	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
10	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	69	1	2902	3	Y	-0-			-0-
11	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	65	1	2826	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	70	1	2912	3	Y	-0-			-0-
01	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	69	1	2932	3	Y	-0-			-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	66	1	2793	3	Y	-0-			-0-
*03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	76	1	3291	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
10	2821	N	1706	-0-	-1115	-0-	39	1	1667	3	Y	-0-			-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	45	1	1919	3	Y	-0-			-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	58	1	2427	3	Y	-0-			-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2292	3	Y	-0-			-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	42	1	1797	3	Y	-0-			-0-
*03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	59	1	2518	3	Y	-0-			-0-

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
10	3565	X	1441	-0-	-2124	-0-	34	1	1407	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			-0-
12	3441	X	6	-0-	-3435	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	90	1	3784	3	Y	-0-			-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-			-0-
03	1426	X	66	-0-	-1360	-0-	1	1	65	3	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
10	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	76	1	3226	3	Y	-0-			2
11	3630	X	3104	-0-	-526	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-			2
12	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	73	1	3066	3	Y	-0-			2
01	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	73	1	3038	3	Y	-0-			2
02	3108	X	2699	-0-	-409	-0-	62	1	2637	3	Y	-0-			2
03	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	63	1	2694	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
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	185	1	7887	3	N	8			33
							9	9							
11	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	179	1	7717	3	N	-0-			33
12	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	173	1	7225	3	N	-0-			33
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	189	1	7983	3	N	17			50
							19	9							
02	7364	X	6352	-0-	-1012	-0-	145	1	6207	3	N	-0-			50
03	8153	X	6517	-0-	-1636	-0-	148	1	6369	3	N	-0-			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 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
10	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	52	1	2206	3	N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	50	1	2146	3	N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	54	1	2258	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	49	1	2096	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1981	-0-	-63	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	49	1	2077	3	N	23					23
							25	9									

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
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	50	1	2145	3	N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	50	1	2122	3	N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	43	1	1814	3	N	-0-					-0-
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	43	1	1840	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8203	-0-	-1531	-0-	189	1	8014	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	7899	-0-	-1371	-0-	180	1	7719	3	N	-0-					-0-
12	8339	X	7682	-0-	-657	-0-	180	1	7502	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	176	1	7423	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6711	-0-	-821	-0-	155	1	6556	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7468	-0-	-747	-0-	170	1	7298	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	106	1	4510	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4299	-0-	-651	-0-	98	1	4201	3	N	-0-					-0-
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	108	1	4510	3	N	-0-					-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	108	1	4518	3	N	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	93	1	3956	3	N	-0-					-0-
*03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	103	1	4384	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	200	1	7645	2	N	-0-					-0-
11	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	279	1	10531	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		12363	-0-	12363	12363	324	1	12039	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		11996	-0-	11996	24359	307	1	11689	2	N	-0-					-0-
02	34062	X	9703	-0-	-24359	-0-	243	1	9460	2	N	-0-					-0-
*03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	278	1	10225	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	115	1	4329	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	119	1	4429	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	176	1	4400	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4068	-0-	-76	-0-	153	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	174	1	4205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2908	3	Y	-0-					-0-
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	65	1	2826	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2942	-0-	-3	-0-	69	1	2873	3	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2928	-0-	-48	-0-	68	1	2860	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2672	-0-	-16	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-					-0-
*03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	68	1	2913	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

10	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	59	1	2506	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2339	-0-	-571	-0-	53	1	2286	3	N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	95	1	3937	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4347	-0-	1247	1247	101	1	4246	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2492	-0-	-308	939	57	1	2435	3	N	-0-					-0-
*03	4174	X	3235	-0-	-939	-0-	74	1	3161	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

10	1891	X	1757	-0-	-134	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	40	1	1705	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	41	1	1710	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	39	1	1620	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1507	-0-	-117	-0-	35	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	39	1	1673	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

10	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	45	1	1901	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	47	1	1932	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1673	-0-	-147	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	44	1	1889	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

10	2604	X	2035	-0-	-569	-0-	47	1	1988	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	55	1	2388	3	N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	58	1	2424	3	N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	3	N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	58	1	2461	3	N	-0-					-0-
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63	1	2685	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	120	1	5107	3	N	-0-					-0-
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	145	1	6259	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5607	-0-	-1089	-0-	131	1	5476	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	5161	-0-	-1535	-0-	120	1	5041	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	3908	-0-	-2140	-0-	90	1	3818	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	3226	-0-	-3377	-0-	74	1	3152	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

10	930	N	893	-0-	-37	-0-	31	1	862	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	37	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	756	-0-	-422	-0-	26	1	730	3	N	-0-					-0-
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	29	1	828	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	713	-0-	-323	-0-	24	1	689	3	N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	24	1	708	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 #: 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
10	4464	X	3573	-0-	-891	-0-	83	1	3490	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3165	-0-	-795	-0-	72	1	3093	3	Y	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	104	1	4346	3	Y	-0-					-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	103	1	4332	3	Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	89	1	3788	3	Y	-0-					-0-
*03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	83	1	3568	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
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	134	1	5116	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4674	-0-	-366	-0-	121	1	4553	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	114	1	4232	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4055	-0-	-1184	-0-	104	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	2971	-0-	-1761	-0-	74	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3114	-0-	-2125	-0-	82	1	3032	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
10	4867	X	3805	-0-	-1062	-0-	88	1	3717	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	87	1	3716	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	88	1	3672	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	86	1	3626	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	73	1	3087	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	81	1	3471	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	74	1	3106	3	Y	-0-					60
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	77	1	3313	3	Y	-0-					60
12	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	72	1	3024	3	Y	-0-					60
01	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	70	1	2947	3	Y	-0-					60
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	62	1	2632	3	Y	-0-					60
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	75	1	3201	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
10	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	115	1	4865	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4817	-0-	-193	-0-	110	1	4707	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4873	-0-	-211	-0-	114	1	4759	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	115	1	4825	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3999	-0-	-565	-0-	92	1	3907	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	108	1	4636	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
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	138	1	5858	3	N	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	131	1	5654	3	N	-0-					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5770	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	129	1	5420	3	N	-0-					-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	4005	3	N	-0-					-0-
*03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	104	1	4462	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
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	128	1	5409	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5242	-0-	-68	-0-	119	1	5123	3	Y	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	125	1	5223	3	Y	-0-					-0-
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	122	1	5125	3	Y	-0-					-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	109	1	4642	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	119	1	5111	3	Y	-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 #: 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
10	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	181	1	7667	3	N	-0-					-0-
11	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	177	1	7605	3	N	-0-					-0-
12	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	204	1	8512	3	N	-0-					-0-
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	192	1	8078	3	N	-0-					-0-
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	155	1	6562	3	N	-0-					-0-
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	142	1	6082	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
10	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	87	1	3683	3	N	-0-					-0-
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	87	1	3627	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	81	1	3396	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	67	1	2891	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	78	1	3310	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	19	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	18	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	19	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	16	1	707	3	Y	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	19	1	799	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
10	3100	N	6127	-0-	3027	8458	141	1	5985	3	N	1					7
							1	9									
11	8918	X	460	-0-	-8458	-0-	10	1	444	3	N	5					12
							6	9									
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	79	1	3313	3	N	1					13
							1	9									
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	155	1	6505	3	N	5					18
							6	9									
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	156	1	6617	3	N	2					20
							2	9									
*03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	191	1	8186	3	N	-0-	20	6			-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
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	33	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	35	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	34	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	52	1	2224	3	Y	-0-					13
11	2640	X	2150	-0-	-490	-0-	49	1	2101	3	Y	-0-					13
12	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	50	1	2107	3	Y	66	64	1			15
							73	9									
01	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	52	1	2195	3	Y	3					18
							3	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	Y	14					32
							15	9									
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					32

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
10	5022	X	4147	-0-	-875	-0-	106	1	4041	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4707	-0-	-153	-0-	121	1	4586	2	Y	-0-					-0-
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	171	1	6351	2	Y	-0-					-0-
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	151	1	5755	2	Y	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4954	2	Y	-0-					-0-
*03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	140	1	5156	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
10	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	100	1	4245	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	94	1	4078	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	102	1	4245	3	Y	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	106	1	4445	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3783	-0-	-249	-0-	87	1	3696	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	97	1	4150	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	89	1	3765	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	85	1	3673	3	Y	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	93	1	3864	3	Y	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3832	3	Y	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	85	1	3594	3	Y	-0-					-0-
*03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	91	1	3926	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
10	3968	X	3889	-0-	-79	-0-	89	1	3800	3	Y	-0-					5
11	3810	X	3695	-0-	-115	-0-	84	1	3610	3	Y	1					6
							1	9									
12	3937	X	422	-0-	-3515	-0-	10	1	405	3	Y	6					12
							7	9									
01	3906	X	129	-0-	-3777	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					12
02	3528	X	253	-0-	-3275	-0-	6	1	247	3	Y	-0-					12
03	3875	X	248	-0-	-3627	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	57	1	2434	3	Y	-0-					8
11	2460	N	2301	-0-	-159	-0-	52	1	2249	3	Y	-0-					8
12	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	50	1	2108	3	Y	-0-					8
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					8
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	1					9
							1	9									
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2335	3	Y	2					11
							2	9									

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
10	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	Y	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	58	1	2419	3	Y	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	57	1	2409	3	Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	50	1	2142	3	Y	-0-					-0-
*03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2425	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	56	1	2350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	51	1	2178	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2019	-0-	-1360	-0-	47	1	1972	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	1721	-0-	-1596	-0-	40	1	1681	3	Y	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	72	1	3094	3	Y	-0-					-0-
*03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	178	1	7668	3	Y	26	23	1			3
							29	9									

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
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	61	1	2593	3	Y	-0-					5
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	3	Y	-0-					5
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	3	Y	-0-					5
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	62	1	2607	3	Y	-0-					5
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					5
03	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	30	1	1298	3	Y	-0-					5

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
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	91	1	3868	3	Y	-0-					-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	88	1	3803	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	82	1	3428	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3401	-0-	-846	-0-	79	1	3321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	71	1	3037	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
10	3813	X	2638	-0-	-1175	-0-	61	1	2577	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3069	-0-	-621	-0-	70	1	2999	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	68	1	2833	3	N	-0-					-0-
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	128	1	5397	3	N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	79	1	3364	3	N	-0-					-0-
*03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	76	1	3267	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 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
10	7161	X	6968	-0-	-193	-0-	160	1	6808	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6761	-0-	-109	-0-	153	1	6608	3	Y	-0-					-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	161	1	6687	3	Y	-0-					-0-
01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	159	1	6705	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	6018	-0-	-114	-0-	138	1	5880	3	Y	-0-					-0-
*03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	156	1	6705	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
10	5301	X	2550	-0-	-2751	-0-	58	1	2492	3	Y	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	121	1	5195	3	Y	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	136	1	5645	3	Y	-0-					-0-
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	124	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	114	1	4840	3	Y	-0-					-0-
*03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	135	1	5789	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
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	115	1	4906	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4704	-0-	-1386	-0-	107	1	4597	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	4361	-0-	-1932	-0-	102	1	4259	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	4215	-0-	-2078	-0-	97	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	3829	-0-	-1463	-0-	88	1	3741	3	Y	-0-					-0-
*03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	117	1	5001	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1537	-0-	-137	-0-	53	1	1484	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1498	-0-	-122	-0-	50	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1447	-0-	-196	-0-	51	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	3	Y	18					18
							20	9									
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	54	1	1142	3	Y	1					19
							1	9									
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	62	1	1319	3	Y	-0-	14	1			5

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
10	7626	X	6911	-0-	-715	-0-	159	1	6752	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6119	-0-	-691	-0-	139	1	5980	3	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5897	-0-	-799	-0-	138	1	5759	3	Y	-0-					-0-
01	6913	X	5653	-0-	-1260	-0-	131	1	5522	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5572	-0-	-672	-0-	128	1	5444	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6416	-0-	-497	-0-	146	1	6270	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
10	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	114	1	4855	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	110	1	4707	3	N	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	112	1	4675	3	N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	101	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	101	1	4310	3	N	-0-					-0-
*03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	110	1	4733	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "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
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	93	1	3954	3	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3681	-0-	-129	-0-	84	1	3597	3	Y	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	86	1	3594	3	Y	-0-					-0-
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	72	1	3039	3	Y	-0-					-0-
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	75	1	3217	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
10	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	104	1	4408	3	Y	2					2
							2	9									
11	4560	X	4539	-0-	-21	-0-	103	1	4436	3	Y	-0-					2
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	111	1	4613	3	Y	-0-					2
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	110	1	4656	3	Y	3					5
							3	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	3	Y	-0-					5
*03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	106	1	4557	3	Y	-0-					5

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
10	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	105	1	4429	3	N	-0-					40
11	5100	X	3072	-0-	-2028	-0-	70	1	3002	3	N	-0-					40
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	157	1	6565	3	N	-0-					40
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	206	1	8696	3	N	-0-					40
02	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	184	1	7806	3	N	-0-					40
*03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1962	-0-	-611	-0-	88	1	1868	3	N	5					98
							6	9									
11	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	77	1	1658	3	N	5					103
							6	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	3	N	23					126
							25	9									
01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	56	1	1595	3	N	8					134
							9	9									
02	1624	N	1194	-0-	-430	-0-	41	1	1146	3	N	6	127	1			13
							7	9									
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	3	N	-0-					13

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
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	N	-0-					1
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	68	1	2933	3	N	-0-					1
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	71	1	2976	3	N	-0-					1
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-					1
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	66	1	2834	3	N	-0-					1
*03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	72	1	3090	3	N	-0-					1

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
10	2294	N	3	-0-	-2291	-0-	3	3			N	-0-					12
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	22	1	919	3	N	-0-					12
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	40	1	1654	3	N	-0-					12
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	N	-0-					12
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	N	-0-					12
03	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	15	1	654	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	50	1	2128	3	Y	1					15
							1	9									
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	107	1	4612	3	Y	-0-					15
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	94	1	3924	3	Y	-0-					15
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	90	1	3803	3	Y	-0-					15
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	79	1	3386	3	Y	-0-					15
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	87	1	3716	3	Y	-0-					15

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
10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	136	1	5764	3	Y	-0-					-0-
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	124	1	5338	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	130	1	5434	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	3927	-0-	-1653	-0-	91	1	3836	3	Y	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	120	1	5094	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	125	1	5333	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
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	3152	-0-	-1228	-0-	81	1	3071	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6004	-0-	6004	6004	157	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5417	-0-	5417	11421	139	1	5278	2	N	-0-					-0-
02	15921	X	4500	-0-	-11421	-0-	113	1	4387	2	N	-0-					-0-
*03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	118	1	4348	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	74	1	3105	3	Y	-0-					3
11	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	70	1	2995	3	Y	-0-					3
12	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	70	1	2894	3	Y	-0-					3
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	62	1	2619	3	Y	-0-					3
02	2884	X	2827	-0-	-57	-0-	65	1	2762	3	Y	-0-					3
03	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	71	1	3046	3	Y	-0-					3

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	4405	-0-	-4120	-0-	112	1	4293	2	N	-0-					-0-
11	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	807	1	30470	2	N	-0-					-0-
12	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	662	1	24565	2	N	-0-					-0-
01	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	526	1	20032	2	N	-0-					-0-
02	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	416	1	16234	2	N	-0-					-0-
*03	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	415	1	15269	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	52	1	2226	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	51	1	2209	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	3	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	53	1	2284	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	532	1	2854	3	Y	-0-					-0-
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	350	1	3437	3	Y	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	78	1	3282	3	Y	-0-					-0-
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	75	1	3164	3	Y	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	69	1	2933	3	Y	-0-					-0-
*03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	76	1	3271	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17577	X	2479	-0-	-15098	-0-	63	1	2416	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	204	1	7705	2	N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	174	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	170	1	6481	2	N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	162	1	6330	2	N	-0-					-0-
*03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	195	1	7199	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3575	-0-	-1323	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	102	1	4371	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4431	-0-	-64	-0-	103	1	4328	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3123	-0-	-1372	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	94	1	4014	3	Y	-0-					-0-
*03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	103	1	4406	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
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	118	1	5005	3	N	-0-					-0-
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	117	1	5066	3	N	-0-					-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	72	1	3024	3	N	-0-					-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	97	1	4077	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	77	1	3287	3	N	-0-					-0-
*03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3157	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
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	89	1	3780	3	N	-0-					24
11	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	82	1	3506	3	N	-0-					24
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	93	1	3866	3	N	-0-					24
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	89	1	3764	3	N	-0-					24
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	3	N	-0-					24
*03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	66	1	2822	3	N	-0-					24

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
10	6355	X	372	-0-	-5983	-0-	372	1			Y	-0-					9
11	3960	X	359	-0-	-3601	-0-	4	1	305	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			9
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2	1			9
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	110	1	4685	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4953	-0-	-87	-0-	112	1	4841	3	Y	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	153	1	6394	3	Y	-0-					-0-
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	198	1	8362	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	1627	-0-	-2881	-0-	37	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	159	1	6811	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

10	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	88	1	3754	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	82	1	3530	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	89	1	3697	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	88	1	3688	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	75	1	3196	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	77	1	3301	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	75	1	3206	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	74	1	3188	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	76	1	3169	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	79	1	3306	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2956	-0-	-152	-0-	67	1	2889	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	58	1	2481	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	193	1	8199	3	N	-0-					-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	168	1	7274	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	7191	-0-	-3690	-0-	168	1	7023	3	N	-0-					-0-
01	10881	X	4585	-0-	-6296	-0-	107	1	4478	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	5211	-0-	-3357	-0-	120	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	5920	-0-	-2481	-0-	135	1	5785	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

10	7533	X	7418	-0-	-115	-0-	171	1	7247	3	Y	-0-					-0-
11	7290	X	7037	-0-	-253	-0-	159	1	6878	3	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7130	-0-	-682	-0-	167	1	6963	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6853	-0-	-556	-0-	159	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6269	-0-	-423	-0-	144	1	6125	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6042	-0-	-1367	-0-	138	1	5904	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

10	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	78	1	3302	3	Y	-0-					8
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	79	1	3388	3	Y	-0-					8
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	84	1	3486	3	Y	-0-					8
01	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					8
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	78	1	3308	3	Y	-0-					8
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	79	1	3364	3	Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

10	5332	X	4895	-0-	-437	-0-	113	1	4782	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	103	1	4431	3	N	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	114	1	4737	3	N	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	114	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	96	1	4094	3	N	-0-					-0-
*03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	104	1	4451	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 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
10	2821	N	1063	-0-	-1758	-0-	25	1	1038	3	N	-0-					11
11	2760	X	747	-0-	-2013	-0-	17	1	730	3	N	-0-					11
12	2852	X	360	-0-	-2492	-0-	8	1	352	3	N	-0-					11
01	2852	X	1059	-0-	-1793	-0-	25	1	1034	3	N	-0-					11
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	60	1	2549	3	N	-0-					11
*03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	64	1	2723	3	N	-0-					11

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
10	25420	X	15208	-0-	-10212	-0-	349	1	14859	3	Y	-0-					-0-
11	22590	X	15521	-0-	-7069	-0-	351	1	15170	3	Y	-0-					-0-
12	18476	X	17403	-0-	-1073	-0-	406	1	16997	3	Y	-0-					-0-
01	18476	X	17518	-0-	-958	-0-	406	1	17112	3	Y	-0-					-0-
02	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	396	1	16904	3	Y	-0-					-0-
*03	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	440	1	18886	3	Y	-0-					-0-

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
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	155	1	6599	3	N	-0-					-0-
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	143	1	6176	3	N	-0-					-0-
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	137	1	5730	3	N	-0-					-0-
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	130	1	5459	3	N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	112	1	4727	3	N	-0-					-0-
*03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	122	1	5210	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
10	3441	X	2843	-0-	-598	-0-	72	1	2771	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2855	-0-	-475	-0-	74	1	2781	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	68	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	74	1	2815	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	60	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	64	1	2365	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
10	8060	X	7522	-0-	-538	-0-	173	1	7349	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7255	-0-	-545	-0-	165	1	7090	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	174	1	7262	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	7812	X	7253	-0-	-559	-0-	168	1	7083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6972	X	4470	-0-	-2502	-0-	102	1	4355	3	Y	12					12
							13	9									
03	7533	X	6383	-0-	-1150	-0-	145	1	6206	3	Y	29	38	1			3
							32	9									

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
10	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	509	1	21632	3	Y	30	40	1			10
							33	9									
11	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	411	1	17745	3	Y	45	12	1			43
							50	9									
12	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	412	1	17246	3	Y	-0-	43	1			-0-
01	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	380	1	16047	3	Y	67	59	1			8
							74	9									
02	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	315	1	13433	3	Y	-0-					8
*03	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	323	1	13842	3	Y	5					13
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	66	1	2815	3	Y	-0-					7
11	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	63	1	2694	3	Y	5					12
							6	9									
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	66	1	2779	3	Y	-0-					12
01	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					12
02	2576	N	2505	-0-	-71	-0-	57	1	2448	3	Y	-0-					12
03	2852	N	2716	-0-	-136	-0-	61	1	2646	3	Y	8					20
							9	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	17469	-0-	-11020	-0-	401	1	17066	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
11	25140	X	17023	-0-	-8117	-0-	385	1	16635	3	Y	3					13
							3	9									
12	21948	X	17718	-0-	-4230	-0-	413	1	17284	3	Y	19	22	1			10
							21	9									
01	21948	X	17988	-0-	-3960	-0-	415	1	17534	3	Y	35	1	1			44
							39	9									
02	16184	X	4289	-0-	-11895	-0-	98	1	4154	3	Y	34	68	1			10
							37	9									
03	17732	X	11070	-0-	-6662	-0-	251	1	10799	3	Y	18	2	1			26
							20	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4442	-0-	-1386	-0-	170	1	4272	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4161	-0-	-1359	-0-	161	1	4000	2	Y	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	175	1	4267	2	Y	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	160	1	4013	2	Y	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3689	2	Y	-0-					-0-
*03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3678	-0-	-476	-0-	84	1	3594	3	Y	-0-					5
11	3870	X	3711	-0-	-159	-0-	84	1	3627	3	Y	-0-					5
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	97	1	4077	3	Y	-0-					5
01	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	81	1	3394	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3388	X	3179	-0-	-209	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					5
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	83	1	3591	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2321	-0-	-1585	-0-	53	1	2268	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2184	-0-	-1266	-0-	50	1	2131	3	Y	3					3
							3	9									
12	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-					3
01	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	52	1	2151	3	Y	15					18
							17	9									
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2229	3	Y	-0-					18
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	75	1	2164	3	Y	5					23
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	217	1	9220	3	Y	-0-					-0-
11	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	198	1	8545	3	Y	-0-					-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	189	1	7853	3	Y	-0-					-0-
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	234	1	9850	3	Y	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	194	1	8228	3	Y	-0-					-0-
*03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	197	1	8429	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 11 RRCID -> 161937 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7270 - 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
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	10	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	189	-0-	-183	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3387	-0-	-922	-0-	86	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2484	-0-	-1656	-0-	64	1	2420	2	N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	108	1	4014	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	97	1	3700	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3375	-0-	-125	-0-	84	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	96	1	3541	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	133	1	5638	3	N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	122	1	5284	3	N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	126	1	5265	3	N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	124	1	5220	3	N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	112	1	4745	3	N	-0-					-0-
*03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	122	1	5198	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1865	-0-	-336	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	41	1	1757	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	42	1	1761	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	32	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	31	1	1321	3	N	-0-					-0-
*03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	67	1	2861	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	4526	X	1661	-0-	-2865	-0-	39	1	1622	3	Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	83	1	3532	3	Y	-0-					-0-
*03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	122	1	5208	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	159	1	6758	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	6518	-0-	-52	-0-	148	1	6370	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	6541	-0-	-1364	-0-	153	1	6388	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	6635	-0-	-1270	-0-	154	1	6481	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6072	-0-	-536	-0-	139	1	5933	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6809	-0-	-104	-0-	155	1	6654	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 GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	228	1	9673	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
11	9060	X	8974	-0-	-86	-0-	203	1	8748	3	Y	21	1	1			30
							23	9									
12	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	222	1	9263	3	Y	21	51	1			-0-
							23	9									
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	217	1	9171	3	Y	12					12
							13	9									
02	8400	X	8206	-0-	-194	-0-	188	1	7996	3	Y	20					32
							22	9									
03	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	211	1	9023	3	Y	45	42	1			35
							50	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	102	1	4366	3	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	98	1	4253	3	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	106	1	4394	3	N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	106	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	96	1	4084	3	N	-0-					-0-
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	105	1	4511	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

10	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	65	1	2744	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	59	1	2504	3	Y	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	65	1	2684	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	63	1	2663	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2366	-0-	-14	-0-	55	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	61	1	2612	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

10	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	70	1	2962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3360	X	1471	-0-	-1889	-0-	33	1	1428	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
*03	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	418	1	17955	3	Y	22					22
							24	9									

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

10	5580	X	4595	-0-	-985	-0-	106	1	4489	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4637	-0-	-523	-0-	105	1	4532	3	N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	103	1	4295	3	N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	86	1	3589	3	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	-0-					-0-
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	83	1	3592	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	87	1	3681	3	Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	83	1	3561	3	Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	91	1	3807	3	Y	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	90	1	3821	3	Y	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	80	1	3437	3	Y	-0-					-0-
*03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	89	1	3831	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	166	1	7057	3	Y	-0-					-0-
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	159	1	6862	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	167	1	6986	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7173	-0-	-267	-0-	167	1	7006	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	6529	-0-	-191	-0-	150	1	6379	3	Y	-0-					-0-
*03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	168	1	7182	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	Y	-0-					15
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	70	1	3042	3	Y	-0-					15
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	74	1	3092	3	Y	-0-					15
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	74	1	3113	3	Y	-0-					15
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	3	Y	-0-					15
*03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	73	1	3118	3	Y	-0-					15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3555	-0-	455	455	81	1	3457	3	N	15					15
							17	9									
11	3000	N	5039	-0-	2039	2494	114	1	4917	3	N	7					22
							8	9									
12	3100	N	4990	-0-	1890	4384	117	1	4867	3	N	5					27
							6	9									
01	9234	X	4850	-0-	-4384	-0-	113	1	4731	3	N	5					32
							6	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	98	1	4159	3	N	5					37
							6	9									
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	115	1	4900	3	N	-0-					37

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	39	1	1652	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1070	-0-	-970	-0-	24	1	1046	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1208	-0-	-652	-0-	29	1	1179	3	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	63	1	2705	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	64	1	2751	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	2687	-0-	-661	-0-	63	1	2624	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	63	1	2664	3	N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	76	1	3251	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	56	1	2365	3	Y	-0-					-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2572	3	Y	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	65	1	2716	3	Y	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	3	Y	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	55	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	61	1	2638	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 #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2573	-0-	-310	-0-	59	1	2514	3	N	-0-					92
11	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					92
12	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	64	1	2681	3	N	-0-					92
01	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	54	1	2292	3	N	-0-					92
02	2296	N	1876	-0-	-420	-0-	43	1	1833	3	N	-0-					92
03	2759	N	2247	-0-	-512	-0-	51	1	2196	3	N	-0-					92

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
10	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	83	1	3538	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	80	1	3450	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	83	1	3436	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3248	-0-	-84	-0-	74	1	3174	3	Y	-0-					-0-
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	84	1	3604	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20646	X	19591	-0-	-1055	-0-	451	1	19140	3	Y	-0-					-0-
11	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	467	1	20113	3	Y	-0-					-0-
12	20119	X	19185	-0-	-934	-0-	449	1	18736	3	Y	-0-					-0-
01	19592	X	19102	-0-	-490	-0-	443	1	18659	3	Y	-0-					-0-
02	18172	X	16848	-0-	-1324	-0-	387	1	16461	3	Y	-0-					-0-
03	20119	X	17902	-0-	-2217	-0-	409	1	17493	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	70	1	2959	3	Y	1					4
							1	9									
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	81	1	3493	3	Y	-0-					4
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	73	1	3076	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	62	1	2614	3	Y	3					3
							3	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	Y	-0-					3
03	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	94	1	2684	3	Y	6					9
							7	9									

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	2931	-0-	-1998	-0-	67	1	2864	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	1304	-0-	-3136	-0-	29	1	1275	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	79	-0-	-4230	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	23	-0-	-3480	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	7	-0-	-2989	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	98	1	4186	3	Y	-0-					12
11	4110	X	3945	-0-	-165	-0-	89	1	3856	3	Y	-0-					12
12	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	84	1	3503	3	Y	-0-					12
01	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	84	1	3550	3	Y	-0-					12
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	78	1	3301	3	Y	-0-					12
03	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	83	1	3593	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3689	-0-	-775	-0-	85	1	3604	3	Y	-0-					-0-
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	97	1	4153	3	Y	-0-					-0-
12	INC G-10		4108	-0-	4108	4108	96	1	4012	3	Y	-0-					-0-
01	INC G-10		3859	-0-	3859	7967	89	1	3770	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2538	-0-	2538	10505	58	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*03	14800	X	4295	-0-	-10505	-0-	98	1	4197	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4148	-0-	-1060	-0-	96	1	4052	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	89	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	95	1	3933	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	97	1	4079	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	82	1	3501	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	90	1	3850	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
10	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	89	1	3792	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	2955	-0-	-1155	-0-	67	1	2888	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	2891	-0-	-1356	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	68	1	2870	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2419	-0-	-1277	-0-	56	1	2363	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2667	-0-	-1208	-0-	61	1	2606	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
10	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	107	1	4574	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	100	1	4295	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	105	1	4378	3	Y	6					6
							7	9									
01	5022	X	4424	-0-	-598	-0-	102	1	4322	3	Y	-0-					6
02	4508	X	3480	-0-	-1028	-0-	80	1	3400	3	Y	-0-					6
03	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	98	1	4228	3	Y	10					16
							11	9									

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
10	8215	X	7827	-0-	-388	-0-	180	1	7647	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7475	-0-	-385	-0-	170	1	7305	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7491	-0-	-631	-0-	175	1	7316	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7465	-0-	-657	-0-	174	1	7291	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	6894	-0-	-442	-0-	158	1	6736	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7516	-0-	-296	-0-	171	1	7345	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
10	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	327	1	13891	3	Y	13	38	1			10
							14	9									
11	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	239	1	10320	3	Y	45	12	1			43
							50	9									
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	224	1	9346	3	Y	22	65	1			-0-
							24	9									
01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	204	1	8584	3	Y	40	33	1			7
							44	9									
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	172	1	7314	3	Y	-0-					7
*03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	179	1	7701	3	Y	5					12
							6	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
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	80	1	3417	3	Y	-0-					5
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	77	1	3296	3	Y	-0-					5
12	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	77	1	3190	3	Y	-0-					5
01	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	69	1	2929	3	Y	-0-					5
02	3220	X	3070	-0-	-150	-0-	71	1	2999	3	Y	-0-					5
*03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	122	1	3481	3	Y	-0-					5

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
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	50	1	2144	3	N	-0-					-0-
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	41	1	1778	3	N	-0-					-0-
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	1750	3	N	-0-					-0-
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	3	N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	3	N	-0-					-0-
*03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	30	1	1264	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
10	5642	X	4304	-0-	-1338	-0-	99	1	4205	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4109	-0-	-991	-0-	93	1	4016	3	Y	-0-					-0-
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	147	1	6120	3	Y	-0-					-0-
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	124	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3300	-0-	-732	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3246	-0-	-1621	-0-	74	1	3172	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
10	4898	X	4393	-0-	-505	-0-	101	1	4292	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	102	1	4376	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	107	1	4438	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	104	1	4418	3	Y	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	95	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	107	1	4578	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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	25	1	1035	3	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	27	1	1147	3	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	787	-0-	-305	-0-	19	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	20	1	842	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
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	52	1	2218	3	N	-0-					19
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	50	1	2165	3	Y	10	29	1			-0-
							11	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	53	1	2224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	53	1	2202	3	Y	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	47	1	1984	3	Y	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	52	1	2222	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	75	1	3192	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3104	-0-	-1126	-0-	70	1	3034	3	N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	71	1	2970	3	N	-0-					-0-
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1	2472	3	N	-0-					-0-
02	2044	X	1919	-0-	-125	-0-	44	1	1875	3	N	-0-					-0-
*03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	67	1	2887	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	67	1	2837	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	65	1	2800	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	66	1	2748	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	63	1	2669	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2390	-0-	-270	-0-	55	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	61	1	2625	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

10	6107	X	5492	-0-	-615	-0-	127	1	5365	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5230	-0-	-590	-0-	119	1	5111	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	124	1	5167	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	122	1	5115	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4708	-0-	-248	-0-	108	1	4600	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5198	-0-	-289	-0-	118	1	5080	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

10	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	25	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	988	-0-	-182	-0-	23	1	965	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	25	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	23	1	996	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

10	5549	X	5282	-0-	-267	-0-	122	1	5160	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4647	-0-	-543	-0-	105	1	4542	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5046	-0-	-596	-0-	118	1	4928	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5245	-0-	-397	-0-	122	1	5123	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4670	-0-	-426	-0-	107	1	4563	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5147	-0-	-123	-0-	117	1	4996	3	Y	31	28	1			3
							34	9									

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	N	-0-					134
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	61	1	2623	3	N	-0-					134
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	64	1	2670	3	N	-0-					134
01	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	60	1	2525	3	N	-0-					134
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					134
03	2666	N	2418	-0-	-248	-0-	56	1	2362	3	N	-0-					134

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
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	119	1	5077	3	Y	-0-					28
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	112	1	4831	3	Y	-0-					28
12	5456	X	4672	-0-	-784	-0-	108	1	4544	3	Y	18					46
							20	9									
01	5456	X	4070	-0-	-1386	-0-	94	1	3952	3	Y	22					68
							24	9									
02	4928	X	4381	-0-	-547	-0-	100	1	4280	3	Y	1					69
							1	9									
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	112	1	4817	3	Y	6					75
							7	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
10	2511	N	1726	-0-	-785	-0-	44	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3926	-0-	926	926	101	1	3825	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3609	-0-	509	1435	95	1	3514	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3389	-0-	289	1724	87	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	4604	X	2880	-0-	-1724	-0-	72	1	2808	2	N	-0-					-0-
*03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	83	1	3044	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
10	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	56	1	2345	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	51	1	2197	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2313	-0-	-260	-0-	54	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	43	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	58	1	2470	3	Y	5					5
							6	9									

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	3100	N	3328	-0-	228	596	172	1	3156	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2679	-0-	-321	275	60	1	2595	3	Y	22					22
							24	9									
12	3212	X	2937	-0-	-275	-0-	69	1	2868	3	Y	-0-					22
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	77	1	3282	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	67	1	2872	3	Y	-0-					22
03	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	41	1	1750	3	Y	6					28
							7	9									

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
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	96	1	4050	3	N	-0-					-0-
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	106	1	4582	3	N	-0-					-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	127	1	5308	3	N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	131	1	5528	3	N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	119	1	5054	3	N	-0-					-0-
*03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	134	1	5759	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
10	4464	X	2170	-0-	-2294	-0-	50	1	2119	3	N	1					30
							1	9									
11	4320	X	1743	-0-	-2577	-0-	40	1	1703	3	N	-0-					30
12	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	101	1	4208	3	N	-0-					30
01	3968	X	2765	-0-	-1203	-0-	64	1	2701	3	N	-0-					30
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	3	N	-0-					30
*03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	109	1	4652	3	N	-0-					30

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
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	15	1	639	3	Y	-0-	14	1			7
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	14	1	607	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	3	Y	-0-					7
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	-0-					7
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					7
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	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
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	88	1	3757	3	N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	85	1	3651	3	N	-0-					-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	84	1	3495	3	N	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	3	N	-0-					-0-
*03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	73	1	3136	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
10	5301	X	4126	-0-	-1175	-0-	95	1	4031	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4488	-0-	-642	-0-	102	1	4386	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	4659	-0-	-1293	-0-	109	1	4550	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	118	1	4966	3	N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	103	1	4409	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	103	1	4406	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
10	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	106	1	4516	3	N	-0-					58
11	4710	X	4708	-0-	-2	-0-	107	1	4601	3	N	-0-					58
12	4805	X	4015	-0-	-790	-0-	94	1	3921	3	N	-0-					58
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	128	1	5384	3	N	-0-					58
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	102	1	4374	3	N	1					59
							1	9									
*03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	117	1	5031	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-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

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
10	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	221	1	8466	2	N	-0-					-0-
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	215	1	8109	2	N	-0-					-0-
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	232	1	8631	2	N	-0-					-0-
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	207	1	7867	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	163	1	6349	2	N	-0-					-0-
*03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	211	1	7786	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	2691	-0-	-5834	-0-	69	1	2622	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	2562	-0-	-5688	-0-	66	1	2496	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	68	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	67	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2499	-0-	-133	-0-	62	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	70	1	2595	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
10	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	229	1	9733	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	8637	-0-	-783	-0-	196	1	8440	3	N	1					1
							1	9									
12	11594	X	8438	-0-	-3156	-0-	197	1	8241	3	N	-0-					1
01	11594	X	8368	-0-	-3226	-0-	194	1	8174	3	N	-0-					1
02	10472	X	7282	-0-	-3190	-0-	167	1	7115	3	N	-0-					1
03	9951	X	7824	-0-	-2127	-0-	178	1	7646	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
10	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	87	1	3654	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	79	1	3394	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	76	1	3158	3	Y	-0-					-0-
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	91	1	3856	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3409	-0-	-7	-0-	78	1	3331	3	Y	-0-					-0-
*03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	87	1	3710	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
10	3286	X	2375	-0-	-911	-0-	54	1	2303	3	N	16					71
							18	9									
11	3000	X	2011	-0-	-989	-0-	46	1	1963	3	N	2					73
							2	9									
12	1984	X	1644	-0-	-340	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					73
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	63	1	2649	3	N	5					78
							6	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2478	3	N	14					92
							15	9									
*03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	66	1	2808	3	N	-0-					92

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
10	15159	X	13606	-0-	-1553	-0-	313	1	13293	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	11164	-0-	-3506	-0-	254	1	10910	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	9850	-0-	-4100	-0-	231	1	9619	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	8609	-0-	-5341	-0-	200	1	8409	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	6303	-0-	-6297	-0-	145	1	6158	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	7351	-0-	-6258	-0-	168	1	7183	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 "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
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2556	-0-	-204	-0-	58	1	2498	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	62	1	2590	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	67	1	2810	3	Y	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2529	3	Y	-0-					-0-
*03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	64	1	2727	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	57	1	2443	3	Y	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	55	1	2373	3	Y	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2457	3	Y	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	59	1	2453	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2265	-0-	-3	-0-	52	1	2213	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	57	1	2432	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41	1	1737	3	N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	40	1	1721	3	N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	43	1	1802	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	38	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	52	1	2179	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1415	-0-	-1285	-0-	32	1	1383	3	Y	-0-					-0-
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	59	1	2435	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	47	1	1973	3	Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	38	1	1657	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	3	N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	51	1	2203	3	N	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	52	1	2160	3	N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	N	-0-					-0-
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	142	1	5427	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5309	-0-	-631	-0-	137	1	5172	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4914	-0-	-604	-0-	129	1	4785	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	123	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4183	-0-	-801	-0-	105	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	122	1	4492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5239	X	4231	-0-	-1008	-0-	162	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4068	-0-	-1002	-0-	157	1	3911	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	163	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	157	1	3929	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3650	-0-	-242	-0-	137	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	105	1	3881	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
10	4960	X	178	-0-	-4782	-0-	4	1	174	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	102	1	4292	3	N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	152	1	6483	3	N	-0-					-0-
*03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	124	1	5290	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
10	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	125	1	5318	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5108	-0-	-292	-0-	116	1	4992	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	121	1	5077	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	121	1	5074	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4738	-0-	-106	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	119	1	5119	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
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	144	1	5514	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	141	1	5319	2	N	-0-					-0-
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	146	1	5414	2	N	-0-					-0-
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	142	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	128	1	4992	2	N	-0-					-0-
*03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	151	1	5562	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
10	4433	X	3759	-0-	-674	-0-	87 1	1 9	3671	3	Y	1					1
11	4290	X	3467	-0-	-823	-0-	79	1	3388	3	Y	-0-					1
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	89	1	3723	3	Y	-0-					1
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	86	1	3592	3	Y	-0-					1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	78	1	3315	3	Y	-0-					1
*03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	85	1	3618	3	Y	-0-					1

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
10	5177	X	4182	-0-	-995	-0-	96	1	4086	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	3915	-0-	-1095	-0-	89	1	3826	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3934	-0-	-685	-0-	92	1	3842	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	90	1	3797	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3705	-0-	-467	-0-	85	1	3620	3	Y	-0-					-0-
*03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	102 13	1 9	4345	3	Y	12					12

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 #: 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
10	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	175	1	7423	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	7344	-0-	-306	-0-	167	1	7177	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7321	-0-	-212	-0-	172	1	7149	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	7150	-0-	-445	-0-	165	1	6985	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6158	-0-	-702	-0-	142	1	6016	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7080	-0-	-515	-0-	162	1	6918	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	98	1	4162	3	Y	-0-					3
11	4110	X	3940	-0-	-170	-0-	89	1	3851	3	Y	-0-					3
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	94	1	3892	3	Y	1					4
							1	9									
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	86	1	3591	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	74	1	3154	3	Y	-0-					4
03	3565	X	2373	-0-	-1192	-0-	54	1	2319	3	Y	-0-					4

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
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	83	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	80	1	3438	3	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	82	1	3412	3	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	83	1	3494	3	N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	70	1	2955	3	N	-0-					-0-
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	79	1	3391	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
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	1817	-0-	-4093	-0-	41	1	1776	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		10638	-0-	10638	10638	249	1	10389	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		8187	-0-	8187	18825	190	1	7997	3	N	-0-					-0-
02	25742	X	6917	-0-	-18825	-0-	159	1	6758	3	N	-0-					-0-
*03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	161	1	6911	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
10	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	75	1	3209	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	75	1	3268	3	Y	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	79	1	3319	3	Y	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	73	1	3088	3	Y	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	74	1	3189	3	Y	-0-					-0-

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
10	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	80	1	3421	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	79	1	3395	3	Y	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	Y	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	80	1	3339	3	Y	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	72	1	3079	3	Y	-0-					-0-
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	78	1	3333	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 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
10	2480	X	16	-0-	-2464	-0-	16	3			N	-0-					40
11	2400	X	14	-0-	-2386	-0-	14	3			N	-0-					40
12	2480	X	338	-0-	-2142	-0-	8	1	330	3	N	-0-					40
01	1209	X	28	-0-	-1181	-0-	1	1	27	3	N	-0-					40
02	588	X	13	-0-	-575	-0-	13	3			N	-0-					40
03	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					40

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
10	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	164	1	6953	3	Y	-0-					11
11	7530	X	5801	-0-	-1729	-0-	131	1	5670	3	Y	-0-					11
12	7719	X	6171	-0-	-1548	-0-	144	1	6027	3	Y	-0-					11
01	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	168	1	7039	3	Y	-0-					11
02	6636	X	6031	-0-	-605	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					11
03	7130	X	6846	-0-	-284	-0-	156	1	6690	3	Y	-0-					11

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
10	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	580	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	945	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	967	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	957	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	749	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1587	-0-	-1389	-0-	42	1	1545	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
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1373	3	N	-0-					7
11	2640	N	1029	-0-	-1611	-0-	23	1	1006	3	N	-0-					7
12	2635	N	1082	-0-	-1553	-0-	25	1	1057	3	N	-0-					7
01	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	25	1	1054	3	N	-0-					7
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	22	1	928	3	N	-0-					7
03	1085	N	888	-0-	-197	-0-	20	1	868	3	N	-0-					7

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
10	1054	N	734	-0-	-320	-0-	9	1	725	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	673	-0-	-257	-0-	8	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	11	1	879	3	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	10	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					-0-

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
10	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	137	1	5826	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	133	1	5706	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	142	1	5926	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	138	1	5841	3	Y	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	126	1	5364	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	137	1	5830	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
10	961	N	106	-0-	-855	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					9
11	420	N	87	-0-	-333	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					9
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					9
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					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 #: 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
10	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	251	1	9586	2	N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	209	1	7898	2	N	-0-					-0-
12	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	246	1	9118	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	303	1	11539	2	N	-0-					-0-
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	275	1	10708	2	N	-0-					-0-
*03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	272	1	10011	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
10	3100	N	5975	-0-	2875	4804	137	1	5814	3	N	22					22
							24	9									
11	3000	N	3828	-0-	828	5632	87	1	3731	3	N	9					31
							10	9									
12	9299	X	3667	-0-	-5632	-0-	83	1	3472	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	Y	3					3
							3	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	67	1	2863	3	Y	10					13
							11	9									
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	70	1	2993	3	Y	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	114	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	106	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	4136	-0-	-3304	-0-	108	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3475	-0-	-1578	-0-	89	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3411	-0-	-1153	-0-	85	1	3326	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3457	-0-	-1007	-0-	91	1	3366	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
10	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	312	1	13240	3	Y	73					126
							80	9									
11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	257	1	11074	3	Y	44	120	1			50
							48	9									
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	243	1	10167	3	Y	28					78
							31	9									
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	217	1	9152	3	Y	12	74	1			16
							13	9									
02	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	170	1	7248	3	Y	34					50
							37	9									
*03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	108	1	4614	3	Y	5					55
							6	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
10	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	93	1	3968	3	Y	-0-					8
11	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	89	1	3845	3	Y	-0-					8
12	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	90	1	3754	3	Y	2					10
							2	9									
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	100	1	4219	3	Y	-0-					10
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	90	1	3811	3	Y	-0-					10
*03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	96	1	4104	3	Y	-0-					10

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 #: 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
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	179	1	7591	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7484	-0-	-16	-0-	170	1	7314	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7683	-0-	-253	-0-	180	1	7503	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	175	1	7370	3	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6855	-0-	-313	-0-	158	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7602	-0-	-179	-0-	174	1	7428	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	98	1	4169	3	Y	-0-					9
11	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	92	1	3991	3	Y	4					13
							4	9									
12	4774	X	4273	-0-	-501	-0-	100	1	4167	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									
01	4526	X	4144	-0-	-382	-0-	96	1	4041	3	Y	6					6
							7	9									
02	4088	X	3835	-0-	-253	-0-	88	1	3747	3	Y	-0-					6
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	100	1	4263	3	Y	3					9
							3	9									

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
10	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	150	1	6387	3	Y	-0-					15
11	6570	X	6377	-0-	-193	-0-	144	1	6233	3	Y	-0-					15
12	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	154	1	6435	3	Y	-0-					15
01	6665	X	6458	-0-	-207	-0-	150	1	6308	3	Y	-0-					15
02	5964	X	5839	-0-	-125	-0-	134	1	5705	3	Y	-0-					15
03	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	149	1	6396	3	Y	-0-					15

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
10	10633	X	10069	-0-	-564	-0-	232	1	9837	3	Y	-0-					-0-
11	10080	X	9364	-0-	-716	-0-	212	1	9152	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9922	-0-	-277	-0-	232	1	9690	3	Y	-0-					-0-
01	10199	X	9881	-0-	-318	-0-	229	1	9652	3	Y	-0-					-0-
02	9212	X	8663	-0-	-549	-0-	199	1	8464	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	10035	-0-	-40	-0-	229	1	9806	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
10	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1164	-0-	-666	-0-	30	1	1134	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	27	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	25	1	990	2	N	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	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
10	6541	X	6304	-0-	-237	-0-	145	1	6159	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6072	-0-	-228	-0-	138	1	5934	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	6197	-0-	-34	-0-	145	1	6052	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	142	1	5953	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5494	-0-	-134	-0-	127	1	5367	3	N	-0-					-0-
*03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	144	1	6157	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-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6353	-0-	-808	-0-	146	1	6207	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6208	-0-	-722	-0-	140	1	6068	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6189	-0-	-662	-0-	145	1	6044	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6176	-0-	-644	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5331	-0-	-801	-0-	122	1	5209	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	140	1	5979	3	Y	-0-					-0-

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26443	X	15378	-0-	-11065	-0-	353	1	15015	3	Y	9	7	1			19
							10	9									
11	22080	X	13461	-0-	-8619	-0-	304	1	13102	3	Y	50	2	1			67
							55	9									
12	19778	X	14288	-0-	-5490	-0-	334	1	13954	3	Y	-0-	62	1			5
01	17918	X	12608	-0-	-5310	-0-	291	1	12297	3	Y	18					23
							20	9									
02	15316	X	12014	-0-	-3302	-0-	275	1	11720	3	Y	17					40
							19	9									
03	15376	X	15149	-0-	-227	-0-	345	1	14782	3	Y	20					60
							22	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	74	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2825	-0-	-685	-0-	73	1	2752	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2429	-0-	-1694	-0-	64	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2107	-0-	-2016	-0-	54	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2262	-0-	-1014	-0-	57	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	64	1	2348	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	40	1	1709	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	38	1	1633	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	40	1	1636	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	35	1	1497	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1298	-0-	-270	-0-	30	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	91	1	3869	3	Y	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	73	1	3145	3	Y	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	90	1	3745	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	83	1	3494	3	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	40	1	1683	3	Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	37	1	1615	3	Y	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	35	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	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
10	2170	X	2026	-0-	-144	-0-	47	1	1979	3	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1830	-0-	-270	-0-	41	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	42	1	1755	3	Y	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	73	1	3079	3	Y	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	77	1	3280	3	Y	-0-					-0-
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	60	1	2563	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	68	1	2899	3	Y	3					45
							3	9									
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	66	1	2868	3	Y	20					65
							22	9									
12	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	71	1	2955	3	Y	14					79
							15	9									
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	68	1	2876	3	Y	16					95
							18	9									
02	2772	X	2607	-0-	-165	-0-	59	1	2546	3	Y	2					97
							2	9									
03	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	67	1	2892	3	Y	12					109
							13	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	79	1	3360	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	71	1	3080	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	72	1	3012	3	Y	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	75	1	3178	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	65	1	2789	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	72	1	3098	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
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	1			N	-0-					16
11	480	N	5	-0-	-475	-0-	2	1	3	3	N	-0-					16
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	604	1	284	3	N	4					20
							4	9									
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	1	3	3	N	-0-					20
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	617	1	51	3	N	-0-					20
03	899	N	650	-0-	-249	-0-	644	1	6	9	N	5					25

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
10	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	39	1	1687	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1676	-0-	-401	-0-	40	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1525	-0-	-304	-0-	35	1	1490	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1285	-0-	-339	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	34	1	1427	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
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	164	1	6277	2	N	-0-					-0-
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	149	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5748	-0-	-49	-0-	151	1	5597	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	145	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5005	-0-	-231	-0-	125	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	147	1	5427	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
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	398	1	16923	3	Y	136	97	1			59
							150	9									
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	283	1	12207	3	Y	115	30	1			144
							127	9									
12	T. A.		9813	-0-	9813	9813	228	1	9553	3	Y	29	1	1			172
							32	9									
01	T. A.		7514	-0-	7514	17327	174	1	7301	3	Y	35	148	1			59
							39	9									
02	23698	X	6371	-0-	-17327	-0-	145	1	6194	3	Y	29					88
							32	9									
*03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	103	1	4441	3	Y	3					91
							3	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

10	2387	N	1970	-0-	-417	-0-	45	1	1925	3	N	-0-					45
11	2190	N	2046	-0-	-144	-0-	46	1	1998	3	N	2					47
							2	9									
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	46	1	1917	3	N	-0-					47
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	N	-0-					47
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	42	1	1803	3	N	-0-					47
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	3	N	-0-					47

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

10	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	65	1	2759	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	70	1	3029	3	Y	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	88	1	3667	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	73	1	3087	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	58	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	60	1	2564	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

10	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	60	1	2552	3	Y	-0-					32
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	68	1	2906	3	Y	-0-					32
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	60	1	2484	3	Y	-0-					32
01	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	59	1	2451	3	Y	2					34
							2	9									
02	2492	N	2265	-0-	-227	-0-	52	1	2213	3	Y	-0-					34
03	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	56	1	2362	3	Y	-0-					34

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	120	1	5093	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4834	-0-	-26	-0-	110	1	4724	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	118	1	4894	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	113	1	4730	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4413	-0-	-543	-0-	101	1	4312	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	113	1	4845	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	49	1	2074	3	Y	-0-					2
11	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	46	1	1989	3	Y	17					19
							19	9									
12	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					19
01	2449	X	2059	-0-	-390	-0-	48	1	2010	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
02	2072	X	1963	-0-	-109	-0-	45	1	1917	3	Y	1					18
							1	9									
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					18

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
10	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	73	1	3097	3	Y	-0-					12
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	66	1	2848	3	Y	-0-					12
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	73	1	3042	3	Y	-0-					12
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	75	1	3180	3	Y	-0-					12
02	2912	X	2810	-0-	-102	-0-	64	1	2736	3	Y	9					21
							10	9									
*03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	71	1	3015	3	Y	101	122	1			-0-
							111	9									

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	1001	-0-	-1510	-0-	23	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	914	-0-	-1396	-0-	20	1	894	3	Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	19	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	18	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	530	-0-	-310	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	3	Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	32	1	1317	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	72	1	3084	3	Y	5	3	1			9
							6	9									
11	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	61	1	2628	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	77	1	3209	3	Y	3					12
							3	9									
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	Y	2					14
							2	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2791	3	Y	-0-					14
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	74	1	3201	3	Y	1					15
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	69	1	1943	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1961	-0-	-289	-0-	87	1	1874	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	90	1	1876	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	91	1	1898	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	82	1	1735	3	Y	1					1
							1	9									
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	91	1	1934	3	Y	8					9
							9	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	113	1	4800	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4692	-0-	-78	-0-	106	1	4586	3	Y	-0-					-0-
12	6448	X	4613	-0-	-1835	-0-	108	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	4576	-0-	-1872	-0-	107	1	4469	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4024	-0-	-400	-0-	93	1	3931	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4319	-0-	-579	-0-	98	1	4221	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	41	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	36	1	1525	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	33	1	1439	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	32	1	1326	3	N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	N	-0-					-0-
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	190	1	8077	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	6482	-0-	-2068	-0-	147	1	6335	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	7118	-0-	-3050	-0-	167	1	6929	3	N	20					20
							22	9									
01	10168	X	7000	-0-	-3168	-0-	163	1	6837	3	N	-0-					20
02	8680	X	5978	-0-	-2702	-0-	137	1	5841	3	N	-0-					20
03	8277	X	6151	-0-	-2126	-0-	140	1	6011	3	N	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	114	1	4837	3	Y	-0-					8
11	4800	X	4762	-0-	-38	-0-	107	1	4655	3	Y	-0-					8
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	109	1	4560	3	Y	-0-					8
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	117	1	4938	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	92	1	3930	3	Y	-0-					8
03	4650	X	1178	-0-	-3472	-0-	27	1	1151	3	Y	-0-					8

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6874	-0-	3774	3774	158	1	6709	3	N	6					23
							7	9									
11	3000	N	6406	-0-	3406	7180	145	1	6261	3	N	-0-					23
12	3100	N	5878	-0-	2778	9958	137	1	5735	3	N	5					28
							6	9									
01	15282	X	5324	-0-	-9958	-0-	123	1	5197	3	N	4					32
							4	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	110	1	4719	3	N	3					35
							3	9									
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					35

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
10	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	125	1	4783	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4756	-0-	-344	-0-	123	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	121	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	114	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4208	-0-	-216	-0-	105	1	4103	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	114	1	4187	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	33	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	28	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	992	-0-	-372	-0-	26	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	938	-0-	-333	-0-	24	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	41	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	39	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	43	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	35	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	47	1	1781	2	N	-0-			-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	56	1	2130	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	50	1	1850	2	N	-0-			-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	50	1	1901	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1753	-0-	-291	-0-	44	1	1709	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	44	1	1610	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	31	1	1295	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	31	1	1290	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	28	1	1191	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	23	1	991	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	29	1	1259	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1913	-0-	-226	-0-	44	1	1869	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1814	-0-	-166	-0-	41	1	1773	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	43	1	1780	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	42	1	1778	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	36	1	1522	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	40	1	1712	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	278	1	10633	2	N	-0-			-0-
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	260	1	9828	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	9308	-0-	-271	-0-	244	1	9064	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	229	1	8704	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7896	-0-	-756	-0-	197	1	7699	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8470	-0-	-1109	-0-	224	1	8246	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
10	1178	N	350	-0-	-828	-0-	8	1	342	3	Y	-0-			1
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5549	X	4640	-0-	-909	-0-	107	1	4533	3	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4413	-0-	-747	-0-	101	1	4312	3	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	103	1	4299	3	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	100	1	4207	3	Y	-0-			-0-
02	4312	X	3890	-0-	-422	-0-	89	1	3801	3	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	98	1	4220	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	43	1	1838	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	41	1	1759	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	37	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	41	1	1750	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
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	30	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	27	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	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
10	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	63	1	2685	3	N	-0-					60
11	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	61	1	2644	3	N	-0-					60
12	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	64	1	2674	3	N	-0-					60
01	2759	N	2454	-0-	-305	-0-	56	1	2392	3	N	5					65
							6	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2505	3	N	-0-					65
03	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	49	1	2092	3	N	-0-					65

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
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	21	1	905	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	22	1	913	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	880	-0-	-205	-0-	20	1	860	3	N	-0-					-0-
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	785	3	N	25					25
							28	9									
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	3	N	-0-					25

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
10	10540	X	8107	-0-	-2433	-0-	186	1	7921	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8195	-0-	-1345	-0-	186	1	8009	3	Y	-0-					-0-
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	202	1	8411	3	Y	-0-					-0-
01	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	233	1	9853	3	Y	-0-					-0-
02	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	210	1	8946	3	Y	-0-					-0-
*03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	215	1	9238	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
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	100	1	4246	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	106	1	4544	3	N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	108	1	4516	3	N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	103	1	4354	3	N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	94	1	3992	3	N	-0-					-0-
*03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	103	1	4384	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	3	N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	32	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	22	1	926	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
10	9734	X	9115	-0-	-619	-0-	210	1	8905	3	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8752	-0-	-668	-0-	199	1	8553	3	Y	-0-					-0-
12	9114	X	8763	-0-	-351	-0-	205	1	8558	3	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8783	-0-	-331	-0-	204	1	8579	3	Y	-0-					-0-
02	8232	X	7848	-0-	-384	-0-	180	1	7668	3	Y	-0-					-0-
03	9114	X	8688	-0-	-426	-0-	198	1	8490	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
10	9300	X	8498	-0-	-802	-0-	195	1	8303	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8125	-0-	-605	-0-	185	1	7940	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	8096	-0-	-739	-0-	190	1	7906	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8200	-0-	-511	-0-	190	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7258	-0-	-610	-0-	167	1	7091	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8110	-0-	-384	-0-	185	1	7925	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	100	1	4251	3	N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	96	1	4131	3	N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	112	1	4637	3	N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	86	1	3675	3	N	-0-					-0-
*03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	96	1	4112	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
10	1922	N	934	-0-	-988	-0-	22	1	912	3	Y	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	52	1	2263	3	Y	20					20
							22	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	42	1	1741	3	Y	-0-					20
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	33	1	1378	3	Y	-0-					20
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
03	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8608	-0-	-1498	-0-	198	1	8409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9780	X	8215	-0-	-1565	-0-	186	1	8018	3	Y	10					10
							11	9									
12	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	201	1	8373	3	Y	57	67	1			-0-
							63	9									
01	9083	X	7958	-0-	-1125	-0-	184	1	7771	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	7924	X	7615	-0-	-309	-0-	174	1	7441	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	7424	-0-	-1225	-0-	169	1	7255	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 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
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	242	1	10289	3	N	-0-					-0-
11	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	365	1	15693	3	N	-0-					-0-
12	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	268	1	11161	3	N	-0-					-0-
01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	278	1	11678	3	N	-0-					-0-
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	249	1	10583	3	N	-0-					-0-
*03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	244	1	10447	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

10	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	78	1	3292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	92	1	3954	3	Y	-0-					-0-
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	114	1	4780	3	Y	-0-					-0-
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	103	1	4367	3	Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	94	1	4033	3	Y	-0-					-0-
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	97	1	4169	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

10	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	61	1	2592	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2481	-0-	-99	-0-	56	1	2425	3	Y	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	61	1	2567	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2313	3	Y	-0-					-0-
*03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	60	1	2565	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

10	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	115	1	4901	3	N	-0-					34
11	5190	X	4637	-0-	-553	-0-	105	1	4532	3	N	-0-					34
12	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	113	1	4735	3	N	-0-					34
01	5208	X	4734	-0-	-474	-0-	110	1	4624	3	N	-0-					34
02	4704	X	4267	-0-	-437	-0-	98	1	4169	3	N	-0-					34
03	5022	X	4915	-0-	-107	-0-	112	1	4803	3	N	-0-					34

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					5
11	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	59	1	2546	3	Y	-0-					5
12	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					5
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	68	1	2848	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					5
03	2883	N	1194	-0-	-1689	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					5

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

10	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	181	1	6917	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	178	1	6740	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7037	-0-	-372	-0-	185	1	6852	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	176	1	6709	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6240	-0-	-312	-0-	234	1	6006	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	267	1	6460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	46	1	1955	3	N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	47	1	2036	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	47	1	1941	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	43	1	1848	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1635	-0-	-297	-0-	37	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	42	1	1761	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	84	1	3597	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3500	-0-	-370	-0-	79	1	3421	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	77	1	3183	3	Y	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	94	1	3948	3	Y	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	88	1	3771	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	69	1	2969	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	617	-0-	-251	-0-	14	1	603	3	N	-0-					22
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	N	-0-					22
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	3	N	-0-					22
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	N	-0-					22
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	-0-					22
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	N	-0-					22

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
10	1178	X	298	-0-	-880	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	1140	X	314	-0-	-826	-0-	8	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		332	-0-	332	332	7	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		315	-0-	315	647	7	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	877	X	230	-0-	-647	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
*03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	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
10	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	48	1	2012	3	Y	-0-					5
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	50	1	2160	3	Y	-0-					5
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	55	1	2289	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	33	1	1398	3	Y	-0-					3
02	2072	N	306	-0-	-1766	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					3
03	2356	N	848	-0-	-1508	-0-	20	1	828	3	Y	-0-					3

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
10	7936	X	6488	-0-	-1448	-0-	149	1	6337	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	152	1	6535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	151	1	6351	3	Y	-0-					-0-
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	133	1	5581	3	Y	20					20
							22	9									
02	5012	X	4925	-0-	-87	-0-	112	1	4773	3	Y	36	56	1			-0-
							40	9									
*03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	227	1	9717	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	196	1	7506	2	N	-0-					-0-
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	190	1	7195	2	N	-0-					-0-
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	182	1	6766	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	168	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5604	-0-	-556	-0-	140	1	5464	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6022	-0-	-798	-0-	159	1	5863	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	26	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	26	1	991	2	N	-0-					-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	619	-0-	-404	-0-	16	1	603	2	N	-0-					-0-
02	952	N	479	-0-	-473	-0-	12	1	467	2	N	-0-					-0-
03	837	N	326	-0-	-511	-0-	9	1	317	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
10	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	75	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	72	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2821	-0-	-124	-0-	74	1	2747	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3917	-0-	817	817	100	1	3817	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3057	-0-	257	1074	76	1	2981	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3112	-0-	12	1086	82	1	3030	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
10	9982	X	9596	-0-	-386	-0-	367	1	9229	2	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	356	1	8840	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9366	-0-	-616	-0-	368	1	8998	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	354	1	8860	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8395	-0-	-481	-0-	315	1	8080	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8787	-0-	-823	-0-	348	1	8439	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
10	8184	X	7874	-0-	-310	-0-	301	1	7573	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7695	-0-	-165	-0-	298	1	7397	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	297	1	7252	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	292	1	7321	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6677	-0-	-519	-0-	250	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	296	1	7178	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
10	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	230	1	5796	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5860	-0-	-110	-0-	227	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6016	-0-	-91	-0-	237	1	5779	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	227	1	5690	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5312	-0-	-148	-0-	199	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5844	-0-	-201	-0-	232	1	5612	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
10	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	295	1	12534	3	N	-0-					-0-
11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	217	1	9350	3	N	-0-					-0-
12	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	210	1	8778	3	N	-0-					-0-
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	186	1	7835	3	N	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	152	1	6488	3	N	-0-					-0-
*03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	157	1	6757	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	41	1	1755	3	N	-0-					81
11	1770	N	1331	-0-	-439	-0-	31	1	1300	3	N	-0-					81
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	43	1	1810	3	N	-0-					81
01	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	38	1	1572	3	N	-0-					81
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	37	1	1560	3	N	-0-					81
03	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					81

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
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	34	1	1447	3	N	-0-					46
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	N	-0-					46
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	1153	3	N	-0-					46
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	3	N	-0-					46
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					46
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	3	N	-0-					46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	52	1	2174	3	Y	-0-					2
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2104	3	Y	-0-					2
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	Y	-0-					2
01	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	50	1	2128	3	Y	-0-					2
02	1988	N	1957	-0-	-31	-0-	45	1	1912	3	Y	-0-					2
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					2

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	69	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	67	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	72	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	59	1	1516	2	N	-0-					-0-
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	35	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	27	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1154	-0-	-365	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	32	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1446	2	N	-0-					-0-
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	46	1	1696	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	88	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2751	-0-	-939	-0-	71	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	89	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	93	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3115	-0-	-21	-0-	78	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	91	1	3338	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	55	1	2122	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1894	-0-	-206	-0-	49	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	51	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1637	-0-	-533	-0-	42	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	48	1	1859	2	N	-0-					-0-
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	57	1	2092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8081	-0-	-568	-0-	186	1	7895	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7889	-0-	-481	-0-	179	1	7710	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	8182	-0-	-126	-0-	192	1	7990	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	8082	-0-	-226	-0-	188	1	7894	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7410	-0-	-66	-0-	170	1	7240	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	8174	-0-	-10	-0-	186	1	7988	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	9359	-0-	-995	-0-	215	1	9144	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	8845	-0-	-1025	-0-	200	1	8645	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	8393	-0-	-1496	-0-	197	1	8196	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	8760	-0-	-1067	-0-	203	1	8557	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7878	-0-	-606	-0-	181	1	7697	3	N	-0-					-0-
03	9362	X	8924	-0-	-438	-0-	204	1	8720	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	113	1	4801	3	N	-0-					-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	102	1	4364	3	N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	104	1	4346	3	N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	97	1	4085	3	N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	85	1	3614	3	N	-0-					-0-
*03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	95	1	4043	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	41	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1242	-0-	-498	-0-	32	1	1210	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1242	-0-	-587	-0-	33	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	33	1	1255	2	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1277	2	N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	106	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	103	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	109	1	4059	2	N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	104	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	90	1	3495	2	N	-0-					-0-
*03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	104	1	3820	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	39	1	1637	3	Y	8					25
							9	9									
11	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	37	1	1569	3	Y	-0-					25
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1620	3	Y	-0-					25
01	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	25	1	1031	3	Y	3					28
							3	9									
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	35	1	1463	3	Y	-0-					28
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1657	3	Y	4					32
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	119	1	5029	3	N	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	102	1	4397	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	107	1	4466	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	104	1	4394	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4598	-0-	-274	-0-	106	1	4492	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	105	1	4520	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	43	1	1827	3	Y	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	43	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	39	1	1691	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
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	415	-0-	-1259	-0-	9	1	406	3	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
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	81	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	72	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	79	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	79	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	67	1	2614	2	N	-0-					-0-
*03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	78	1	2884	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
10	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	36	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	819	-0-	-861	-0-	21	1	798	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	37	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	34	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	25	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	33	1	1224	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
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	79	1	3025	2	N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	79	1	2980	2	N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	78	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	64	1	2484	2	N	-0-					-0-
*03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	75	1	2745	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
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	85	1	3266	2	N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	75	1	2827	2	N	-0-					-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	81	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	76	1	2953	2	N	-0-					-0-
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	89	1	3279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	76	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	72	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	74	1	2807	2	N	-0-					-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	2427	2	N	-0-					-0-
*03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2804	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	63	1	2399	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	60	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	65	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2445	-0-	-438	-0-	63	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	57	1	2206	2	N	-0-					-0-
*03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	67	1	2479	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
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	51	1	1242	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
10	930	X	737	-0-	-193	-0-	19	1	718	2	N	-0-					-0-
11	870	X	694	-0-	-176	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	N	-0-					-0-
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	15	1	589	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	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
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	96	1	3682	2	N	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	90	1	3389	2	N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	93	1	3435	2	N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	88	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	77	1	2837	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
10	10819	X	10206	-0-	-613	-0-	235	1	9971	3	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	219	1	9449	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	9923	-0-	-183	-0-	232	1	9691	3	Y	-0-					-0-
01	10106	X	9589	-0-	-517	-0-	223	1	9366	3	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8832	-0-	-296	-0-	203	1	8629	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9894	-0-	-212	-0-	226	1	9668	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
10	9300	X	2562	-0-	-6738	-0-	59	1	2503	3	N	-0-					-0-
11	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	437	1	18824	3	N	-0-					-0-
12	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	313	1	13053	3	N	-0-					-0-
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	270	1	11354	3	N	-0-					-0-
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	231	1	9845	3	N	-0-					-0-
*03	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	237	1	10154	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	251	1	10659	3	Y	-0-					-0-
11	10500	X	10462	-0-	-38	-0-	237	1	10225	3	Y	-0-					-0-
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	251	1	10469	3	Y	-0-					-0-
01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	242	1	10167	3	Y	-0-					-0-
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	218	1	9289	3	Y	-0-					-0-
*03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	242	1	10360	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	26	1	1119	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	28	1	1226	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	34	1	1385	3	N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	31	1	1351	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	94	1	4004	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	83	1	3546	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	90	1	3740	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	86	1	3599	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3304	-0-	-224	-0-	76	1	3228	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	83	1	3550	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

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	169	1	7174	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5801	-0-	-589	-0-	131	1	5670	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	5675	-0-	-928	-0-	133	1	5542	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	137	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	4988	-0-	-1060	-0-	115	1	4873	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5214	-0-	-1482	-0-	119	1	5095	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

10	4154	X	3170	-0-	-984	-0-	81	1	3089	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	77	1	2921	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	90	1	3332	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3539	-0-	-894	-0-	91	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3235	-0-	-685	-0-	81	1	3154	2	Y	-0-					-0-
*03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	96	1	3524	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

10	9300	X	8333	-0-	-967	-0-	192	1	8141	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	3434	-0-	-5446	-0-	78	1	3356	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	45	-0-	-8387	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	161	-0-	-8271	-0-	4	1	157	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	1458	-0-	-6074	-0-	34	1	1424	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7319	-0-	-1020	-0-	167	1	7152	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	32	1	1347	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	903	-0-	-357	-0-	21	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	413	-0-	-6376	-0-	9	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	575	-0-	-5725	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	653	-0-	-370	-0-	16	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	517	-0-	-506	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	637	-0-	-14	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5293	-0-	-566	-0-	122	1	5171	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5284	-0-	-206	-0-	120	1	5164	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	124	1	5142	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	113	1	4726	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4343	-0-	-585	-0-	100	1	4243	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	4876	-0-	-580	-0-	111	1	4765	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	152	1	3835	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	3702	-0-	-828	-0-	143	1	3559	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	169	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	165	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3887	-0-	-89	-0-	146	1	3741	2	N	-0-					-0-
*03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	171	1	4154	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1899	-0-	-550	-0-	48	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1407	-0-	-963	-0-	36	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1984	-0-	-465	-0-	52	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	53	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2001	-0-	-211	-0-	50	1	1951	2	N	-0-					-0-
*03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	735	-0-	-1559	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1037	-0-	-733	-0-	23	1	1014	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	36	1	1510	3	Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	43	1	1828	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	363	1	9151	2	N	-0-					-0-
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	348	1	8641	2	N	-0-					-0-
12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	346	1	8456	2	N	-0-					-0-
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	332	1	8318	2	N	-0-					-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	296	1	7603	2	N	-0-					-0-
*03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	345	1	8365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	8958	-0-	-3566	-0-	206	1	8752	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	8322	-0-	-2838	-0-	189	1	8133	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	8283	-0-	-2009	-0-	193	1	8090	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	8020	-0-	-2055	-0-	186	1	7834	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6907	-0-	-1717	-0-	158	1	6749	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	178	1	7632	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	137	1	5807	3	Y	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	110	1	4736	3	Y	-0-					-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	119	1	4994	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	59	1	2460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2576	X	2187	-0-	-389	-0-	50	1	2117	3	Y	18					18
							20	9									
03	2852	X	680	-0-	-2172	-0-	15	1	658	3	Y	6					24
							7	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

10	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	24	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	24	1	1009	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	24	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	22	1	944	3	N	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

10	3100	N	7822	-0-	4722	15644	180	1	7642	3	N	-0-					-0-
11	21533	X	5889	-0-	-15644	-0-	134	1	5755	3	N	-0-					-0-
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	168	1	7011	3	N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	155	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	137	1	5823	3	N	-0-					-0-
*03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	148	1	6354	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

10	5859	X	5666	-0-	-193	-0-	131	1	5535	3	Y	-0-					10
11	5550	X	5449	-0-	-101	-0-	124	1	5325	3	Y	-0-					10
12	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	126	1	5259	3	Y	-0-					10
01	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	129	1	5439	3	Y	-0-					10
02	5124	X	5023	-0-	-101	-0-	115	1	4908	3	Y	-0-					10
*03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	130	1	5548	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1803	-0-	-274	-0-	69	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	75	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	74	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1677	-0-	-31	-0-	63	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	74	1	1784	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8453	-0-	-940	-0-	194	1	8259	3	Y	-0-					17
11	9030	X	8062	-0-	-968	-0-	182	1	7880	3	Y	-0-					17
12	9331	X	8196	-0-	-1135	-0-	192	1	8004	3	Y	-0-					17
01	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	186	1	7860	3	Y	-0-					17
02	8260	X	6936	-0-	-1324	-0-	159	1	6777	3	Y	-0-					17
03	8463	X	8153	-0-	-310	-0-	186	1	7967	3	Y	-0-					17

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	7706	-0-	-1501	-0-	177	1	7529	3	N	-0-					-0-
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	201	1	8661	3	N	-0-					-0-
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	229	1	9574	3	N	-0-					-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	208	1	8730	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7954	-0-	-82	-0-	182	1	7772	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	198	1	8488	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	66	1	2790	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	61	1	2636	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	64	1	2641	3	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	72	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	66	1	2835	3	N	-0-					-0-
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	71	1	3011	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	50	1	1904	2	Y	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	50	1	1906	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	53	1	1962	2	Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	44	1	1728	2	Y	-0-					-0-
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	49	1	1803	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	49	1	2075	3	Y	-0-					10
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	47	1	2052	3	Y	1					11
							1	9									
12	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	36	1	1506	3	Y	59	67	1			3
							65	9									
01	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	39	1	1617	3	Y	-0-					3
02	2800	N	3130	-0-	330	330	72	1	3058	3	Y	-0-					3
*03	2624	N	2294	-0-	-330	-0-	52	1	2223	3	Y	17					20
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	96	1	4063	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	4347	-0-	1347	1347	98	1	4249	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4566	-0-	1466	2813	106	1	4429	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
01	6123	X	3310	-0-	-2813	-0-	76	1	3234	3	Y	-0-					3
02	1904	X	1221	-0-	-683	-0-	28	1	1193	3	Y	-0-					3
*03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	80	1	3428	3	Y	7					10
							8	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	34	1	1423	3	Y	-0-					3
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	-0-					3
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	1139	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	23	1	972	3	Y	-0-					3
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					3
*03	3100	N	6053	-0-	2953	2953	138	1	5907	3	Y	7					10
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	425	-0-	-629	-0-	9	1	369	3	N	43					84
							47	9									
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	4	1	184	3	N	4					88
							4	9									
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	5	1	222	3	N	-0-					88
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	7	1	282	3	N	-0-					88
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	N	-0-					88
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	N	-0-					88

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	105	1	4453	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	98	1	4214	3	Y	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	107	1	4456	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3068	-0-	-1272	-0-	71	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	96	1	4083	3	Y	-0-					-0-
*03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	104	1	4464	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	79	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	77	1	2910	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	79	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	75	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	67	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	76	1	2799	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	65	1	2472	2	Y	-0-					-0-
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	66	1	2495	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2668	-0-	2668	2668	70	1	2598	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3185	-0-	3185	5853	82	1	3103	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	2603	-0-	-5853	-0-	65	1	2538	2	Y	-0-					-0-
*03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	71	1	2627	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	21	1	858	3	Y	5					44
							6	9									
11	990	N	842	-0-	-148	-0-	19	1	822	3	Y	1					45
							1	9									
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	20	1	857	3	Y	1					46
							1	9									
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	20	1	818	3	Y	1					47
							1	9									
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					47
03	868	N	643	-0-	-225	-0-	15	1	628	3	Y	-0-					47

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
10	11377	X	10635	-0-	-742	-0-	271	1	10364	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	10525	-0-	-485	-0-	271	1	10254	2	Y	-0-					-0-
12	11377	X	10627	-0-	-750	-0-	279	1	10348	2	Y	-0-					-0-
01	11284	X	10365	-0-	-919	-0-	265	1	10100	2	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9283	-0-	-741	-0-	232	1	9051	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	9883	-0-	-998	-0-	261	1	9622	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
10	16058	X	15075	-0-	-983	-0-	384	1	14691	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	14360	-0-	-1180	-0-	370	1	13990	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	14641	-0-	-1169	-0-	384	1	14257	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13550	-0-	-2260	-0-	347	1	13203	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13337	-0-	-579	-0-	333	1	13004	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14676	-0-	-390	-0-	388	1	14288	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
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	154	-0-	-1489	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1512	N	31	-0-	-1481	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	175	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	175	1	6608	2	N	-0-					-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	172	1	6399	2	N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	172	1	6557	2	N	-0-					-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	150	1	5858	2	N	-0-					-0-
*03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	160	1	5910	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
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	61	1	2570	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	69	1	2969	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	77	1	3224	3	N	-0-					-0-
*01	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	75	1	3148	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	66	1	2822	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	73	1	3142	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	1					24
							927	3	1	9							
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					24
							869	3									
12	1240	N	955	-0-	-285	-0-	20	1	236	2	N	-0-					24
							699	3									
01	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	23	1	264	2	N	1					25
							782	3	1	9							
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	23	1	266	2	N	-0-					25
							790	3									
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					25
							874	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

10	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2017	3	13	9	N	12					191
11	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1931	3	32	9	N	29	176	1			44
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2023	3	48	9	N	44					88
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	3	36	9	N	33					121
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	3	22	9	N	20					141
03	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2063	3	1	9	N	1					142

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

10	8215	X	7637	-0-	-578	-0-	195	1	7442	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	196	1	7409	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	204	1	7591	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	189	1	7210	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6462	-0-	-650	-0-	162	1	6300	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7058	-0-	-816	-0-	187	1	6871	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	69	1	1939	3	Y	85					229
							94	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	3	Y	10	176	1			10
							11	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	70	1	1953	3	Y	10					20
							11	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1953	3	Y	28					48
							31	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1758	3	Y	12					60
							13	9									
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	3	Y	14					74
							15	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

10	3749	X	3409	-0-	-340	-0-	79	1	3330	3	N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	73	1	3147	3	N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	83	1	3470	3	N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	67	1	2803	3	N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	1037	-0-	-1505	-0-	23	1	1014	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	17	1	658	2	N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
12	682	N	138	-0-	-544	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	67	1	2848	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	64	1	2746	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	67	1	2830	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	65	1	2737	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2393	-0-	-295	-0-	55	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	65	1	2762	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	34	1	1452	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	33	1	1410	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	32	1	1359	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	29	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	31	1	1344	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	74	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	77	1	2901	2	N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	80	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	79	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	68	1	2661	2	N	-0-					-0-
*03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	8684	-0-	5584	16706	199	1	8484	3	Y	1					22
							1	9									
11	24439	X	7733	-0-	-16706	-0-	175	1	7555	3	Y	3					25
							3	9									
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	169	1	7099	3	Y	2					27
							2	9									
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	156	1	6560	3	Y	13	1	1			39
							14	9									
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	123	1	5256	3	Y	2					41
							2	9									
*03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	136	1	5832	3	Y	8					49
							9	9									

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	44	1	1864	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	39	1	1677	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1693	-0-	-446	-0-	40	1	1653	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	36	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1274	-0-	-322	-0-	29	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7610	-0-	-822	-0-	175	1	7435	3	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7267	-0-	-683	-0-	165	1	7102	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7503	-0-	-185	-0-	175	1	7328	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	170	1	7176	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6460	-0-	-484	-0-	149	1	6311	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	163	1	7002	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	72	1	3054	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	68	1	2917	3	N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	74	1	3106	3	N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	73	1	3043	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2786	-0-	-14	-0-	64	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	71	1	3021	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	2483	-0-	-2043	-0-	63	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	2060	-0-	-2320	-0-	53	1	2007	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	2413	-0-	-1927	-0-	63	1	2350	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2160	-0-	-2180	-0-	55	1	2105	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1808	-0-	-964	-0-	45	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1708	-0-	-772	-0-	45	1	1663	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7401	-0-	-1310	-0-	189	1	7212	2	Y	-0-					-0-
11	8160	X	6905	-0-	-1255	-0-	178	1	6727	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7296	-0-	-671	-0-	191	1	7105	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7120	-0-	-847	-0-	182	1	6938	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6252	-0-	-608	-0-	156	1	6096	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	178	1	6544	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
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	59	1	2523	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	823	-0-	-887	-0-	19	1	804	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	179	-0-	-1619	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	343	-0-	-2230	-0-	8	1	335	3	N	-0-					-0-
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	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
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	136	1	5210	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	131	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	129	1	4805	2	N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	123	1	4697	2	N	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	110	1	4274	2	N	-0-					-0-
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	123	1	4537	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
10	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	88	1	3714	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3628	-0-	-512	-0-	83	1	3545	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3726	-0-	-304	-0-	88	1	3638	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3699	-0-	-331	-0-	86	1	3613	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3099	-0-	-457	-0-	71	1	3028	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	76	1	3282	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	100	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	92	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	99	1	3663	2	N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	95	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	N	-0-					-0-
*03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	92	1	3387	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
10	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	46	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	44	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	45	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	46	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	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
10	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	44	1	1841	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	513	-0-	-297	-0-	12	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	730	-0-	-293	-0-	17	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	741	-0-	-282	-0-	18	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3112	-0-	-856	-0-	71	1	3041	3	Y	-0-					3
11	3600	X	1960	-0-	-1640	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					3
12	3410	X	167	-0-	-3243	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					3
01	3131	X	114	-0-	-3017	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					3
02	2828	X	418	-0-	-2410	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					3
03	3100	X	774	-0-	-2326	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8246	-0-	-279	-0-	190	1	8056	3	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7900	-0-	-350	-0-	179	1	7721	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7145	-0-	-1318	-0-	167	1	6978	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	7506	-0-	-957	-0-	174	1	7332	3	Y	-0-					-0-
02	7532	X	6616	-0-	-916	-0-	152	1	6464	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7516	-0-	-730	-0-	171	1	7345	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	143	1	6068	3	N	-0-					-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	128	1	5503	3	N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	130	1	5382	3	N	-0-					-0-
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	123	1	5191	3	N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	N	-0-					-0-
*03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	80	1	3470	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	84	1	3510	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	82	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3144	-0-	-272	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	80	1	3419	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	167	1	7082	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5316	-0-	-384	-0-	121	1	5195	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	4781	-0-	-2256	-0-	112	1	4669	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	4435	-0-	-2602	-0-	103	1	4332	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	4075	-0-	-2281	-0-	94	1	3981	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	4402	-0-	-2635	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	6667	-0-	-2168	-0-	154	1	6513	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	5846	-0-	-2464	-0-	133	1	5713	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		6770	-0-	6770	6770	159	1	6611	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		7355	-0-	7355	14125	171	1	7184	3	N	-0-					-0-
02	20078	X	5953	-0-	-14125	-0-	137	1	5816	3	N	-0-					-0-
*03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	153	1	6547	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	132	1	5623	3	N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	129	1	5572	3	N	-0-					-0-
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	132	1	5504	3	N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	129	1	5437	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	117	1	5016	3	N	-0-					-0-
*03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	140	1	5979	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
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	71	1	3056	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	73	1	3065	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	76	1	3191	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2582	-0-	-386	-0-	59	1	2523	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	37	-0-	-3249	-0-	1	1	36	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
10	9889	X	9217	-0-	-672	-0-	212	1	9005	3	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8775	-0-	-675	-0-	199	1	8576	3	Y	-0-					-0-
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	210	1	8766	3	Y	-0-					-0-
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	208	1	8731	3	Y	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	188	1	8027	3	Y	-0-					-0-
*03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	209	1	8955	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
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	186	1	7919	3	N	-0-					-0-
11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	180	1	7723	3	N	-0-					-0-
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	189	1	7884	3	N	-0-					-0-
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	188	1	7894	3	N	-0-					-0-
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	164	1	6952	3	N	-0-					-0-
*03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	179	1	7670	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	62	1	2608	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	54	1	2260	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	56	1	2370	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	48	1	2023	3	N	-0-					-0-
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	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
10	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	118	1	5024	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	115	1	4943	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	120	1	4989	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	117	1	4913	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4547	-0-	-297	-0-	105	1	4442	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	116	1	4932	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
10	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	25	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	53	1	2231	3	N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	50	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	49	1	2071	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	53	1	2213	3	N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	N	-0-					-0-
*03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2216	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
10	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	338	1	14353	3	Y	25	52	1			18
							28	9									
11	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	279	1	12070	3	Y	78	17	1			79
							86	9									
12	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	266	1	11120	3	Y	8	82	1			5
							9	9									
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	250	1	10520	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	222	1	9443	3	Y	-0-					5
*03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	230	1	9906	3	Y	63	56	1			12
							69	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	98	1	4184	3	N	-0-					-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	94	1	4082	3	N	-0-					-0-
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	98	1	4103	3	N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	96	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	83	1	3526	3	N	-0-					-0-
*03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	93	1	3982	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	171	1	6535	2	Y	-0-					-0-
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	162	1	6124	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	165	1	6118	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	157	1	5958	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	5359	-0-	-997	-0-	134	1	5225	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	152	1	5603	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
10	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	217	1	5472	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5670	-0-	-300	-0-	219	1	5451	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5952	-0-	-217	-0-	234	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	224	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5212	-0-	-108	-0-	195	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	227	1	5493	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	66	-0-	-2259	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	5					5
							6	9									
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	N	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	3	9	9	Y	8					20
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					20
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	121	3	24	9	Y	22					42
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	127	3	2	9	Y	2					44
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	163	3	1	9	Y	1					45
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	Y	4					49

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
10	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	98	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	90	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2153	-0-	-420	-0-	77	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	84	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1404	-0-	-780	-0-	55	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	10	-0-	-2129	-0-	10	2			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
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	70	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	67	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	75	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	73	1	2762	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	72	1	2812	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3232	-0-	132	216	85	1	3147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6724	-0-	-933	-0-	171	1	6553	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6400	-0-	-770	-0-	165	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6506	-0-	-562	-0-	171	1	6335	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6339	-0-	-667	-0-	162	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	148	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6444	-0-	-283	-0-	170	1	6274	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
10	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	264	1	10089	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10022	-0-	-388	-0-	258	1	9764	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10095	-0-	-538	-0-	265	1	9830	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9876	-0-	-757	-0-	253	1	9623	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8951	-0-	-457	-0-	224	1	8727	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9687	-0-	-667	-0-	256	1	9431	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	95	-0-	-2447	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	58	-0-	-2402	-0-	1	1	55	3	Y	2					2
							2	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	11495	-0-	-1246	-0-	439	1	11056	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11057	-0-	-1033	-0-	428	1	10629	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11275	-0-	-846	-0-	443	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11069	-0-	-1021	-0-	425	1	10644	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9903	-0-	-709	-0-	371	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	429	1	10407	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7112	-0-	-793	-0-	164	1	6948	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	154	1	6666	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	6940	-0-	-779	-0-	162	1	6778	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	6860	-0-	-859	-0-	159	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6224	-0-	-580	-0-	143	1	6081	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6597	-0-	-502	-0-	150	1	6447	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5089	-0-	-1080	-0-	194	1	4895	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5449	-0-	-521	-0-	211	1	5238	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	219	1	5348	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	200	1	5022	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4712	-0-	-440	-0-	177	1	4535	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5307	-0-	-335	-0-	210	1	5097	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 #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	322	1	5186	2	N	-0-					-0-
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	335	1	6026	2	N	-0-					-0-
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	376	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	422	1	6179	2	N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	337	1	5508	2	N	-0-					-0-
*03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	355	1	6013	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	43	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	59	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	39	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	40	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	33	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	31	1	1201	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	174	1	7387	3	N	-0-					-0-
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	159	1	6867	3	N	-0-					-0-
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	169	1	7040	3	N	-0-					-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	161	1	6734	3	N	-0-					-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	138	1	5869	3	N	-0-					-0-
*03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	131	1	5614	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	217	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5506	-0-	-194	-0-	213	1	5293	2	N	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	225	1	5504	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5322	-0-	-41	-0-	204	1	5118	2	N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	184	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	207	1	5015	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	83	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	118	1	2882	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	83	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	131	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	111	1	2589	2	N	-0-					-0-
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	75	1	2889	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	72	1	3070	3	N	4					45
							4	9									
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	78	1	3346	3	N	2					47
							2	9									
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	72	1	3034	3	N	-0-					47
01	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	61	1	2584	3	N	-0-					47
02	2688	X	1697	-0-	-991	-0-	38	1	1656	3	N	3					50
							3	9									
03	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	54	1	2351	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2056	3	22	9	N	20					67
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2068	3	26	9	N	24					91
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	3	22	9	N	20					111
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	N	30					141
02	1960	N	1860	-0-	-100	-0-	1843	3	17	9	N	15					156
03	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	3			N	-0-					156

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	198	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	139	1	2496	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	871	-0-	-2229	-0-	53	1	818	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	857	-0-	-2243	-0-	55	1	802	2	N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	243	1	3975	2	N	-0-					-0-
*03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	289	1	4886	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	26	1	993	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	6	-0-	-1224	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	440	-0-	-831	-0-	11	1	429	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	97	-0-	-926	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	4455	-0-	-2148	-0-	260	1	4195	2	N	-0-					-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	352	1	6341	2	N	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	366	1	5611	2	N	-0-					-0-
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	348	1	5107	2	N	-0-					-0-
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	278	1	4559	2	N	-0-					-0-
*03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	243	1	4114	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
10	6696	X	6638	-0-	-58	-0-	269	1	6369	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6092	-0-	-448	-0-	235	1	5857	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	220	1	5912	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	233	1	5736	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5354	-0-	-638	-0-	209	1	5145	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	222	1	5572	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
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	231	1	5814	2	N	-0-					-0-
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	223	1	5546	2	N	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	235	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	225	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	193	1	4960	2	N	-0-					-0-
*03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	219	1	5318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	70	1	2983	3	N	-0-					2
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	64	1	2753	3	N	1					3
							1	9									
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	62	1	2590	3	N	-0-					3
01	2790	N	2281	-0-	-509	-0-	53	1	2228	3	N	-0-					3
02	2520	N	1865	-0-	-655	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					3
03	2666	N	2049	-0-	-617	-0-	46	1	2003	3	N	-0-					3

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
10	7130	X	6569	-0-	-561	-0-	251	1	6318	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	246	1	6116	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6469	-0-	-382	-0-	254	1	6215	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6363	-0-	-457	-0-	244	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	212	1	5440	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6170	-0-	-402	-0-	245	1	5925	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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	3	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	38	1	1587	3	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	3	Y	7					7
							8	9									
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	3	Y	1					8
							1	9									

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
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	26	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	25	1	953	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	25	1	954	2	N	-0-					-0-
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	22	1	855	2	N	-0-					-0-
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	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
10	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	36	1	1360	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	34	1	1295	2	N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	39	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	37	1	1431	2	N	-0-					-0-
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	46	1	1699	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
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	92	1	3893	3	Y	1					3
							1	9									
11	3930	X	3793	-0-	-137	-0-	86	1	3707	3	Y	-0-					3
12	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	90	1	3752	3	Y	-0-					3
01	4061	X	2600	-0-	-1461	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					3
02	3612	X	3386	-0-	-226	-0-	78	1	3302	3	Y	5					8
							6	9									
03	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	88	1	3758	3	Y	20					28
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	8	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	278	-0-	-232	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	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
10	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	75	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	69	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2683	-0-	-324	-0-	70	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	65	1	2480	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	54	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	61	1	2235	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
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	113	1	4796	3	N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	103	1	4431	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	107	1	4435	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4203	-0-	-757	-0-	97	1	4106	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3803	-0-	-677	-0-	87	1	3716	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	96	1	4109	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	87	1	3327	2	N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	88	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	89	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	86	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	74	1	2894	2	N	-0-					-0-
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	88	1	3230	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
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	82	1	3467	3	N	-0-					-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	66	1	2854	3	N	-0-					-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2794	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1670	-0-	-598	-0-	38	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2374	-0-	-137	-0-	54	1	2320	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	164	1	6961	3	N	-0-					-0-
11	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	161	1	6931	3	N	-0-					-0-
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	173	1	7228	3	N	-0-					-0-
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	171	1	7196	3	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	148	1	6265	3	N	-0-					-0-
*03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	157	1	6737	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 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
10	6386	X	5974	-0-	-412	-0-	152	1	5822	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6023	-0-	-157	-0-	155	1	5868	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	157	1	5822	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5977	-0-	-347	-0-	153	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5399	-0-	-313	-0-	135	1	5264	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	153	1	5640	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
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	45	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	23	1	1745	2	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	45	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	N	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	45	1	1653	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
10	7843	X	7205	-0-	-638	-0-	184	1	7021	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6976	-0-	-464	-0-	180	1	6796	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7075	-0-	-551	-0-	186	1	6889	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7088	-0-	-538	-0-	181	1	6907	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6257	-0-	-491	-0-	156	1	6101	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6814	-0-	-409	-0-	180	1	6634	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	48	1	2040	3	N	-0-					123
11	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	46	1	1967	3	N	-0-					123
12	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	48	1	1993	3	N	-0-					123
01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	47	1	1984	3	N	1					124
							1	9									
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	41	1	1746	3	N	-0-					124
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	47	1	2015	3	N	-0-					124

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
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	41	1	1754	3	N	23					106
							25	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	3	N	2					108
							2	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	N	1					109
							1	9									
01	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	39	1	1642	3	N	1					110
							1	9									
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					110
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	41	1	1752	3	N	-0-					110

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
10	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	81	1	3451	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	79	1	3401	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3122	-0-	-629	-0-	73	1	3049	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	80	1	3375	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3112	-0-	-136	-0-	72	1	3040	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	79	1	3358	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 #: 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
10	14415	X	11461	-0-	-2954	-0-	292	1	11169	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	10587	-0-	-3363	-0-	273	1	10314	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	10684	-0-	-1034	-0-	280	1	10404	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	6360	-0-	-5358	-0-	163	1	6197	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	-0-	-0-	-10584	-0-					N	-0-			-0-
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

10	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	176	1	4421	2	N	-0-			-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	168	1	4178	2	N	-0-			-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	182	1	4450	2	N	-0-			-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	179	1	4481	2	N	-0-			-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	153	1	3928	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	165	1	3998	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	84	1	2110	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	83	1	2054	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	86	1	2108	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	84	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	74	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	86	1	2073	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

10	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	85	1	3639	3	N	-0-			40
11	4110	X	3540	-0-	-570	-0-	80	1	3460	3	N	-0-			40
12	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	78	1	3258	3	N	-0-			40
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	84	1	3569	3	N	-0-			40
02	3276	X	3152	-0-	-124	-0-	72	1	3080	3	N	-0-			40
03	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	81	1	3480	3	N	-0-			40

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	45	1	1921	3	N	-0-			-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	N	-0-			-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	49	1	2058	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	45	1	1886	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1546	-0-	-302	-0-	36	1	1510	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	42	1	1783	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

10	9021	X	8223	-0-	-798	-0-	189	1	8034	3	Y	-0-			-0-
11	8700	X	8112	-0-	-588	-0-	184	1	7928	3	Y	-0-			-0-
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	196	1	8191	3	Y	-0-			-0-
01	8184	X	7857	-0-	-327	-0-	182	1	7675	3	Y	-0-			-0-
02	7392	X	6539	-0-	-853	-0-	150	1	6389	3	Y	-0-			-0-
03	8184	X	7683	-0-	-501	-0-	175	1	7508	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

10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	198	1	4977	2	N	-0-			-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	135	1	5091	2	N	-0-			-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	196	1	4797	2	N	-0-			-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	192	1	4808	2	N	-0-			-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4408	2	N	-0-			-0-
*03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	216	1	5246	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 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
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4751	-0-	1751	1751	108	1	4643	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	7565	-0-	4465	6216	178	1	7387	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	6222	-0-	3122	9338	144	1	6078	3	N	-0-					-0-
02	14608	X	5270	-0-	-9338	-0-	121	1	5149	3	N	-0-					-0-
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	134	1	5751	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
10	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	168	1	7153	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	6867	-0-	-543	-0-	156	1	6711	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6986	-0-	-485	-0-	163	1	6823	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	6717	-0-	-754	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	5567	-0-	-1181	-0-	128	1	5439	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	5420	-0-	-1896	-0-	124	1	5296	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4089	-0-	-809	-0-	228	1	3861	3	N	-0-					33
11	4740	X	3713	-0-	-1027	-0-	161	1	3552	3	N	-0-					33
12	4805	X	3795	-0-	-1010	-0-	165	1	3630	3	N	-0-					33
01	4805	X	3599	-0-	-1206	-0-	83	1	3516	3	N	-0-					33
02	4088	X	3041	-0-	-1047	-0-	70	1	2971	3	N	-0-					33
03	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	81	1	3454	3	N	-0-					33

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
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1402	3	N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	33	1	1442	3	N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	31	1	1303	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1171	-0-	-201	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	31	1	1328	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
10	7688	X	6031	-0-	-1657	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					-0-
11	7410	X	6329	-0-	-1081	-0-	143	1	6186	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6265	-0-	-493	-0-	147	1	6118	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	147	1	6162	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5783	-0-	-321	-0-	133	1	5650	3	Y	-0-					-0-
*03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	149	1	6407	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
10	6479	X	5963	-0-	-516	-0-	137	1	5826	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5642	-0-	-568	-0-	128	1	5514	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5516	-0-	-715	-0-	129	1	5387	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5448	-0-	-783	-0-	127	1	5321	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5202	-0-	-370	-0-	120	1	5082	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5843	-0-	-109	-0-	133	1	5710	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	193	1	7379	2	N	-0-					-0-
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	187	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	187	1	6936	2	N	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	179	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	154	1	6008	2	N	-0-					-0-
*03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	174	1	6407	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
10	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	47	1	2002	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	43	1	1877	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	46	1	1904	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	45	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1636	-0-	-156	-0-	37	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	40	1	1726	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7426	-0-	-138	-0-	189	1	7237	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7185	-0-	-135	-0-	185	1	7000	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7350	-0-	-462	-0-	193	1	7157	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7238	-0-	-450	-0-	185	1	7053	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6493	-0-	-283	-0-	162	1	6331	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	282	1	6832	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
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	35	1	1346	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	35	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	36	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	33	1	1263	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	28	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	30	1	1123	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
10	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	136	1	3227	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1980	-0-	-1560	-0-	76	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	108	1	2906	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	127	1	3136	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2538	-0-	-486	-0-	99	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	117	1	2925	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
10	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	89	1	3809	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	84	1	3636	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	93	1	3862	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	94	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3480	-0-	-160	-0-	80	1	3400	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3938	-0-	-30	-0-	90	1	3848	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
10	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	42	1	1613	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	41	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	45	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	39	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	44	1	1608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	70	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	67	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	74	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	71	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	60	1	2347	2	N	-0-					-0-
*03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	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
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	146	1	3673	2	Y	-0-					-0-
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	140	1	3468	2	Y	-0-					-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	162	1	3955	2	Y	-0-					-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	162	1	4051	2	Y	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	144	1	3688	2	Y	-0-					-0-
*03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	169	1	4096	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	105	1	4453	3	Y	-0-					2
11	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	99	1	4272	3	Y	-0-					2
12	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	105	1	4381	3	Y	-0-					2
01	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-					2
02	4228	X	3779	-0-	-449	-0-	87	1	3692	3	Y	-0-					2
03	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	98	1	4238	3	Y	-0-					2

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	40	1	1697	3	N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	45	1	1904	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	55	1	2301	3	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	53	1	2207	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	41	1	1712	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	52	1	2219	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	33	1	1247	2	N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	32	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	32	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	28	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	81	1	3094	2	N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	80	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	82	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	77	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	61	1	2395	2	N	-0-					-0-
*03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	69	1	2524	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	153	1	6484	3	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6325	-0-	-455	-0-	144	1	6181	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6311	-0-	-292	-0-	148	1	6163	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	148	1	6217	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5711	-0-	-253	-0-	131	1	5580	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	143	1	6123	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, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	189	1	4749	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4783	-0-	-137	-0-	185	1	4598	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	192	1	4696	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	188	1	4700	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4397	-0-	-111	-0-	165	1	4232	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	192	1	4658	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	123	1	4687	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4906	-0-	-164	-0-	127	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	135	1	4998	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	131	1	5004	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4628	-0-	-76	-0-	116	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4691	-0-	-455	-0-	124	1	4567	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
10	9362	X	8282	-0-	-1080	-0-	190	1	8092	3	N	-0-					-0-
11	8850	X	7751	-0-	-1099	-0-	176	1	7575	3	N	-0-					-0-
12	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	181	1	7531	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	176	1	7383	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6925	-0-	-187	-0-	159	1	6766	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	172	1	7381	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
10	1333	N	36	-0-	-1297	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3437	-0-	437	437	78	1	3359	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2770	-0-	-330	107	65	1	2705	3	N	-0-					-0-
01	2448	N	2341	-0-	-107	-0-	54	1	2287	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	1953	-0-	-371	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	49	1	2100	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
10	6231	X	4521	-0-	-1710	-0-	104	1	4417	3	N	-0-					122
11	5610	X	3933	-0-	-1677	-0-	89	1	3844	3	N	-0-					122
12	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	88	1	3657	3	N	-0-					122
01	4495	X	3646	-0-	-849	-0-	84	1	3553	3	N	8	117	1			13
							9	9									
02	4060	X	3318	-0-	-742	-0-	76	1	3242	3	N	-0-					13
03	4495	X	3301	-0-	-1194	-0-	75	1	3226	3	N	-0-					13

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
10	10323	X	9206	-0-	-1117	-0-	235	1	8971	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8936	-0-	-664	-0-	230	1	8706	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9404	-0-	-268	-0-	247	1	9157	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9408	-0-	-16	-0-	241	1	9167	2	N	-0-					-0-
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	211	1	8226	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9162	-0-	-231	-0-	363	1	8799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	62	1	1459	2	N	-0-					2
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	2	N	-0-					2
12	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	54	1	1441	2	N	-0-					2
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	57	1	1414	2	N	-0-					2
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	51	1	1261	2	N	-0-					2
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	54	1	1360	2	N	-0-					2

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	53	1	2252	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	50	1	2140	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	52	1	2153	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	50	1	2101	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1881	-0-	-163	-0-	43	1	1838	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	50	1	2108	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	36	1	1543	3	Y	5					84
							6	9									
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	34	1	1493	3	Y	15					99
							17	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	35	1	1463	3	Y	12					111
							13	9									
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	Y	21					132
							23	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	6					138
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	11					149
							12	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	202	1	8594	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8513	-0-	-487	-0-	193	1	8320	3	Y	-0-					-0-
12	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	201	1	8362	3	Y	-0-					-0-
01	8866	X	5827	-0-	-3039	-0-	135	1	5692	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7841	-0-	-139	-0-	180	1	7661	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	197	1	8418	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	43	1	1626	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	42	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	44	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	48	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	47	1	1732	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6291	-0-	-343	-0-	240	1	6051	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6101	-0-	-259	-0-	236	1	5865	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6261	-0-	-187	-0-	246	1	6015	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	236	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5542	-0-	-170	-0-	208	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	241	1	5835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	43	1	1891	3	Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	46	1	1928	3	Y	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	42	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	Y	5					5
							6	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	135	1	5154	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5033	-0-	-367	-0-	130	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5138	-0-	-287	-0-	135	1	5003	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5172	-0-	-253	-0-	132	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4652	-0-	-164	-0-	116	1	4536	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	133	1	4901	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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	32	1	147	3	Y	-0-					60
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	Y	-0-					60
12	T. A.		942	-0-	942	942	22	1	920	3	Y	-0-					60
01	T. A.		249	-0-	249	1191	6	1	243	3	Y	-0-					60
02	1348	X	157	-0-	-1191	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					60
*03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	60					120
							66	9									

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
10	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	40	1	1721	3	Y	-0-					13
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					13
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	42	1	1742	3	Y	-0-					13
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1732	3	Y	-0-					13
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					13
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	40	1	1723	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
10	806	N	573	-0-	-233	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					15
11	690	N	539	-0-	-151	-0-	13	1	526	3	Y	-0-					15
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	13	1	541	3	Y	-0-					15
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	-0-					15
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					15
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					15

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
10	9424	X	8654	-0-	-770	-0-	199	1	8455	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8198	-0-	-802	-0-	186	1	8012	3	Y	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	195	1	8118	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	141	1	5927	3	Y	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	175	1	7447	3	Y	-0-					-0-
*03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	191	1	8203	3	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 #: 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
10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	227	1	8201	2	N	-0-					-0-
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	213	1	7907	2	N	-0-					-0-
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	224	1	7892	2	N	-0-					-0-
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	233	1	7793	2	N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	196	1	6968	2	N	-0-					-0-
*03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	198	1	7585	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	158	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	154	1	5828	2	N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	159	1	5916	2	N	-0-					-0-
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	154	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	133	1	5191	2	N	-0-					-0-
*03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	151	1	5552	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
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
							855	3									
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
							861	3									
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
							847	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
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	174	1	6661	2	N	-0-					-0-
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	173	1	6521	2	N	-0-					-0-
12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	183	1	6779	2	N	-0-					-0-
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	180	1	6860	2	N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	159	1	6184	2	N	-0-					-0-
*03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	182	1	6712	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
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	230	1	9753	3	N	-0-					-0-
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	212	1	9106	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	219	1	9093	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	9047	-0-	-1555	-0-	210	1	8837	3	N	-0-					-0-
02	9492	X	7983	-0-	-1509	-0-	184	1	7799	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8969	-0-	-1013	-0-	205	1	8764	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
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	3	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1189	3	Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	32	1	1341	3	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	309	1	13126	3	N	-0-					-0-
11	34104	X	34104	-0-	-0-	-0-	774	1	33330	3	N	-0-					-0-
12	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	659	1	27495	3	N	-0-					-0-
01	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	551	1	23179	3	N	-0-					-0-
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	426	1	18106	3	N	-0-					-0-
*03	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	429	1	18387	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	38	1	1672	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	37	1	1563	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1463	-0-	-133	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1601	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
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	44	1	1847	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	41	1	1776	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	42	1	1745	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	38	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	41	1	1740	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
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	90	1	2269	2	N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	91	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	81	1	1980	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	89	1	2226	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2084	-0-	-100	-0-	78	1	2006	2	N	-0-					-0-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	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
10	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	34	1	1284	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	34	1	1255	2	N	-0-					-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	35	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	821	-0-	-481	-0-	22	1	799	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
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	82	1	2960	2	N	-0-					-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	77	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	81	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	85	1	2852	2	N	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	72	1	2571	2	N	-0-					-0-
*03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	73	1	2796	2	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
10	3100	N	3438	-0-	338	338	79	1	3359	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1071	-0-	-729	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	546	-0-	-1252	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1355	-0-	-1001	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	77	1	3239	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					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 #: 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
10	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	44	1	1844	3	Y	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	41	1	1770	3	Y	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	42	1	1800	3	Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	-0-					-0-
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1740	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5217	-0-	-704	-0-	133	1	5084	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5087	-0-	-463	-0-	131	1	4956	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5033	-0-	-702	-0-	132	1	4901	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	139	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	123	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	133	1	4917	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
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	44	1	1863	3	Y	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	43	1	1806	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	38	1	1645	3	Y	20					20
							22	9									
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	42	1	1808	3	Y	-0-					20

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
10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	223	1	8533	2	N	-0-					-0-
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	215	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	217	1	8067	2	N	-0-					-0-
01	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	207	1	7885	2	N	-0-					-0-
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	164	1	6415	2	N	-0-					-0-
*03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	292	1	7064	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
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	196	1	7510	2	N	-0-					-0-
11	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	204	1	7687	2	N	-0-					-0-
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	205	1	7612	2	N	-0-					-0-
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	194	1	7385	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5284	-0-	-316	-0-	132	1	5152	2	N	-0-					-0-
*03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	211	1	7780	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
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	189	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	184	1	6953	2	N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	205	1	7597	2	N	-0-					-0-
01	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	199	1	7555	2	N	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	172	1	6700	2	N	-0-					-0-
*03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	194	1	7136	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 #: 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
10	3379	X	2631	-0-	-748	-0-	61	1	2570	3	Y	-0-					7
11	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	64	1	2763	3	Y	-0-					7
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	85	1	3568	3	Y	-0-					7
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	87	1	3644	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	72	1	3082	3	Y	-0-					7
03	3565	X	2052	-0-	-1513	-0-	46	1	2006	3	Y	-0-					7

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
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	164	1	3444	3	N	-0-					214
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	173	1	3711	3	N	15	170	1			59
							17	9									
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	185	1	3838	3	N	9					68
							10	9									
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	173	1	3647	3	N	6					74
							7	9									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	149	1	3167	3	N	8					82
							9	9									
*03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	157	1	3336	3	N	-0-					82

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	69	1	1956	3	Y	10					60
							11	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	3	Y	21	55	1			26
							23	9									
12	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	55	1	1532	3	Y	4					30
							4	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	3	Y	21					51
							23	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1673	3	Y	14					65
							15	9									
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	3	Y	12					77
							13	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	117	1	4487	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4409	-0-	-571	-0-	114	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	121	1	4483	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	115	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	102	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	117	1	4300	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	75	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	74	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	77	1	2841	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	64	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	65	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	68	1	2515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12257	X	6271	-0-	-5986	-0-	145	1	6126	3	N	-0-					-0-
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	124	1	5350	3	N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	71	1	2960	3	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	3	N	-0-					-0-
*03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	31	1	1328	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	34	1	1385	3	Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	24	1	1020	3	Y	2					2
							2	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	29	1	1246	3	Y	-0-					2

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
10	15686	X	13527	-0-	-2159	-0-	312	1	13215	3	Y	-0-					-0-
11	14370	X	13427	-0-	-943	-0-	305	1	13122	3	Y	-0-					-0-
12	13919	X	13704	-0-	-215	-0-	321	1	13383	3	Y	-0-					-0-
01	13919	X	13522	-0-	-397	-0-	314	1	13208	3	Y	-0-					-0-
02	12544	X	12224	-0-	-320	-0-	281	1	11943	3	Y	-0-					-0-
03	13888	X	13366	-0-	-522	-0-	305	1	13061	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
10	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	52	1	2208	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2066	-0-	-94	-0-	47	1	2019	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	48	1	2009	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	46	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	45	1	1934	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
10	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	48	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	47	1	1765	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	49	1	1818	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	47	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	41	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	48	1	1761	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
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	135	1	5800	3	N	-0-					-0-
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	144	1	6003	3	N	-0-					-0-
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	143	1	5990	3	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	128	1	5434	3	N	-0-					-0-
*03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	141	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

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
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	32	1	1375	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	32	1	1333	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	33	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	29	1	1228	3	N	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	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
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	3	N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	46	1	1967	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	46	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	55	1	2306	3	N	-0-					-0-
*03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	58	1	2459	3	N	5					5
							6	9									

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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					85
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					85
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					85
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					85
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	Y	-0-					85
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					85

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	247	1	10514	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	10199	-0-	-361	-0-	231	1	9968	3	N	-0-					-0-
12	11067	X	10248	-0-	-819	-0-	240	1	10008	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	10550	-0-	-517	-0-	245	1	10305	3	N	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	235	1	9988	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10356	-0-	-401	-0-	236	1	10120	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	96	1	4064	3	N	-0-					-0-
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	89	1	3858	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	94	1	3903	3	N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	94	1	3931	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	81	1	3483	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	2126	-0-	-5066	-0-	49	1	2077	3	N	-0-					-0-
11	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	352	1	15178	3	N	-0-					-0-
12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	262	1	10910	3	N	-0-					-0-
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	234	1	9848	3	N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	198	1	8396	3	N	-0-					-0-
*03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	205	1	8776	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	47	1	2051	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	50	1	2114	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	49	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1889	-0-	-71	-0-	43	1	1846	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6315	-0-	-1063	-0-	145	1	6170	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	5997	-0-	-1143	-0-	136	1	5861	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6062	-0-	-696	-0-	142	1	5920	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	137	1	5768	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	132	1	5626	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7125	-0-	-687	-0-	164	1	6961	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	6895	-0-	-545	-0-	157	1	6738	3	N	-0-					-0-
12	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	161	1	6706	3	N	-0-					-0-
01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	163	1	6854	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	155	1	6652	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					12
							868	3									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					12
							844	3									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					12
							779	3									
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					12
							724	3									
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					12
							404	3									
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					12
							669	3									

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	3	30	9	Y	27					143
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	3	3	9	Y	3	73	1			73
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	3	3	9	Y	3					76
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	3	19	9	Y	17					93
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	3	22	9	Y	20					113
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	3	20	9	Y	18					131

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					7
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-					7
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	31	1	1306	3	Y	-0-					7
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					7
02	1204	N	1072	-0-	-132	-0-	24	1	1048	3	Y	-0-					7
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	30	1	1276	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

10	1953	X	775	-0-	-1178	-0-	714	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	794	-0-	-1096	-0-	693	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	536	1	971	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	499	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	13	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	538	-0-	-702	-0-	13	1	525	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	N	23	-0-	-1447	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	79	1	3034	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2710	-0-	-650	-0-	70	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2552	-0-	-734	-0-	67	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	66	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2242	-0-	-726	-0-	56	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	64	1	2361	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

10	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	83	1	3158	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	81	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	83	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	78	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2793	-0-	-203	-0-	70	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	82	1	3016	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	52	1	2190	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	49	1	2116	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	52	1	2161	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	49	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110	-0-	44	1	1862	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	50	1	2123	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	97	1	4136	3	Y	-0-					-0-
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	89	1	3846	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	92	1	3835	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	90	1	3802	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3451	-0-	-441	-0-	79	1	3372	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3763	-0-	-484	-0-	86	1	3677	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11766	-0-	-169	-0-	270	1	11496	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	11153	-0-	-307	-0-	253	1	10900	3	N	-0-					-0-
12	11532	X	11353	-0-	-179	-0-	266	1	11087	3	N	-0-					-0-
01	11532	X	11287	-0-	-245	-0-	262	1	11025	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10192	-0-	-224	-0-	234	1	9958	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	11208	-0-	-324	-0-	256	1	10952	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	36	1	1532	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	34	1	1472	3	N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1602	3	N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	38	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	28	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	51	1	2120	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1835	-0-	-209	-0-	42	1	1793	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	49	1	2077	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
10	4929	X	4359	-0-	-570	-0-	101	1	4258	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4029	-0-	-501	-0-	92	1	3937	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	92	1	3857	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	93	1	3891	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3606	-0-	-398	-0-	83	1	3523	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4085	-0-	-286	-0-	94	1	3991	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
10	10881	X	9771	-0-	-1110	-0-	225	1	9546	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	9158	-0-	-1132	-0-	208	1	8950	3	N	-0-					-0-
12	10478	X	9228	-0-	-1250	-0-	216	1	9012	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9173	-0-	-1212	-0-	213	1	8960	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	8151	-0-	-1229	-0-	187	1	7964	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8972	-0-	-793	-0-	205	1	8767	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	786	3	Y	2					74
							2	9									
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	32	1	701	3	Y	3					77
							3	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	Y	3					80
							3	9									
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	36	1	761	3	Y	6					86
							7	9									
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	28	1	597	3	Y	4					90
							4	9									
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	33	1	692	3	Y	5					95
							6	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

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
10	11036	X	9868	-0-	-1168	-0-	228	1	9640	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	8600	-0-	-1810	-0-	195	1	8405	3	Y	-0-					-0-
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	238	1	9905	3	Y	-0-					-0-
01	10106	X	9383	-0-	-723	-0-	218	1	9165	3	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8399	-0-	-729	-0-	193	1	8206	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9243	-0-	-863	-0-	211	1	9032	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	32	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	36	1	1496	3	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1259	-0-	-57	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	32	1	1389	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

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
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	7	1	298	3	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	6	1	290	3	N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	7	1	310	3	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	6	1	269	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

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
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	98	1	4229	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4236	-0-	-445	-0-	100	1	4136	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4273	-0-	-408	-0-	100	1	4173	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3735	-0-	-493	-0-	86	1	3649	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4059	-0-	-622	-0-	93	1	3966	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

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
10	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	75	1	3205	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3148	-0-	-182	-0-	71	1	3077	3	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	76	1	3152	3	N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	75	1	3157	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2633	-0-	-27	-0-	60	1	2573	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	60	1	2558	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	281	1	4520	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	238	1	4272	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	287	1	4265	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	280	1	4077	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3698	-0-	-614	-0-	215	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	234	1	3360	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	84	1	3212	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	80	1	3009	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	84	1	3101	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	84	1	3215	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2873	-0-	-263	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	82	1	3029	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	24	1	1017	3	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	3	Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	26	1	1074	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1169	3	Y	-0-					-0-

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
10	8494	X	7986	-0-	-508	-0-	184	1	7802	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7520	-0-	-310	-0-	171	1	7349	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7296	-0-	-454	-0-	171	1	7125	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	168	1	7080	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6521	-0-	-479	-0-	150	1	6371	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7265	-0-	-485	-0-	166	1	7099	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	268	1	11386	3	N	87	76	1			13
							96	9									
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	218	1	9410	3	N	11					24
							12	9									
12	T. A.		9383	-0-	9383	9383	219	1	9152	3	N	11					35
							12	9									
01	T. A.		8198	-0-	8198	17581	189	1	7966	3	N	39					74
							43	9									
02	23448	X	5867	-0-	-17581	-0-	134	1	5718	3	N	14					88
							15	9									
*03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	149	1	6386	3	N	6					94
							7	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	17	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	27	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	178	-0-	178	178	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	258	-0-	258	436	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					-0-
*03	436	X	-0-	-0-	-436	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST THREE WELL #: 2 RRCID -> 184865 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7168 - 7544

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

10	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

10	11160	X	10037	-0-	-1123	-0-	231	1	9806	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	8858	-0-	-1672	-0-	201	1	8657	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	10245	-0-	-140	-0-	240	1	10005	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9138	-0-	-1247	-0-	212	1	8926	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8589	-0-	-679	-0-	198	1	8391	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9636	-0-	-594	-0-	220	1	9416	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	95	1	4033	3	N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	90	1	3880	3	N	-0-					-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	96	1	3976	3	N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	93	1	3889	3	N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	80	1	3384	3	N	-0-					-0-
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	86	1	3670	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

10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	87	1	3665	3	N	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	89	1	3817	3	N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	107	1	4440	3	N	-0-					-0-
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	141	1	5900	3	N	-0-					-0-
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	177	1	7487	3	N	-0-					-0-
*03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	241	1	10313	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8407	-0-	-676	-0-	214	1	8193	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8065	-0-	-725	-0-	208	1	7857	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8305	-0-	-344	-0-	218	1	8087	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8041	-0-	-515	-0-	206	1	7835	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7162	-0-	-510	-0-	179	1	6983	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8018	-0-	-383	-0-	212	1	7806	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	32	1	1343	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	28	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	159	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	156	1	5877	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	154	1	5729	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	143	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5159	-0-	-469	-0-	129	1	5030	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	152	1	5602	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	90	1	3815	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3838	-0-	-122	-0-	87	1	3751	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	90	1	3740	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	89	1	3737	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3429	-0-	-155	-0-	79	1	3350	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	89	1	3819	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
10	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	53	1	2225	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	55	1	2366	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2223	-0-	-319	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1929	-0-	-339	-0-	44	1	1885	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	153	1	6526	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001 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
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	137	1	5259	2	N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	67	1	5095	2	N	-0-					-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	65	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	119	1	4531	2	N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	95	1	3686	2	N	-0-					-0-
*03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	115	1	4242	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
10	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	157	1	3705	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3618	-0-	-762	-0-	140	1	3478	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	135	1	3645	3	Y	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	188	1	4638	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3686	-0-	-150	-0-	144	1	3542	3	Y	-0-					-0-
*03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	154	1	3864	3	Y	-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 #: 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
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	252	1	5967	3	N	-0-					-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	234	1	5818	3	N	-0-					-0-
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	220	1	5924	3	N	-0-					-0-
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	242	1	5970	3	N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	214	1	5273	3	N	-0-					-0-
*03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	228	1	5728	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	208	1	3351	2	N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	179	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	206	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	210	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2900	-0-	-12	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	176	1	2970	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	512	1	8254	2	N	-0-					-0-
11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	442	1	7942	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7718	-0-	-1	-0-	472	1	7246	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7575	-0-	-144	-0-	484	1	7091	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6269	-0-	-703	-0-	361	1	5908	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	390	1	6604	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

10	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	31	1	1340	3	Y	20					20
							22	9									
11	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	31	1	1312	3	Y	-0-					20
12	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	32	1	1336	3	Y	-0-					20
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	31	1	1298	3	Y	10					30
							11	9									
02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	27	1	1129	3	Y	2					32
							2	9									
03	1364	N	447	-0-	-917	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					32

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3798	2	N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	144	1	3584	2	N	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	130	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	141	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2106	-0-	-666	-0-	82	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1149	-0-	-1920	-0-	44	1	1105	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	126	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	144	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	126	1	3389	2	N	-0-					-0-
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	135	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	2	N	-0-					-0-
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	135	1	3389	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 #: 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
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	29	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	507	-0-	-393	-0-	20	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	895	-0-	-128	-0-	32	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			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
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1611	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	32	1	1361	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	34	1	1401	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	31	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					-0-
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	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
10	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	59	1	2238	2	N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	76	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	83	1	3090	2	N	-0-					-0-
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	78	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	4	70	1	2734	2	N	-0-					-0-
*03	2875	X	2871	-0-	-4	-0-	76	1	2795	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
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	62	1	2634	3	N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	59	1	2466	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2361	-0-	-336	-0-	55	1	2306	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	1590	-0-	-874	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	1031	-0-	-1480	-0-	23	1	1008	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5509	-0-	-195	-0-	322	1	5187	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5150	-0-	-370	-0-	271	1	4879	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	313	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	326	1	4769	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4480	-0-	-336	-0-	258	1	4222	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	275	1	4653	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
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	171	1	4047	2	N	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	149	1	3712	2	N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	149	1	3999	2	N	-0-					-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	162	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	145	1	3579	2	N	-0-					-0-
*03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	155	1	3898	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
10	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	59	1	2503	3	Y	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	57	1	2492	3	Y	-0-					-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	68	1	2851	3	Y	-0-					-0-
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	68	1	2875	3	Y	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	3	Y	-0-					-0-
*03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	43	1	1804	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	40	1	1707	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	41	1	1712	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	41	1	1746	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	36	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	57	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	53	1	2278	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	54	1	2273	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	54	1	2244	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2046	-0-	-138	-0-	47	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	51	1	2202	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
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	13192	-0-	-4788	-0-	336	1	12856	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	12212	-0-	-5188	-0-	315	1	11897	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	12381	-0-	-1166	-0-	325	1	12056	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	12036	-0-	-1511	-0-	308	1	11728	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11002	-0-	-1234	-0-	275	1	10727	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11915	-0-	-1291	-0-	315	1	11600	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
10	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	221	1	8471	2	N	-0-					-0-
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	216	1	8161	2	N	-0-					-0-
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	225	1	8337	2	N	-0-					-0-
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	213	1	8088	2	N	-0-					-0-
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	187	1	7301	2	N	-0-					-0-
*03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	216	1	7953	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
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	79	1	3333	3	N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	74	1	3183	3	N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	80	1	3356	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	76	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2962	-0-	-6	-0-	68	1	2894	3	N	-0-					-0-
*03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	79	1	3376	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
10	11687	X	10722	-0-	-965	-0-	273	1	10449	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10452	-0-	-498	-0-	270	1	10182	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10695	-0-	-465	-0-	280	1	10415	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	267	1	10173	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9524	-0-	-388	-0-	238	1	9286	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	274	1	10103	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 #: 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
10	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	49	1	2071	3	Y	-0-					17
11	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-					17
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					17
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					17
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	-0-					17
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					17

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
10	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	54	1	2325	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	54	1	2267	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	55	1	2340	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2153	-0-	-59	-0-	50	1	2103	3	Y	-0-					-0-
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	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
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	216	1	3475	2	N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	207	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	261	1	4007	2	N	-0-					-0-
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	269	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	214	1	3510	2	N	-0-					-0-
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	219	1	3712	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	282	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	351	-0-	-189	-0-	145	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	143	1	410	3	Y	23					23
							25	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	150	1	540	3	Y	19					42
							21	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	139	1	573	3	Y	38	55	1			25
							42	9									
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	144	1	424	3	Y	1	1	1			25
							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
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	65	1	2739	3	N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	57	1	2470	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	93	-0-	-2511	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	315	-0-	-2475	-0-	7	1	308	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	14084	-0-	11284	11284	324	1	13760	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	11974	-0-	8874	20158	273	1	11701	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
10	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	53	1	2276	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	48	1	2073	3	Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	54	1	2237	3	Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1960	-0-	-28	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	3	Y	-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 #: 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
10	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	66	1	2820	3	Y	-0-					8
11	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	66	1	2873	3	Y	-0-					8
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	76	1	3173	3	Y	-0-					8
01	3100	N	4607	-0-	1507	1507	107	1	4500	3	Y	-0-					8
02	2800	N	2908	-0-	108	1615	66	1	2840	3	Y	2					10
							2	9									
*03	4632	X	3017	-0-	-1615	-0-	68	1	2949	3	Y	-0-					10

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
10	7006	X	6378	-0-	-628	-0-	146	1	6232	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5844	-0-	-816	-0-	133	1	5711	3	Y	-0-					-0-
12	6789	X	5309	-0-	-1480	-0-	124	1	5185	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	148	1	6208	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5414	-0-	-466	-0-	124	1	5290	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6019	-0-	-367	-0-	138	1	5881	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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	N	-0-					-0-
11	600	N	392	-0-	-208	-0-	9	1	383	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	10	1	404	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5643	-0-	-1456	-0-	216	1	5427	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5416	-0-	-1154	-0-	209	1	5207	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5459	-0-	-586	-0-	215	1	5244	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5240	-0-	-805	-0-	201	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4511	-0-	-697	-0-	169	1	4342	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	187	1	4519	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
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	652	1	929	3	Y	1					35
							1	9									
11	1830	N	1050	-0-	-780	-0-	499	1	545	3	Y	5					40
							6	9									
12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	538	1	542	3	Y	-0-					40
01	1395	N	565	-0-	-830	-0-	13	1	551	3	Y	1					41
							1	9									
02	980	N	460	-0-	-520	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					41
03	1085	N	650	-0-	-435	-0-	15	1	634	3	Y	1	37	1			5
							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
10	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	75	1	2862	2	N	-0-					-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	91	1	3447	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	99	1	3680	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	97	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3406	-0-	-290	-0-	85	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3252	-0-	-530	-0-	86	1	3166	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 #: 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
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	39	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	33	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	41	1	1521	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	38	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	2	N	-0-					-0-
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	48	1	1780	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
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	726	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	712	1	2205	2	N	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	742	1	2412	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	660	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	550	-0-	-1634	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-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
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	66	1	2825	3	N	-0-					-0-
11	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	68	1	2920	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3285	-0-	185	185	77	1	3208	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3368	-0-	268	453	79	1	3289	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3071	-0-	271	724	71	1	3000	3	N	-0-					-0-
*03	4065	X	3341	-0-	-724	-0-	76	1	3265	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	198	-0-	-205	-0-	176	3	22	9	Y	20					20
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3					23
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10	28	1			5
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	3	10	9	Y	9	1	1			13

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
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	4					29
							645	3	4	9							
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					29
							436	3									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					29
							596	3									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	3					32
							604	3	3	9							
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	6					38
							523	3	7	9							
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	7					45
							578	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1227	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
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					-0-
							1426	3									
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	10					10
							1385	3	11	9							
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	20	30	1			-0-
							1408	3	22	9							
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					-0-
							1332	3									
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	35	1	423	2	Y	3					3
							1260	3	3	9							
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	36	1	469	2	Y	-0-					3
							1391	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	97	1	4122	3	Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	84	1	3656	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3909	-0-	-1206	-0-	91	1	3818	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	88	1	3733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3457	-0-	-911	-0-	79	1	3378	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	86	1	3662	3	Y	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	107	1	4077	2	N	-0-					-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	99	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	100	1	3714	2	N	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	97	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	80	1	3127	2	N	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	89	1	3265	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	327	-0-	-2343	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	54	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	283	-0-	-2476	-0-	7	1	276	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	158	-0-	-2334	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	51	-0-	-2708	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	122	1	2563	3	Y	60					72
							66	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	112	1	2396	3	Y	6	78	1			-0-
							7	9									
12	2666	N	1590	-0-	-1076	-0-	71	1	1489	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	102	1	2871	3	Y	67					67
							74	9									
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	103	1	2168	3	Y	5	64	1			8
							6	9									
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2316	3	Y	13					21
							14	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	32	1	1360	3	Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1376	-0-	-50	-0-	32	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1338	-0-	-57	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	243	1	9311	2	N	-0-					-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	117	1	8942	2	N	-0-					-0-
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	252	1	9365	2	N	-0-					-0-
01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	246	1	9350	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	218	1	8500	2	N	-0-					-0-
*03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	246	1	9068	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1848	-0-	-477	-0-	43	1	1805	3	Y	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	56	1	2410	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1889	-0-	-591	-0-	44	1	1845	3	Y	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	47	1	2016	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	10017	-0-	-523	-0-	230	1	9774	3	Y	12					25
							13	9									
11	10170	X	9624	-0-	-546	-0-	217	1	9389	3	Y	16					41
							18	9									
12	10509	X	9834	-0-	-675	-0-	230	1	9601	3	Y	3	44	1			-0-
							3	9									
01	10385	X	9755	-0-	-630	-0-	225	1	9520	3	Y	9					9
							10	9									
02	9380	X	8940	-0-	-440	-0-	205	1	8735	3	Y	-0-					9
*03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	233	1	9962	3	Y	42	41	1			10
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5798	-0-	2698	2698	133	1	5665	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2970	-0-	-30	2668	68	1	2902	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1960	-0-	-1140	1528	46	1	1914	3	N	-0-					-0-
01	2797	X	1269	-0-	-1528	-0-	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	1005	-0-	-675	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	28	1	1179	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
10	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1825	-0-	-185	-0-	41	1	1784	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	46	1	1889	3	Y	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	42	1	1805	3	Y	-0-					-0-

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
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	75	1	3186	3	Y	-0-					7
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	69	1	2942	3	Y	-0-					7
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	73	1	3045	3	Y	-0-					7
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	72	1	3028	3	Y	-0-					7
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	64	1	2722	3	Y	-0-					7
*03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					7

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
10	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	67	1	2857	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	2853	-0-	-477	-0-	65	1	2788	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	63	1	2626	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	66	1	2747	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	59	1	2516	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	67	1	2860	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
10	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	69	1	2925	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	63	1	2706	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	65	1	2690	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	63	1	2655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2068	-0-	-648	-0-	48	1	2009	3	Y	10					10
							11	9									
03	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			Y	-0-					10

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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	12					39
							668	3	13	9							
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	15					54
							709	3	17	9							
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	3					57
							688	3	3	9							
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	7					64
							706	3	8	9							
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	10					74
							596	3	11	9							
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	8					82
							688	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	127	1	5387	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5310	-0-	-180	-0-	120	1	5190	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5262	-0-	-287	-0-	124	1	5138	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	121	1	5105	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4687	-0-	-297	-0-	108	1	4579	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	116	1	4937	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	84	1	3574	3	Y	-0-					-0-
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	79	1	3429	3	Y	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	84	1	3497	3	Y	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	81	1	3433	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	69	1	2925	3	Y	-0-					-0-
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	68	1	2944	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9192	-0-	-1286	-0-	187	1	2244	2	N	77					231
							6676	3	85	9							
11	9870	X	8609	-0-	-1261	-0-	171	1	2097	2	N	94	190	1			135
							6238	3	103	9							
12	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	179	1	2176	2	N	66					201
							6451	3	73	9							
01	9331	X	8792	-0-	-539	-0-	179	1	2136	2	N	115	192	1			124
							6350	3	127	9							
02	8428	X	7808	-0-	-620	-0-	161	1	1904	2	N	64					188
							5673	3	70	9							
03	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	165	1	2102	2	N	110	185	1			113
							6233	3	121	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	226	1	9614	3	Y	-0-					1
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	186	1	8040	3	Y	-0-					1
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	203	1	8471	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	190	1	8020	3	Y	-0-					-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	169	1	7183	3	Y	2					2
							2	9									
*03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	177	1	7600	3	Y	5					7
							6	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4692	-0-	-392	-0-	108	1	4584	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	103	1	4432	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	114	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	133	1	5585	3	N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	106	1	4501	3	N	-0-					-0-
*03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	118	1	5029	3	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 #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

10	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	40 13	1 9	1723	3	N	12					89
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	39 8	1 9	1692	3	N	7					96
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	41 18	1 9	1710	3	N	16					112
01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	36 1	1 9	1530	3	Y	1	88	1			25
02	1624	N	1093	-0-	-531	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-					25
03	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					25

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

10	1984	X	1178	-0-	-806	-0-	30	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1161	-0-	-759	-0-	30	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	27	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	25	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

10	9300	X	8196	-0-	-1104	-0-	189	1	8007	3	Y	-0-					-0-
11	8850	X	7893	-0-	-957	-0-	179 15	1 9	7699	3	Y	14					14
12	9021	X	7886	-0-	-1135	-0-	185	1	7701	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	8711	X	7535	-0-	-1176	-0-	175	1	7360	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	6817	-0-	-771	-0-	157	1	6660	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7643	-0-	-541	-0-	175	1	7468	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	147	1	6267	3	Y	-0-					-0-
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	139 33	1 9	5981	3	Y	30					30
12	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	145 25	1 9	6063	3	Y	23	53	1			-0-
01	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	142	1	5988	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5507	-0-	-597	-0-	126 28	1 9	5353	3	Y	25					25
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	138 17	1 9	5885	3	Y	15					40

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

10	651	N	627	-0-	-24	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	14	1	592	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	14	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	37	1	1588	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	34	1	1481	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	36	1	1486	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	35	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	30	1	1307	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-

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
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	70	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	58	1	2186	2	N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	57	1	2119	2	N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	53	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	48	1	1857	2	N	-0-					-0-
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2017	-0-	-649	-0-	51	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1937	-0-	-643	-0-	50	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1850	-0-	-816	-0-	49	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	45	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1770	-0-	-638	-0-	44	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	50	1	1856	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
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	47	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	50	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	53	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	N	-0-					-0-
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	44	1	1883	3	Y	22					57
							24	9									
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	40	1	1704	3	Y	25					82
							28	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41	1	1731	3	Y	5					87
							6	9									
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	40	1	1700	3	Y	22					109
							24	9									
02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	33	1	1385	3	Y	8					117
							9	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	22					139
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5578	-0-	-126	-0-	128 1	1 9	5449	3	Y	1					3
11	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	121 11	1 9	5240	3	Y	10					13
12	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	127 28	1 9	5336	3	Y	25	36	1			2
01	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	124	1	5263	3	Y	-0-					2
02	5096	X	4869	-0-	-227	-0-	112 21	1 9	4736	3	Y	19					21
03	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	122	1	5213	3	Y	-0-					21

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	25	1	1096	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	28	1	1142	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	27	1	1117	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	23	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	25	1	1080	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	24	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	25	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	23	1	984	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	20	1	856	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	21	1	914	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	54	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2211	-0-	-99	-0-	57	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	63	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	58	1	2126	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 #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	132	1	5624	3	Y	-0-					1
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5446	3	Y	-0-					1
12	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	131	1	5482	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
01	6107	X	5650	-0-	-457	-0-	130	1	5517	3	Y	3					3
							3	9									
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	119	1	5075	3	Y	-0-					3
03	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	131	1	5591	3	Y	-0-					3

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
10	8432	X	6203	-0-	-2229	-0-	142	1	6061	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	5846	-0-	-1714	-0-	133	1	5713	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	5680	-0-	-1078	-0-	133	1	5547	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5559	-0-	-1199	-0-	129	1	5430	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5024	-0-	-772	-0-	115	1	4909	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5453	-0-	-747	-0-	125	1	5328	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
10	13733	X	12119	-0-	-1614	-0-	463	1	11656	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11406	-0-	-684	-0-	441	1	10965	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11574	-0-	-919	-0-	455	1	11119	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11695	-0-	-736	-0-	449	1	11246	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10569	-0-	-659	-0-	396	1	10173	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11155	-0-	-966	-0-	442	1	10713	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
10	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	72	1	3052	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	68	1	2893	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	70	1	2892	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	70	1	2939	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2678	-0-	-290	-0-	62	1	2616	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	67	1	2851	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
10	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	74	1	3124	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	69	1	2976	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	74	1	3089	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	71	1	2992	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	64	1	2742	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	72	1	3056	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
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	126	1	4812	2	N	-0-					-0-
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	123	1	4651	2	N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	126	1	4672	2	N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	119	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	102	1	3990	2	N	-0-					-0-
*03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	119	1	4370	2	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 #: 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
10	5828	X	4851	-0-	-977	-0-	124	1	4727	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4772	-0-	-868	-0-	123	1	4649	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	125	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	120	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4329	-0-	-263	-0-	108	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	123	1	4547	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
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	116	1	4946	3	N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	106	1	4542	3	N	-0-					-0-
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	115	1	4812	3	N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	107	1	4501	3	N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	93	1	3935	3	N	-0-					-0-
*03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	103	1	4385	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	5					95
							1083	3	6	9							
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	Y	23	96	1			22
							1022	3	25	9							
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	15					37
							1196	3	17	9							
01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	26	1	322	2	Y	13					50
							956	3	14	9							
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	23	1	263	2	Y	5					55
							782	3	6	9							
03	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	23	1	292	2	Y	15					70
							864	3	17	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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	20					57
							395	3	22	9							
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	9					66
							387	3	10	9							
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	9					75
							389	3	10	9							
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	14					89
							400	3	15	9							
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	6					95
							300	3	7	9							
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	5					100
							310	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
10	9796	X	9186	-0-	-610	-0-	211	1	8975	3	Y	-0-					-0-
11	9450	X	9089	-0-	-361	-0-	207	1	8882	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	7337	-0-	-2335	-0-	172	1	7165	3	Y	-0-					-0-
01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	241	1	10149	3	Y	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	203	1	8654	3	Y	-0-					-0-
*03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	215	1	9234	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 #: 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	76	1	3231	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	70	1	3043	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	76	1	3162	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
01	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	75	1	3143	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2875	-0-	-121	-0-	66	1	2809	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	73	1	3142	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

10	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	52	1	2182	3	Y	-0-					8
11	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	47	1	2032	3	Y	2					10
							2	9									
12	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	48	1	2004	3	Y	-0-					10
01	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	49	1	2098	3	Y	-0-					10
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	44	1	1889	3	Y	-0-					10
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	3	Y	-0-					10

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	54	1	2302	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	51	1	2191	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	53	1	2196	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	52	1	2173	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	2130	-0-	2130	2130	49	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*03	1800	N	2314	-0-	514	2644	53	1	2261	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

10	8370	X	7424	-0-	-946	-0-	284	1	7140	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7487	-0-	-613	-0-	290	1	7197	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7562	-0-	-374	-0-	297	1	7265	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7095	-0-	-841	-0-	272	1	6823	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	5962	-0-	-1206	-0-	224	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	5856	-0-	-1894	-0-	232	1	5624	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

10	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	52	1	2209	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	56	1	2348	3	N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	48	1	2048	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 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
10	34161	X	10551	-0-	-23610	-0-	243	1	10308	3	N	-0-					-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	209	1	9020	3	N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	77	1	3219	3	N	-0-					-0-
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	169	1	7110	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	115	-0-	-2517	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	21	1	870	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
10	2480	X	1974	-0-	-506	-0-	50	1	1924	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2073	-0-	-297	-0-	53	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	58	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	N	-0-					-0-
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	54	1	1987	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	61	1	2583	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	55	1	2341	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	55	1	2307	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	55	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1899	-0-	-341	-0-	44	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	50	1	2120	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8485	-0-	-1373	-0-	195	1	8290	3	N	-0-					-0-
11	9060	X	8154	-0-	-906	-0-	185	1	7969	3	N	-0-					-0-
12	8866	X	8571	-0-	-295	-0-	201	1	8370	3	N	-0-					-0-
01	8866	X	8650	-0-	-216	-0-	201	1	8449	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7788	-0-	-164	-0-	179	1	7609	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	172	1	7375	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	62	1	2641	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2544	-0-	-336	-0-	57	1	2487	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	59	1	2475	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	62	1	2617	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	N	-0-					-0-
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	59	1	2511	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	47	1	1991	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	45	1	1920	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	47	1	1941	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	47	1	1960	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	41	1	1732	3	N	-0-					-0-
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	36	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	34	1	1467	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	34	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1732	-0-	-624	-0-	40	1	1692	3	N	-0-					-0-
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	83	1	3546	3	N	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	88	1	3646	3	N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	81	1	3393	3	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	77	1	3276	3	N	-0-					-0-
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	83	1	3554	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	9777	-0-	-1321	-0-	225	1	9552	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	9182	-0-	-1378	-0-	209	1	8973	3	N	-0-					-0-
12	10199	X	9325	-0-	-874	-0-	219	1	9106	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9104	-0-	-1095	-0-	211	1	8893	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8083	-0-	-849	-0-	186	1	7897	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8855	-0-	-910	-0-	202	1	8653	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1572	-0-	-660	-0-	40	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1472	-0-	-688	-0-	38	1	1434	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1512	-0-	-255	-0-	40	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	39	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	38	1	1472	2	N	-0-					-0-
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	70	1	2575	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
10	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	206	1	5196	2	N	-0-					-0-
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	209	1	5202	2	N	-0-					-0-
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	224	1	5477	2	N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	240	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	194	1	4984	2	N	-0-					-0-
*03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	212	1	5137	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
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	3	Y	6					28
							7	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					28
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	3	Y	-0-					28
01	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	33	1	1359	3	Y	4					32
							4	9									
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	27	1	1116	3	Y	2					34
							2	9									
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	31	1	1350	3	Y	6					40
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	91	1	3847	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	87	1	3709	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	89	1	3730	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	90	1	3778	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3336	-0-	-220	-0-	77	1	3259	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	88	1	3768	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
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	227	1	5726	2	N	-0-					-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	219	1	5438	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5835	-0-	-117	-0-	229	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	221	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	198	1	5081	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	221	1	5343	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
10	8339	X	7345	-0-	-994	-0-	169	1	7176	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7129	-0-	-941	-0-	162	1	6967	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7188	-0-	-717	-0-	168	1	7020	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	6928	-0-	-977	-0-	161	1	6767	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	6217	-0-	-867	-0-	143	1	6074	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6729	-0-	-649	-0-	154	1	6575	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
10	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	138	1	5869	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6027	-0-	-303	-0-	137	1	5890	3	Y	-0-					-0-
12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	149	1	6208	3	Y	-0-					-0-
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	147	1	6160	3	Y	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	130	1	5549	3	Y	-0-					-0-
*03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	143	1	6129	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					2
11	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	64	1	2724	3	N	-0-					2
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	67	1	2819	3	N	-0-					2
01	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	68	1	2852	3	N	-0-					2
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					2
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2898	3	N	-0-					2

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
10	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	30	1	1256	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	35	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	32	1	1345	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1243	-0-	-185	-0-	29	1	1214	3	N	-0-					-0-
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	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
10	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	68	1	2899	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	66	1	2844	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	68	1	2863	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	67	1	2816	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2488	-0-	-200	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2746	-0-	-199	-0-	63	1	2683	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	105	1	4452	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4069	-0-	-791	-0-	92	1	3977	3	Y	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	99	1	4130	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	95	1	3991	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	3	Y	-0-					-0-
*03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	96	1	4099	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
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	95	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	89	1	3376	2	N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	91	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	88	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	82	1	3198	2	N	-0-					-0-
*03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	94	1	3462	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
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	70	1	2986	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	65	1	2832	3	Y	20					20
							22	9									
12	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	69	1	2882	3	Y	30	50	1			-0-
							33	9									
01	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	68	1	2841	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2467	-0-	-305	-0-	57	1	2410	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	59	1	2526	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	90	1	3461	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	86	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	89	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3357	-0-	-580	-0-	86	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	79	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	91	1	3354	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
10	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	115	1	4418	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4140	-0-	-750	-0-	107	1	4033	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	105	1	3894	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	96	1	3662	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3258	-0-	-1026	-0-	81	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3433	-0-	-1093	-0-	91	1	3342	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	4830	-0-	-1215	-0-	123	1	4707	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4525	-0-	-1325	-0-	117	1	4408	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	120	1	4443	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4812	-0-	-272	-0-	123	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4358	-0-	-234	-0-	109	1	4249	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	123	1	4520	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
10	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	401	1	17020	3	Y	-0-					-0-
11	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	363	1	15655	3	Y	-0-					-0-
12	22227	X	15002	-0-	-7225	-0-	351	1	14651	3	Y	-0-					-0-
01	22227	X	12973	-0-	-9254	-0-	301	1	12672	3	Y	-0-					-0-
02	18564	X	11158	-0-	-7406	-0-	257	1	10901	3	Y	-0-					-0-
03	17422	X	11692	-0-	-5730	-0-	266	1	11426	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
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	241	1	10232	3	Y	-0-					-0-
11	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	226	1	9751	3	Y	-0-					-0-
12	14198	X	3393	-0-	-10805	-0-	79	1	3314	3	Y	-0-					-0-
01	14198	X	807	-0-	-13391	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	10836	X	381	-0-	-10455	-0-	9	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	10478	X	1569	-0-	-8909	-0-	36	1	1533	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	27	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	35	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	28	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	29	1	1080	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	23	1	991	3	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	23	1	974	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	23	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	21	1	878	3	Y	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	23	1	995	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	3	Y	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	Y	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	23	1	956	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	61	1	979	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	47	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	60	1	872	2	N	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	41	1	679	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	60	1	1015	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 #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	192	1	3101	2	N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	161	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	184	1	2816	2	N	-0-					-0-
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	181	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	149	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	138	1	2342	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

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
10	6944	X	6248	-0-	-696	-0-	168	1	6080	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	156	1	5790	2	N	-0-					-0-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	165	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	175	1	5850	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5328	-0-	-48	-0-	145	1	5183	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5696	-0-	-256	-0-	145	1	5551	2	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
10	3751	X	3186	-0-	-565	-0-	86	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	81	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	86	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	88	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2640	-0-	-104	-0-	72	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	72	1	2758	2	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
10	6262	X	5448	-0-	-814	-0-	146	1	5302	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	139	1	5150	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	151	1	5322	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	158	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4804	-0-	-208	-0-	131	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	133	1	5073	2	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
10	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	81	1	2930	2	N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	77	1	2874	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	81	1	2851	2	N	-0-					-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2644	-0-	-16	-0-	72	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	73	1	2796	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 #: 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
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	208	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	188	1	7004	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7043	-0-	-1203	-0-	194	1	6849	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6837	-0-	-1409	-0-	199	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5968	-0-	-1340	-0-	163	1	5805	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	168	1	6431	2	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
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	2	N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	86	1	2105	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	59	1	2094	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	64	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1947	-0-	-97	-0-	53	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	54	1	2056	2	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
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	183	1	6624	2	N	-0-					-0-
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	159	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	175	1	6190	2	N	-0-					-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	190	1	6356	2	N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	156	1	5570	2	N	-0-					-0-
*03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	152	1	5809	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	184	1	6676	2	N	-0-					-0-
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	173	1	6421	2	N	-0-					-0-
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	175	1	6170	2	N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	189	1	6323	2	N	-0-					-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	154	1	5494	2	N	-0-					-0-
*03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	153	1	5872	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	160	1	6787	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6453	-0-	-927	-0-	147	1	6306	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	6632	-0-	-777	-0-	155	1	6477	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	6551	-0-	-858	-0-	152	1	6399	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	6049	-0-	-503	-0-	139	1	5910	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	149	1	6388	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	154	1	6528	3	N	-0-					-0-
11	6990	X	6479	-0-	-511	-0-	147	1	6332	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	6634	-0-	-248	-0-	155	1	6479	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6446	-0-	-343	-0-	150	1	6296	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5994	-0-	-138	-0-	138	1	5856	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	147	1	6307	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1017	3	Y	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	3	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	23	-0-	-509	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	25	-0-	-564	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	7577	-0-	-1940	-0-	175	1	7402	3	Y	-0-			-0-
11	9210	X	7514	-0-	-1696	-0-	171	1	7343	3	Y	-0-			-0-
12	8432	X	7220	-0-	-1212	-0-	169	1	7051	3	Y	-0-			-0-
01	8432	X	6970	-0-	-1462	-0-	162	1	6808	3	Y	-0-			-0-
02	7168	X	6889	-0-	-279	-0-	158	1	6731	3	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	172	1	7363	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6822	-0-	-370	-0-	157	1	6665	3	Y	-0-			-0-
11	6900	X	6610	-0-	-290	-0-	150	1	6460	3	Y	-0-			-0-
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	158	1	6600	3	Y	-0-			-0-
01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-			-0-
02	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	138	1	5890	3	Y	-0-			-0-
03	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	152	1	6503	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7208	-0-	-325	-0-	166	1	7042	3	Y	-0-			-0-
11	7260	X	6945	-0-	-315	-0-	158	1	6787	3	Y	-0-			-0-
12	7192	X	7088	-0-	-104	-0-	166	1	6922	3	Y	-0-			-0-
01	7192	X	7042	-0-	-150	-0-	163	1	6879	3	Y	-0-			-0-
02	6496	X	6256	-0-	-240	-0-	144	1	6112	3	Y	-0-			-0-
03	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	159	1	6812	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	8827	-0-	-721	-0-	203	1	8624	3	Y	-0-			-0-
11	9180	X	8441	-0-	-739	-0-	191	1	8250	3	Y	-0-			-0-
12	9269	X	8619	-0-	-650	-0-	202	1	8417	3	Y	-0-			-0-
01	9176	X	8531	-0-	-645	-0-	198	1	8333	3	Y	-0-			-0-
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	176	1	7481	3	Y	-0-			-0-
03	8835	X	8420	-0-	-415	-0-	192	1	8228	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6028	-0-	-1722	-0-	138	1	5890	3	Y	-0-			-0-
11	7290	X	5738	-0-	-1552	-0-	130	1	5608	3	Y	-0-			-0-
12	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	131	1	5481	3	Y	-0-			-0-
01	6851	X	5720	-0-	-1131	-0-	133	1	5587	3	Y	-0-			-0-
02	5432	X	5035	-0-	-397	-0-	116	1	4919	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5443	-0-	-571	-0-	124	1	5319	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	5288	-0-	-3392	-0-	122	1	5166	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7286	-0-	-1054	-0-	166	1	7120	3	N	-0-					-0-
12	8339	X	7498	-0-	-841	-0-	175	1	7323	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	7525	-0-	-814	-0-	175	1	7350	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6764	-0-	-768	-0-	156	1	6608	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7440	-0-	-93	-0-	170	1	7270	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-0-
12	663	X	-0-	-0-	-663	-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-

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
10	8029	X	7941	-0-	-88	-0-	182	1	7759	3	Y	-0-					-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	174	1	7485	3	Y	10					10
							11	9									
12	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	178	1	7440	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
01	7595	X	7590	-0-	-5	-0-	176	1	7411	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	6860	X	6804	-0-	-56	-0-	155	1	6605	3	Y	40					40
							44	9									
03	7595	X	7383	-0-	-212	-0-	168	1	7215	3	Y	-0-					40

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
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	57	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	56	1	2433	3	Y	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	56	1	2348	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2275	-0-	-49	-0-	52	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	58	1	2475	3	Y	-0-					-0-

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
10	3565	X	1678	-0-	-1887	-0-	43	1	1635	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	1630	-0-	-44	-0-	43	1	1587	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
10	11129	X	9850	-0-	-1279	-0-	376	1	9474	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	9638	-0-	-1132	-0-	373	1	9265	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9907	-0-	-1098	-0-	390	1	9517	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9350	-0-	-1345	-0-	359	1	8991	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8076	-0-	-1304	-0-	303	1	7773	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9004	-0-	-947	-0-	357	1	8647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	66	1	2810	3	Y	-0-					13
11	2820	N	2774	-0-	-46	-0-	63	1	2711	3	Y	-0-					13
12	2883	N	2781	-0-	-102	-0-	65	1	2716	3	Y	-0-					13
01	2883	N	2767	-0-	-116	-0-	64	1	2703	3	Y	-0-					13
02	2576	N	2573	-0-	-3	-0-	59	1	2514	3	Y	-0-					13
*03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	65	1	2758	3	Y	-0-					13

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
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	57	1	2411	3	Y	85	117	1			18
							94	9									
11	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	78	1	2255	3	Y	22					40
							24	9									
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	3	Y	84					124
							92	9									
01	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	80	1	2257	3	Y	27	126	1			25
							30	9									
02	2184	N	2125	-0-	-59	-0-	72	1	2036	3	Y	15					40
							17	9									
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	3	Y	47					87
							52	9									

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 12/27/2001 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
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	36	1	1512	3	Y	-0-					10
11	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	29	1	1273	3	Y	-0-					10
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	36	1	1499	3	Y	18					28
							20	9									
01	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	26	1	1064	3	Y	-0-					28
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	3	Y	-0-					28
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					28

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	26	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	27	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	29	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	23	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	61	1	1724	3	Y	-0-					8
11	3000	N	3964	-0-	964	964	133	1	3827	3	Y	4					12
							4	9									
12	3100	N	3685	-0-	585	1549	128	1	3548	3	Y	8					20
							9	9									
01	3100	N	3555	-0-	455	2004	121	1	3421	3	Y	12					32
							13	9									
02	5019	X	3015	-0-	-2004	-0-	102	1	2907	3	Y	5					37
							6	9									
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	3	Y	9					46
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	57	1	2426	3	Y	-0-					10
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	54	1	2325	3	Y	-0-					10
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	54	1	2246	3	Y	-0-					10
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	52	1	2172	3	Y	-0-					10
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	Y	-0-					10
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	54	1	2316	3	Y	-0-					10

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5302	-0-	-650	-0-	135	1	5167	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5237	-0-	-523	-0-	135	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	142	1	5274	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5283	-0-	-359	-0-	135	1	5148	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4758	-0-	-254	-0-	119	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	136	1	5009	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	34	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	31	1	1336	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	32	1	1351	3	Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	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
10	6541	X	4989	-0-	-1552	-0-	115	1	4874	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	107	1	4591	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	108	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	108	1	4546	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3977	-0-	-699	-0-	92	1	3885	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	108	1	4594	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
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	122	1	5165	3	N	-0-					-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	113	1	4882	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	4865	-0-	-1273	-0-	114	1	4751	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	111	1	4696	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4147	-0-	-921	-0-	95	1	4052	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	104	1	4476	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
10	7409	X	7134	-0-	-275	-0-	273	1	6861	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6623	-0-	-367	-0-	256	1	6367	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	269	1	6579	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6773	-0-	-357	-0-	260	1	6513	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6104	-0-	-336	-0-	229	1	5875	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6726	-0-	-404	-0-	267	1	6459	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
10	7905	X	5952	-0-	-1953	-0-	227	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	4346	-0-	-3304	-0-	168	1	4178	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	143	-0-	-6770	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	106	-0-	-6807	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 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
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	105	1	4440	3	Y	-0-			-0-
11	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	101	1	4356	3	Y	-0-			-0-
12	5828	X	4399	-0-	-1429	-0-	103	1	4296	3	Y	-0-			-0-
01	5828	X	4322	-0-	-1506	-0-	101	1	4221	3	Y	-0-			-0-
02	4368	X	4003	-0-	-365	-0-	92	1	3911	3	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	98	1	4230	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
10	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	65	1	2752	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	2423	-0-	-817	-0-	55	1	2368	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	80	1	3354	3	N	-0-			-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	83	1	3513	3	N	-0-			-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	65	1	2778	3	N	-0-			-0-
*03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	83	1	3555	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6033	-0-	-787	-0-	154	1	5879	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	5717	-0-	-883	-0-	147	1	5570	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	155	1	5746	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	155	1	5894	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5432	-0-	-336	-0-	136	1	5296	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5930	-0-	-115	-0-	157	1	5773	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
10	5983	X	5218	-0-	-765	-0-	120	1	5098	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	1429	-0-	-4361	-0-	32	1	1397	3	N	-0-			-0-
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	192	1	8003	3	N	-0-			-0-
01	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	272	1	11458	3	N	-0-			-0-
02	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	230	1	9809	3	N	-0-			-0-
*03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	232	1	9922	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
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	164	1	6994	3	N	-0-			-0-
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	98	1	4210	3	N	-0-			-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	125	1	5212	3	N	-0-			-0-
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	124	1	5209	3	N	-0-			-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	116	1	4933	3	N	-0-			-0-
*03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	3	N	-0-			-0-

SPRADLING "B" WELL #: 2 RRCID -> 187803 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8027 - 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
10	930	X	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-			-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	23	1	959	3	N	-0-			-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	930	3	N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	3	24	9	Y	22					159
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1860	3	25	9	Y	23	169	1			13
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1676	3	24	9	Y	22					35
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1704	3	31	9	Y	28					63
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1642	3	48	9	Y	44					107
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1882	3	29	9	Y	26					133

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
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	95	1	4023	3	Y	86					138
							95	9									
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	91	1	3893	3	Y	17	101	1			54
							19	9									
12	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	82	1	3400	3	Y	65					119
							72	9									
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	4187	3	Y	66	158	1			27
							73	9									
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3607	3	Y	21					48
							23	9									
*03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3959	3	Y	59					107
							65	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	668	-0-	-169	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					13
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	3	Y	-0-					13
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	17	1	688	3	Y	-0-					13
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	37					50
							41	9									
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					50
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					50

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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	52	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	55	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	42	1	1061	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
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	61	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	56	1	1504	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	770	-0-	-714	-0-	30	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	57	1	1436	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
10	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	282	1	4538	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	276	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	324	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	269	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3219	-0-	-1513	-0-	185	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	2372	-0-	-2867	-0-	132	1	2240	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 #: 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
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	102	1	2413	2	Y	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	91	1	2276	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	86	1	2309	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	99	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2259	-0-	-9	-0-	88	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	93	1	2327	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	140	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2202	-0-	-1158	-0-	124	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2376	-0-	-1096	-0-	151	1	2225	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2538	-0-	-934	-0-	163	1	2375	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2317	-0-	-315	-0-	134	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	145	1	2154	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
10	13795	X	11090	-0-	-2705	-0-	648	1	10442	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	10857	-0-	-2163	-0-	572	1	10285	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	10716	-0-	-1746	-0-	656	1	10060	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	10202	-0-	-2260	-0-	652	1	9550	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9027	-0-	-1949	-0-	520	1	8507	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9684	-0-	-1538	-0-	540	1	9144	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
10	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	430	1	6942	2	N	-0-					-0-
11	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	377	1	6781	2	N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	457	1	7016	2	N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	447	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	298	1	4885	2	N	-0-					-0-
*03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	414	1	7000	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
10	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	306	1	4931	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5217	-0-	-153	-0-	275	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	340	1	5215	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	299	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	278	1	4554	2	N	-0-					-0-
*03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	315	1	5339	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
10	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	41	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	38	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	32	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	37	1	1349	2	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
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	12	1	458	2	N	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	12	1	447	2	N	-0-					-0-
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	984	-0-	-566	-0-	25	1	959	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	144	-0-	-1356	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	230	-0-	-1320	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
01	992	N	140	-0-	-852	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	107	1	4533	3	N	-0-					-0-
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	101	1	4336	3	N	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	105	1	4371	3	N	-0-					-0-
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	102	1	4298	3	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	90	1	3810	3	N	-0-					-0-
*03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	100	1	4280	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	3	13	9	N	12					29
11	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1087	3	17	9	N	15					44
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1108	3	17	9	N	15					59
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	3			N	-0-					59
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1003	3	6	9	N	5					64
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1107	3	3	9	N	3					67

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	3	18	9	N	16					30
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1697	3	31	9	N	28					58
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1727	3	37	9	N	34					92
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1811	3	24	9	N	22					114
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1803	3	12	9	N	11					125
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	N	2					127

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	3580	-0-	-2992	-0-	91	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	1748	-0-	-1817	-0-	46	1	1702	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	170	1	4291	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	169	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	180	1	4390	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	175	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	154	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	177	1	4288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 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
10	8091	X	7246	-0-	-845	-0-	167	1	7078	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	7560	X	6881	-0-	-679	-0-	156	1	6725	3	Y	-0-					3
12	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	163	1	6824	3	Y	-0-					3
01	7502	X	6923	-0-	-579	-0-	160	1	6744	3	Y	17					20
							19	9									
02	6692	X	5637	-0-	-1055	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					20
03	7254	X	3705	-0-	-3549	-0-	83	1	3601	3	Y	19	34	1			5
							21	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	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
10	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	83	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	86	1	3248	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	93	1	3449	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	90	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	83	1	3219	2	N	-0-					-0-
*03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	94	1	3445	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
10	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	172	1	6561	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6635	-0-	-235	-0-	171	1	6464	2	N	-0-					-0-
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	184	1	6838	2	N	-0-					-0-
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	182	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	167	1	6530	2	N	-0-					-0-
*03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	184	1	6789	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
10	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	48	1	2064	3	Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	44	1	1866	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	51	1	2191	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	48	1	2005	3	Y	-0-					15
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					15
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	48	1	1988	3	Y	-0-					15
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	47	1	1973	3	Y	-0-					15
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					15
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	122	1	4400	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	114	1	4253	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	119	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	125	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3736	-0-	-324	-0-	102	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	97	1	3713	2	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
10	12803	X	11231	-0-	-1572	-0-	429	1	10802	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10780	-0-	-830	-0-	417	1	10363	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	11317	-0-	-246	-0-	445	1	10872	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	11019	-0-	-544	-0-	423	1	10596	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9609	-0-	-835	-0-	360	1	9249	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9936	-0-	-1379	-0-	394	1	9542	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	41	1	1773	3	N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	41	1	1748	3	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	43	1	1795	3	N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2045	-0-	-218	-0-	52	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	50	1	1907	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	53	1	1960	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	50	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	45	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	46	1	1685	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	71	1	3032	3	Y	-0-					3
11	3420	X	2820	-0-	-600	-0-	64	1	2756	3	Y	-0-					3
12	3534	X	2485	-0-	-1049	-0-	58	1	2427	3	Y	-0-					3
01	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	55	1	2332	3	Y	-0-					3
02	3024	X	2828	-0-	-196	-0-	65	1	2763	3	Y	-0-					3
*03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	Y	-0-					3

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	128	1	5447	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5397	-0-	-63	-0-	122	1	5275	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5128	-0-	-297	-0-	120	1	5008	3	N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	130	1	5490	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4888	-0-	-152	-0-	113	1	4775	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	125	1	5367	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	29	1	1224	3	Y	2					5
							2	9									
11	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	29	1	1269	3	Y	-0-					5
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	3	Y	-0-					5
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					5
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	Y	-0-					5
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	-0-					5

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	60	1	2282	2	N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	58	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	61	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	60	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	51	1	2008	2	N	-0-					-0-
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	59	1	2181	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	53	1	2237	3	Y	-0-					10
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	56	1	2397	3	Y	-0-					10
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	58	1	2389	3	Y	-0-					10
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2347	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					-0-
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	56	1	2381	3	Y	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	54	1	2331	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	882	-0-	-1412	-0-	20	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	27	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	26	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	27	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	28	1	1023	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
10	6324	X	6072	-0-	-252	-0-	155	1	5917	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5784	-0-	-336	-0-	149	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	154	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	148	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5063	-0-	-649	-0-	127	1	4936	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5295	-0-	-781	-0-	140	1	5155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6369	-0-	-978	-0-	162	1	6207	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6296	-0-	-664	-0-	162	1	6134	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6332	-0-	-829	-0-	166	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5797	-0-	-1178	-0-	148	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	139	1	5413	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	142	1	5227	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
10	7223	X	6728	-0-	-495	-0-	171	1	6557	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6149	-0-	-841	-0-	159	1	5990	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6479	-0-	-496	-0-	170	1	6309	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6252	-0-	-723	-0-	160	1	6092	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5820	-0-	-452	-0-	146	1	5674	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	159	1	5861	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
10	2976	X	1603	-0-	-1373	-0-	41	1	1562	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1094	-0-	-1786	-0-	28	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	824	-0-	-1935	-0-	22	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	836	-0-	-1768	-0-	21	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	651	-0-	-1533	-0-	16	1	635	2	Y	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	Y	-0-					-0-

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
10	1647	X	271	-0-	-1376	-0-	6	1	262	3	Y	3					28
							3	9									
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	1					29
							1	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					29
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	-0-					29
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	1					30
							1	9									
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					30

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 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
10	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	150	1	5729	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5783	-0-	-187	-0-	149	1	5634	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5623	-0-	-546	-0-	147	1	5476	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	142	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4942	-0-	-518	-0-	124	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	138	1	5074	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 #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 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
10	4619	X	4204	-0-	-415	-0-	107	1	4097	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	101	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3317	-0-	-1209	-0-	87	1	3230	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3100	-0-	-1426	-0-	79	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2862	-0-	-1226	-0-	72	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3296	-0-	-920	-0-	87	1	3209	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-					32
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	Y	2					34
							2	9									
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	7	1	284	3	Y	-0-					34
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					34
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					34
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					34

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	149	1	6293	3	N	-0-					-0-
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	135	1	5814	3	N	-0-					-0-
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	143	1	5942	3	N	-0-					-0-
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	139	1	5860	3	N	-0-					-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	123	1	5209	3	N	-0-					-0-
*03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	133	1	5676	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	50	1	2136	3	Y	-0-					15
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2085	3	Y	-0-					15
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	52	1	2162	3	Y	-0-					15
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	50	1	2134	3	Y	-0-					15
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					15
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	Y	-0-					15

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	98	1	4167	3	Y	3					13
							3	9									
11	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	93	1	4034	3	Y	-0-					13
12	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	90	1	3759	3	Y	-0-					13
01	3968	X	3310	-0-	-658	-0-	76	1	3234	3	Y	-0-					13
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	90	1	3824	3	Y	-0-					13
03	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	89	1	3810	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	66	1	2828	3	Y	-0-					-0-
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	85	1	3663	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	79	1	3331	3	Y	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	74	1	3162	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	189	1	8025	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	8016	-0-	-324	-0-	182	1	7834	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	8054	-0-	-37	-0-	189	1	7865	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	8030	-0-	-61	-0-	186	1	7844	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7222	-0-	-86	-0-	166	1	7056	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	182	1	7763	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5669	-0-	-903	-0-	131	1	5538	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	132	1	5684	3	N	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	131	1	5475	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5438	-0-	-142	-0-	127	1	5311	3	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	119	1	5052	3	N	-0-					-0-
*03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	128	1	5503	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5130	-0-	-853	-0-	118	1	5012	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	4718	-0-	-1072	-0-	107	1	4611	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5222	-0-	-172	-0-	122	1	5100	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5046	-0-	-348	-0-	117	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4459	-0-	-301	-0-	102	1	4357	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	109	1	4655	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	103	1	4388	3	Y	14					77
							15	9									
11	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	97	1	4200	3	Y	33					110
							36	9									
12	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	102	1	4276	3	Y	8					118
							9	9									
01	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	101	1	4266	3	Y	22					140
							24	9									
02	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	86	1	3676	3	Y	4	126	1			18
							4	9									
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	101	1	4310	3	Y	15					33
							17	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	44	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	42	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	45	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	45	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	38	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	43	1	1602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	57	1	2409	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	60	1	2579	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	64	1	2671	3	Y	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	62	1	2631	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2416	-0-	-48	-0-	56	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	61	1	2643	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6799	-0-	-1075	-0-	156	1	6643	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6422	-0-	-928	-0-	145	1	6277	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6449	-0-	-743	-0-	151	1	6298	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	145	1	6102	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5568	-0-	-844	-0-	128	1	5440	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	133	1	5677	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	93	1	3975	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3942	-0-	-198	-0-	89	1	3853	3	N	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	94	1	3884	3	N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	90	1	3819	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	80	1	3392	3	N	-0-					-0-
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	89	1	3797	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6629	-0-	-966	-0-	169	1	6460	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6573	-0-	-627	-0-	170	1	6403	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	176	1	6537	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	169	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5778	-0-	-606	-0-	144	1	5634	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6217	-0-	-572	-0-	164	1	6053	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	52	1	2200	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	712	-0-	-1508	-0-	16	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4383	-0-	1283	1283	102	1	4281	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	7228	-0-	4128	5411	168	1	7059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	5929	-0-	3129	8540	136	1	5793	3	Y	-0-					-0-
*03	13571	X	5031	-0-	-8540	-0-	115	1	4916	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	517	-0-	-2552	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	782	-0-	-1408	-0-	20	1	762	2	N	-0-					-0-
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	19	1	722	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	407	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
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	105	1	4454	3	N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	94	1	4075	3	N	-0-					-0-
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	98	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	101	1	4238	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					-0-
*03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	96	1	4097	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	32	1	1345	3	N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	33	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	29	1	1248	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	31	1	1329	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	620	-0-	-5208	-0-	14	1	606	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	1303	-0-	-4097	-0-	29	1	1274	3	N	-0-					-0-
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1760	3	N	-0-					-0-
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2364	3	N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	78	1	3325	3	N	-0-					-0-
*03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	5631	-0-	-2212	-0-	129	1	5502	3	Y	-0-					-0-
11	6690	X	5283	-0-	-1407	-0-	120	1	5163	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5277	-0-	-1233	-0-	124	1	5153	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5131	-0-	-1379	-0-	120	1	5011	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4460	-0-	-692	-0-	102	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	115	1	4902	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5001	-0-	-889	-0-	115	1	4886	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4777	-0-	-713	-0-	108	1	4669	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	119	1	4959	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4143	-0-	-1065	-0-	96	1	4047	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	98	1	4130	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4847	-0-	-237	-0-	111	1	4736	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4148	-0-	-1246	-0-	96	1	4052	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4083	-0-	-777	-0-	93	1	3990	3	Y	-0-					-0-
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	101	1	4206	3	Y	-0-					-0-
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	95	1	4017	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					-0-
*03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	96	1	4096	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	34	1	1435	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	32	1	1349	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	32	1	1343	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	30	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1073	-0-	-215	-0-	24	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	24	1	1041	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	611	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	583	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	524	-0-	-561	-0-	501	1	23	9	Y	21					21
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	608	1	391	3	Y	9					30
							10	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	545	1	369	3	Y	1					31
							1	9									
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	604	1	330	3	Y	2					33
							2	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	136	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	123	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4303	-0-	-1277	-0-	113	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3101	-0-	-2479	-0-	79	1	3022	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4112	-0-	-928	-0-	103	1	4009	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4352	-0-	-980	-0-	115	1	4237	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	41	1	1774	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	40	1	1695	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	620	-0-	-1240	-0-	14	1	606	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	38	-0-	-1791	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1265	-0-	-359	-0-	29	1	1236	3	N	-0-					-0-
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1990	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	83	1	3495	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3291	-0-	-639	-0-	75	1	3216	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	1199	-0-	-2738	-0-	28	1	1171	3	Y	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	103	1	4333	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	81	1	3475	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	76	1	3280	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	78	1	3288	3	N	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	71	1	2945	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2838	-0-	-270	-0-	65	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	73	1	3126	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
10	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	47	1	1991	3	Y	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1918	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	47	1	1967	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	46	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	42	1	1760	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	46	1	1968	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 #: 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
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	36	1	1521	3	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	33	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	Y	17					17
							19	9									
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	27	1	1164	3	Y	1					18
							1	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
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	143	1	5457	2	N	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	139	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	147	1	5456	2	N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	136	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	120	1	4673	2	N	-0-					-0-
*03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	141	1	5194	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
10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	176	1	7463	3	Y	-0-					13
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	163	1	7044	3	Y	-0-					13
12	7409	X	7084	-0-	-325	-0-	166	1	6918	3	Y	-0-					13
01	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	163	1	6862	3	Y	-0-					13
02	6692	X	6535	-0-	-157	-0-	150	1	6383	3	Y	2					15
							2	9									
03	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	162	1	6944	3	Y	4					19
							4	9									

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
10	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	117	1	4965	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4938	-0-	-312	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	119	1	4971	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	117	1	4960	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	103	1	4396	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	2					39
							2	9									
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					39
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	5					44
							6	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	3	47	1			-0-
							3	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	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 #: 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
10	1209	N	905	-0-	-304	-0-	21	1	883	3	N	1					15
							1	9									
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					15
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					15
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	N	-0-					15
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	22	1	933	3	N	-0-					15
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					15

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
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	79	1	3354	3	Y	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	75	1	3227	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3367	-0-	-260	-0-	79	1	3288	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	76	1	3195	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2901	-0-	-235	-0-	66	1	2835	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	75	1	3239	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
10	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	57	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	56	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	59	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	48	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	55	1	2041	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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	33	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	36	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	36	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	35	1	1276	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
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	24	1	929	2	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	23	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	24	1	889	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4729	-0-	-324	-0-	120	1	4609	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4529	-0-	-361	-0-	117	1	4412	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	122	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	120	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	103	1	4018	2	N	-0-					-0-
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	116	1	4259	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 #: 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
10	6820	X	5317	-0-	-1503	-0-	135	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5227	-0-	-1253	-0-	135	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	152	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	149	1	5652	2	N	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	129	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	147	1	5425	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
10	11501	X	8158	-0-	-3343	-0-	188	1	7970	3	Y	-0-					-0-
11	9990	X	7516	-0-	-2474	-0-	171	1	7345	3	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7604	-0-	-1107	-0-	178	1	7426	3	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7433	-0-	-1278	-0-	172	1	7261	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6822	-0-	-654	-0-	157	1	6665	3	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7257	-0-	-896	-0-	166	1	7091	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
10	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	288	1	4649	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	244	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	283	1	4336	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	290	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4253	-0-	-171	-0-	245	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	253	1	4289	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
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
10	279	N	137	-0-	-142	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	7					7
							8	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	931	3	Y	28					35
							31	9									
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	3	Y	30					65
							33	9									

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
10	6324	X	5408	-0-	-916	-0-	138	1	5270	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4976	-0-	-1114	-0-	128	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5245	-0-	-676	-0-	138	1	5107	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5320	-0-	-601	-0-	136	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4691	-0-	-545	-0-	117	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	125	1	4609	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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	3					23
							3	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	6					29
							7	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	16	1	650	3	Y	2					31
							2	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	9					40
							10	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	4					44
							4	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	668	3	Y	5					49
							6	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	35	1	1502	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	31	1	1346	3	Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1447	3	Y	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	38	1	1625	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

10	217	X	146	-0-	-71	-0-	5	1	131	3	Y	9					22
							10	9									
11	240	X	116	-0-	-124	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					22
12	248	X	131	-0-	-117	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					22
01	248	X	134	-0-	-114	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					22
02	140	X	129	-0-	-11	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					22
03	155	X	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					22

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

10	403	N	314	-0-	-89	-0-	8	1	306	3	N	-0-					-0-
11	420	N	250	-0-	-170	-0-	5	1	245	3	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	3	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

10	10695	X	9299	-0-	-1396	-0-	214	1	9085	3	Y	-0-					-0-
11	10110	X	9824	-0-	-286	-0-	223	1	9601	3	Y	-0-					-0-
12	10075	X	8253	-0-	-1822	-0-	193	1	8060	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	10060	-0-	-15	-0-	233	1	9827	3	Y	-0-					-0-
02	9100	X	8458	-0-	-642	-0-	194	1	8264	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	9198	-0-	-877	-0-	210	1	8988	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

10	10571	X	9050	-0-	-1521	-0-	208	1	8842	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8413	-0-	-947	-0-	191	1	8222	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	7842	-0-	-1179	-0-	184	1	7658	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8163	-0-	-858	-0-	190	1	7973	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7635	-0-	-513	-0-	175	1	7460	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8520	-0-	-501	-0-	194	1	8326	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					37
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

10	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	205	1	5152	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5220	-0-	-180	-0-	202	1	5018	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	210	1	5135	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	196	1	4918	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4631	-0-	-353	-0-	174	1	4457	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4960	-0-	-434	-0-	197	1	4763	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

10	17515	X	7227	-0-	-10288	-0-	166	1	7060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11790	X	6108	-0-	-5682	-0-	138	1	5970	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	5448	-0-	-3232	-0-	127	1	5304	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	8680	X	4679	-0-	-4001	-0-	108	1	4569	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	7308	X	4686	-0-	-2622	-0-	107	1	4560	3	Y	17					20
							19	9									
03	7223	X	3983	-0-	-3240	-0-	90	1	3876	3	Y	15					35
							17	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	124	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	121	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	124	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	120	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	105	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	120	1	2908	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
10	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	84	1	3547	3	N	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	84	1	3611	3	N	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	86	1	3595	3	N	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	83	1	3527	3	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3472	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

10	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	53	1	2270	3	N	10					22
							11	9									
11	2910	X	1838	-0-	-1072	-0-	42	1	1795	3	N	1					23
							1	9									
12	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	64	1	2674	3	N	-0-					23
01	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	45	1	1869	3	N	-0-					23
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	31	1	1316	3	N	-0-					23
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					23

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

10	4433	X	3320	-0-	-1113	-0-	85	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3090	-0-	-1200	-0-	80	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2485	-0-	-1731	-0-	65	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2204	-0-	-2012	-0-	56	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2210	-0-	-1178	-0-	55	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	62	1	2278	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

10	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	46	1	1961	3	Y	-0-					20
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	40	1	1729	3	Y	-0-					20
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	43	1	1830	3	Y	-0-					20
01	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	42	1	1802	3	Y	-0-					20
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	Y	-0-					20
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	Y	-0-					20

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	132	1	5035	2	N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	123	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	120	1	4456	2	N	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	115	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	99	1	3868	2	N	-0-					-0-
*03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	112	1	4121	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

10	4960	X	4077	-0-	-883	-0-	104	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3863	-0-	-937	-0-	100	1	3763	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	97	1	3610	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	96	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3319	-0-	-573	-0-	83	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	92	1	3384	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
10	6975	X	6853	-0-	-122	-0-	158	1	6695	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6446	-0-	-304	-0-	147	1	6299	3	Y	-0-					-0-
12	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	153	1	6358	3	Y	-0-					-0-
01	6944	X	5986	-0-	-958	-0-	138	1	5848	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5809	-0-	-463	-0-	134	1	5675	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	145	1	6204	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	85	1	3637	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	80	1	3442	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	79	1	3309	3	Y	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	94	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	86	1	3642	3	Y	-0-					-0-
*03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	94	1	4015	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

10	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	275	1	10534	2	N	-0-					-0-
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	263	1	9931	2	N	-0-					-0-
12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	274	1	10171	2	N	-0-					-0-
01	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	262	1	9980	2	N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	225	1	8793	2	N	-0-					-0-
*03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	255	1	9408	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

10	6851	X	6073	-0-	-778	-0-	232	1	5841	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6034	-0-	-446	-0-	233	1	5801	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6131	-0-	-224	-0-	241	1	5890	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	232	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	199	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5773	-0-	-458	-0-	153	1	5620	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	60	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	59	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	60	1	1470	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	57	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	49	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	58	1	1405	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1037	3	8	9	Y	7					75
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	3	4	9	Y	4					79
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	Y	5					84
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	3	6	9	Y	5					89
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1025	3	12	9	Y	11					100
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10	9	Y	9					109

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1248	3	30	9	Y	27					109
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1397	3	55	9	Y	50	112	1			47
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	3	2	9	Y	2					49
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1567	3	23	9	Y	21					70
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1457	3	23	9	Y	21					91
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1423	3	26	9	Y	24					115

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1716	-0-	-1260	-0-	349	1	1360	3	N	6					75
							7	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	2830	1	1176	3	N	10					85
							11	9									
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2141	1	1133	3	N	2					87
							2	9									
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2128	1	1145	3	Y	3	73	1			17
							3	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1913	1	1016	3	Y	17					34
							19	9									
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2119	1	1156	3	Y	8					42
							9	9									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6425	-0-	-209	-0-	148	1	6277	3	Y	-0-					15
11	6420	X	6319	-0-	-101	-0-	143	1	6176	3	Y	-0-					15
12	6603	X	6373	-0-	-230	-0-	149	1	6224	3	Y	-0-					15
01	6510	X	6454	-0-	-56	-0-	150	1	6304	3	Y	-0-					15
02	5908	X	5641	-0-	-267	-0-	130	1	5511	3	Y	-0-					15
03	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	143	1	6132	3	Y	-0-					15

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	82	1	2041	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	2059	2	Y	-0-					-0-
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3888	-0-	-111	-0-	227	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	193	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	248	1	3805	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	243	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3337	-0-	-247	-0-	192	1	3145	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	219	1	3700	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
10	3069	X	2214	-0-	-855	-0-	51	1	2163	3	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2337	-0-	-633	-0-	53	1	2284	3	Y	-0-			-0-
12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	54	1	2274	3	Y	-0-			-0-
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	55	1	2333	3	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2131	-0-	-53	-0-	49	1	2082	3	Y	-0-			-0-
*03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	54	1	2351	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	54	1	2287	3	N	5			5
							6	9							
11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	50	1	2131	3	N	-0-			5
12	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	45	1	1867	3	N	-0-			5
01	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	55	1	2300	3	N	-0-			5
02	2044	N	1959	-0-	-85	-0-	45	1	1914	3	N	-0-			5
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	N	-0-			5

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B DENY		-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

10	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	57	1	2413	3	N	-0-			2
11	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	53	1	2282	3	N	-0-			2
12	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	55	1	2317	3	N	-0-			2
01	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	54	1	2286	3	N	-0-			2
02	2184	N	2162	-0-	-22	-0-	50	1	2112	3	N	-0-			2
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	52	1	2252	3	N	1			3
							1	9							

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

10	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	48	1	2053	3	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	48	1	2024	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	45	1	1877	3	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1824	-0-	-24	-0-	42	1	1782	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	45	1	1927	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	71	1	3013	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	65	1	2789	3	N	-0-			-0-
12	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	66	1	2777	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	56	1	2344	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2645	-0-	-43	-0-	60	1	2585	3	N	-0-			-0-
*03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	2795	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 #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	1709	-0-	-1732	-0-	44	1	1665	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1008	-0-	-2322	-0-	26	1	982	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	931	-0-	-2169	-0-	24	1	907	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	38	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1680	-0-	-700	-0-	42	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	44	1	1607	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	219	1	8370	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	6430	-0-	-2330	-0-	166	1	6264	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7934	-0-	-1118	-0-	208	1	7726	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	7202	-0-	-1850	-0-	184	1	7018	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	5520	-0-	-2628	-0-	138	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6308	-0-	-2279	-0-	167	1	6141	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
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	217	1	8308	2	N	-0-					-0-
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	208	1	7868	2	N	-0-					-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	200	1	7427	2	N	-0-					-0-
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	199	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	180	1	7001	2	N	-0-					-0-
*03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	206	1	7571	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	165	1	6308	2	N	-0-					-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	161	1	6077	2	N	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	161	1	5982	2	N	-0-					-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	155	1	5918	2	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	133	1	5186	2	N	-0-					-0-
*03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	153	1	5652	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
10	9021	X	8312	-0-	-709	-0-	486	1	7826	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7566	-0-	-1134	-0-	399	1	7167	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	482	1	7401	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6726	-0-	-2016	-0-	430	1	6296	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	5953	-0-	-1831	-0-	343	1	5610	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6376	-0-	-1932	-0-	356	1	6020	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
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	481	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5726	-0-	-94	-0-	378	1	5348	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5681	-0-	-674	-0-	427	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5864	-0-	-491	-0-	478	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4518	-0-	-1222	-0-	337	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	363	1	4685	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 #: 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
10	8184	X	7161	-0-	-1023	-0-	418	1	6743	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6678	-0-	-1242	-0-	352	1	6326	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6775	-0-	-1223	-0-	415	1	6360	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6580	-0-	-1418	-0-	420	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5762	-0-	-1238	-0-	332	1	5430	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6277	-0-	-884	-0-	350	1	5927	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	179	1	2879	2	N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	162	1	2910	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	156	1	2396	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	160	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	143	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	132	1	2228	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
10	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	290	1	4677	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4985	-0-	-145	-0-	263	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	296	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	296	1	4344	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	246	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	241	1	4082	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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	537	3	Y	17					88
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	516	3	Y	10					98
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	571	3	Y	19					117
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	634	3	Y	9	83	1			43
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	757	3	Y	9					52
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	1056	3	Y	10					62

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
10	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	148	1	1913	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1936	-0-	-794	-0-	106	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	136	1	1749	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	166	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1917	-0-	-43	-0-	127	1	1790	2	N	-0-					-0-
*03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	121	1	2021	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
10	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	103	1	4370	3	N	-0-					-0-
11	4740	X	4285	-0-	-455	-0-	97	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	100	1	4146	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4096	-0-	-647	-0-	95	1	4001	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3737	-0-	-407	-0-	86	1	3651	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	95	1	4061	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 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
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	60	1	2564	3	N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	61	1	2579	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	60	1	2534	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2333	-0-	-103	-0-	53	1	2280	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	60	1	2555	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	133	1	5678	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5638	-0-	-302	-0-	128	1	5510	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5730	-0-	-222	-0-	134	1	5596	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	131	1	5540	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	114	1	4854	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5580	-0-	-248	-0-	127	1	5453	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
10	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2734	-0-	-26	-0-	62	1	2672	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	62	1	2598	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	65	1	2720	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2450	-0-	-98	-0-	56	1	2394	3	Y	-0-					-0-
*03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	63	1	2698	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
10	2232	X	2004	-0-	-228	-0-	46	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2001	-0-	-159	-0-	46	1	1955	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	49	1	2046	3	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	49	1	2068	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1820	-0-	-56	-0-	42	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	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
10	7440	X	7253	-0-	-187	-0-	167	1	7086	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6924	-0-	-276	-0-	157	1	6767	3	Y	-0-					-0-
12	7285	X	7154	-0-	-131	-0-	167	1	6987	3	Y	-0-					-0-
01	7285	X	7168	-0-	-117	-0-	166	1	7002	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6345	-0-	-207	-0-	145	1	6200	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	163	1	7003	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
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	276	1	4955	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5300	-0-	-63	-0-	324	1	4976	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	327	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4293	-0-	-579	-0-	247	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4552	-0-	-842	-0-	254	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
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
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	171	1	7260	3	Y	2					2
							2	9									
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	161	1	6942	3	Y	28					30
							31	9									
12	7781	X	7475	-0-	-306	-0-	174	1	7297	3	Y	4	34	1			-0-
							4	9									
01	7719	X	7568	-0-	-151	-0-	176	1	7392	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6746	-0-	-86	-0-	155	1	6569	3	Y	20					20
							22	9									
03	7471	X	7357	-0-	-114	-0-	168	1	7189	3	Y	-0-					20

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
10	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	47	1	2038	3	Y	10					10
							11	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	52	1	2168	3	Y	95	98	1			7
							105	9									
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	52	1	2149	3	Y	-0-					7
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1933	3	Y	13					20
							14	9									
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	50	1	2153	3	Y	-0-					20

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
10	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	45	1	1910	3	N	-0-					135
11	2280	N	1966	-0-	-314	-0-	45	1	1921	3	N	-0-					135
12	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	46	1	1918	3	N	-0-					135
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	N	14					149
							15	9									
02	1848	N	1657	-0-	-191	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					149
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	44	1	1896	3	N	-0-					149

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
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	168	1	6425	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	1137	-0-	-3	-0-	29	1	1108	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	654	-0-	-524	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	29	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	107	1	4583	3	Y	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	102	1	4396	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	2228	-0-	-2298	-0-	51	1	2133	3	Y	40	35	1			5
							44	9									
01	4526	X	1774	-0-	-2752	-0-	41	1	1730	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	90	1	3819	3	Y	13					20
							14	9									
03	4526	X	3496	-0-	-1030	-0-	79	1	3395	3	Y	20					40
							22	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	62	1	2664	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	56	1	2440	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2040	-0-	-409	-0-	48	1	1992	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1825	-0-	-624	-0-	42	1	1781	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2212	N	1816	-0-	-396	-0-	42	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	67	1	2876	3	Y	-0-					-0-

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
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	95	1	2381	2	Y	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	96	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	102	1	2555	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1911	-0-	-329	-0-	72	1	1839	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1612	-0-	-837	-0-	64	1	1548	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	29	1	1229	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	27	1	1178	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	29	1	1180	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	26	1	1097	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1005	-0-	-115	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	295	-0-	-3301	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1784	-0-	-676	-0-	843	1	941	2	N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1147	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	689	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	698	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	968	1	2438	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	129	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	139	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	173	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	179	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	148	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	149	1	2518	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 #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2292	-0-	-312	-0-	58	1	2234	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	57	1	2156	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	65	1	2401	2	Y	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	65	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	57	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	66	1	2420	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	3	11	9	Y	10					57
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					57
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	3	13	9	Y	12					69
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	Y	7	49	1			27
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					27
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	Y	3					30

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	48	1	2013	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	45	1	1934	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	45	1	1872	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	47	1	1988	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1836	-0-	-12	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	44	1	1873	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	34	1	1443	3	N	-0-					114
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	32	1	1402	3	N	-0-					114
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	34	1	1421	3	N	-0-					114
01	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	34	1	1423	3	N	-0-	109	1			5
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					5
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	34	1	1421	3	N	-0-					5

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
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	216	1	8246	2	N	-0-					-0-
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	203	1	7672	2	N	-0-					-0-
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	208	1	7739	2	N	-0-					-0-
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	197	1	7502	2	N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	163	1	6374	2	N	-0-					-0-
*03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	185	1	6802	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
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	198	1	7590	2	N	-0-					-0-
11	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	198	1	7493	2	N	-0-					-0-
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	202	1	7503	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7392	-0-	-48	-0-	189	1	7203	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	153	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	5243	-0-	-2197	-0-	139	1	5104	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
10	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	89	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3598	-0-	-422	-0-	93	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	106	1	3919	2	N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	104	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	90	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	100	1	3674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	26	1	1082	3	Y	-0-					23
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	25	1	1080	3	Y	-0-					23
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	3	Y	-0-					23
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	25	1	1035	3	Y	-0-					23
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	3	Y	-0-					23
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					23

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	58	1	2484	3	N	-0-					23
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	60	1	2563	3	N	2					25
							2	9									
12	2728	N	2485	-0-	-243	-0-	58	1	2423	3	N	4					29
							4	9									
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2595	3	N	2					31
							2	9									
02	2464	N	2344	-0-	-120	-0-	54	1	2288	3	N	2					33
							2	9									
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	57	1	2414	3	N	-0-					33

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
10	3441	X	254	-0-	-3187	-0-	6	1	248	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	71	1	3054	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2605	-0-	-650	-0-	61	1	2544	3	N	-0-					-0-
01	2232	X	2131	-0-	-101	-0-	49	1	2082	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1986	-0-	-926	-0-	45	1	1941	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	47	1	2031	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
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	Y	-0-					-0-
11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	162	1	6966	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7303	-0-	7303	7303	172	1	7131	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6756	-0-	6756	14059	157	1	6599	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6320	-0-	6320	20379	145	1	6175	3	Y	-0-					-0-
*03	22731	X	2352	-0-	-20379	-0-	53	1	2299	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
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	147	1	6242	3	Y	-0-					-0-
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	125	1	5384	3	Y	-0-					-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	131	1	5447	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	121	1	5078	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4446	-0-	-566	-0-	102	1	4344	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	1638	-0-	-3911	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	65	1	2751	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2414	-0-	-196	-0-	55	1	2359	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	55	1	2316	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2225	-0-	-503	-0-	52	1	2173	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1882	-0-	-358	-0-	43	1	1839	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	253	-0-	-2103	-0-	6	1	247	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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	36	1	1522	3	N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1379	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	32	1	1347	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	29	1	1237	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	24	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	573	-0-	-791	-0-	13	1	560	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
10	3472	X	2558	-0-	-914	-0-	59	1	2499	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2491	-0-	-869	-0-	56	1	2435	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	59	1	2425	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	56	1	2355	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2219	-0-	-357	-0-	51	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	314	1	12013	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	302	1	11398	2	N	-0-					-0-
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	307	1	11386	2	N	-0-					-0-
01	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	293	1	11159	2	N	-0-					-0-
02	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	252	1	9831	2	N	-0-					-0-
*03	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	289	1	10656	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3208	-0-	-822	-0-	74	1	3134	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	74	1	3178	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	76	1	3157	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	72	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	70	1	2952	3	Y	-0-					-0-
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3243	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10094	-0-	-663	-0-	233	1	9861	3	Y	-0-					-0-
11	10410	X	9588	-0-	-822	-0-	218	1	9370	3	Y	-0-					-0-
12	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	227	1	9441	3	Y	-0-					-0-
01	10354	X	9399	-0-	-955	-0-	218	1	9181	3	Y	-0-					-0-
02	9352	X	6418	-0-	-2934	-0-	148	1	6270	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	4735	-0-	-5371	-0-	108	1	4627	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	35	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	35	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	35	1	1307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	113	1	3176	3	Y	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	139	1	2978	3	Y	6					6
							7	9									
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	145	1	3013	3	Y	42	48	1			-0-
							46	9									
01	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	108	1	3041	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	129	1	2740	3	Y	23					23
							25	9									
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	139	1	2967	3	Y	22	45	1			-0-
							24	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8336	-0-	-1274	-0-	212	1	8124	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8068	-0-	-992	-0-	208	1	7860	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8132	-0-	-982	-0-	213	1	7919	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	207	1	7868	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	181	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7870	-0-	-469	-0-	208	1	7662	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6887	-0-	-274	-0-	175	1	6712	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6774	-0-	-246	-0-	175	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6926	-0-	-421	-0-	182	1	6744	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6935	-0-	-412	-0-	178	1	6757	2	N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	179	1	6985	2	N	-0-					-0-
*03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	221	1	8125	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	300	1	12760	3	Y	-0-					-0-
11	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	274	1	11828	3	Y	-0-					-0-
12	14725	X	11881	-0-	-2844	-0-	279	1	11602	3	Y	-0-					-0-
01	14725	X	10931	-0-	-3794	-0-	253	1	10678	3	Y	-0-					-0-
02	12684	X	10589	-0-	-2095	-0-	243	1	10346	3	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11613	-0-	-1438	-0-	265	1	11348	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6714	-0-	-292	-0-	171	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	167	1	6315	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	178	1	6612	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	171	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5892	-0-	-436	-0-	147	1	5745	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	177	1	6516	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	138	1	5863	3	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	130	1	5604	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	137	1	5730	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	136	1	5737	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5325	-0-	-191	-0-	122	1	5203	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	134	1	5728	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	41	1	1746	3	Y	10					10
							11	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	3	Y	46	56	1			-0-
							51	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	20					20
							22	9									
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1694	3	Y	1					21
							1	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					18

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	440	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1	1896	3	Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	14					14
							15	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	42	1	1746	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1568	3	Y	20					20
							22	9									
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	939	1	1701	3	Y	-0-					2
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	903	1	1433	3	Y	-0-					2
12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	932	1	1372	3	Y	-0-					2
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	902	1	1204	3	Y	-0-					2
02	1792	X	783	-0-	-1009	-0-	783	1			Y	-0-					2
03	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	848	1	299	3	Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

10	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	50	1	2150	3	Y	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	54	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	54	1	2293	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	52	1	2252	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	116	1	4954	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	96	1	4109	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	93	1	3862	3	Y	2					12
							2	9									
01	5673	X	1967	-0-	-3706	-0-	46	1	1921	3	Y	-0-					12
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					12
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	39	51	1			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	466	-0-	-1704	-0-	10	1	445	3	Y	10					10
							11	9									
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	56	1	2422	3	Y	12					22
							13	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	31	53	1			-0-
							34	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1924	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1742	-0-	-414	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	42	1	1777	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	3752	-0-	-7315	-0-	87	1	3664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9690	X	3940	-0-	-5750	-0-	89	1	3851	3	Y	-0-					-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	151	1	6313	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	147	1	6207	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	138	1	5873	3	Y	17					20
							19	9									
03	6200	X	5744	-0-	-456	-0-	131	1	5589	3	Y	22	42	1			-0-
							24	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
10	7967	X	7244	-0-	-723	-0-	167	1	7077	3	N	-0-					-0-
11	6900	X	6036	-0-	-864	-0-	137	1	5899	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	5179	-0-	-1858	-0-	121	1	5058	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6066	-0-	-971	-0-	141	1	5925	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	6062	-0-	-294	-0-	139	1	5923	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6223	-0-	-814	-0-	142	1	6081	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
10	2077	X	1295	-0-	-782	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1273	-0-	-107	-0-	29	1	1244	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	52	1	2214	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, 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
10	5115	X	4190	-0-	-925	-0-	96	1	4086	3	Y	7	29	1			3
							8	9									
11	4590	X	3499	-0-	-1091	-0-	79	1	3410	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	4526	X	3684	-0-	-842	-0-	86	1	3598	3	Y	-0-					3
01	4526	X	3854	-0-	-672	-0-	89	1	3762	3	Y	3					6
							3	9									
02	4088	X	3575	-0-	-513	-0-	82	1	3493	3	Y	-0-					6
03	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	87	1	3737	3	Y	-0-					6

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
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		778	-0-	778	778	18	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		5717	-0-	5717	6495	133	1	5584	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5279	-0-	5279	11774	121	1	5158	3	Y	-0-					-0-
*03	17584	X	5810	-0-	-11774	-0-	133	1	5677	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	69	1	2921	3	N	-0-					21
11	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	65	1	2813	3	N	-0-					21
12	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	70	1	2932	3	N	-0-					21
01	2976	N	2970	-0-	-6	-0-	69	1	2899	3	N	2					23
							2	9									
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	63	1	2658	3	N	13					36
							14	9									
03	3007	N	2964	-0-	-43	-0-	67	1	2895	3	N	2					38
							2	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5419	-0-	-1215	-0-	138	1	5281	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5211	-0-	-1119	-0-	134	1	5077	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5324	-0-	-845	-0-	140	1	5184	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5284	-0-	-854	-0-	135	1	5149	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4637	-0-	-487	-0-	116	1	4521	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	132	1	4860	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	60	1	2529	3	N	46					139
							51	9									
11	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	56	1	2399	3	N	44	153	1			30
							48	9									
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	59	1	2463	3	N	40					70
							44	9									
01	2635	N	964	-0-	-1671	-0-	22	1	931	3	N	10					80
							11	9									
02	2324	N	253	-0-	-2071	-0-	6	1	247	3	N	-0-					80
03	2573	N	108	-0-	-2465	-0-	2	1	106	3	N	-0-					80

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2439	-0-	-289	-0-	54	1	2296	3	N	81					98
							89	9									
11	2610	N	1605	-0-	-1005	-0-	36	1	1523	3	N	42					140
							46	9									
12	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	49	1	2039	3	N	34					174
							37	9									
01	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	49	1	2062	3	N	50	187	1			37
							55	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	N	45					82
							50	9									
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	3	N	23					105
							25	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	823	-0-	-572	-0-	19	1	804	3	N	-0-					104
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	29	1	1253	3	N	-0-					104
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	34	1	1430	3	N	-0-					104
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	N	-0-					104
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	26	1	1087	3	N	1					105
							1	9									
03	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	28	1	1183	3	N	2					107
							2	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
10	1922	N	1081	-0-	-841	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					35
11	1560	N	1177	-0-	-383	-0-	27	1	1150	3	N	-0-					35
12	1333	N	787	-0-	-546	-0-	18	1	769	3	N	-0-					35
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	N	44					79
							48	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	N	-0-					79
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	3	N	48					127
							53	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
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					10
							1694	3									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					10
							1700	3									
12	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	46	1	559	2	Y	2					12
							1654	3	2	9							
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	Y	21	33	1			-0-
							1722	3	23	9							
02	2156	N	2139	-0-	-17	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
							1568	3									
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	Y	5					5
							1733	3	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	47	1	1979	3	N	-0-					134
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	45	1	1937	3	N	-0-					134
12	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	48	1	2008	3	N	1					135
							1	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	N	2					137
							2	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	N	4					141
							4	9									
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2044	3	N	1					142
							1	9									

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
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	54	1	2283	3	Y	-0-					5
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	52	1	2269	3	Y	-0-					5
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	55	1	2294	3	Y	-0-					5
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	3	Y	-0-					5
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	10					15
							11	9									
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2405	3	Y	3					18
							3	9									

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
10	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	45	1	1912	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	42	1	1789	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	44	1	1831	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	43	1	1838	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	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
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	71	1	3003	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2999	-0-	-391	-0-	68	1	2931	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	72	1	2983	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	68	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	59	1	2530	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	67	1	2858	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
10	4805	X	3671	-0-	-1134	-0-	84	1	3587	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3462	-0-	-1188	-0-	79	1	3383	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	94	1	3889	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	87	1	3670	3	Y	-0-					-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	Y	-0-					-0-
*03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	95	1	4058	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
10	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	57	1	2438	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	671	-0-	-1879	-0-	15	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	48	1	2013	3	Y	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2087	-0-	-153	-0-	48	1	2039	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	52	1	2216	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	77	-0-	-4243	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		1160	-0-	1160	1160	71	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		1143	-0-	1143	2303	73	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		939	-0-	939	3242	54	1	885	2	N	-0-					-0-
*03	4194	X	952	-0-	-3242	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY		-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

10	11718	X	511	-0-	-11207	-0-	511	1			N	-0-					-0-
11	8640	X	118	-0-	-8522	-0-	118	1			N	-0-					-0-
12	2263	X	1287	-0-	-976	-0-	1287	1			N	-0-					-0-
01	2263	X	664	-0-	-1599	-0-	664	1			N	-0-					-0-
02	784	X	765	-0-	-19	-0-	765	1			N	-0-					-0-
03	1302	X	803	-0-	-499	-0-	803	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	71	1	484	2	N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1271	1	3894	2	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	93	1	356	2	N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	341	1	898	2	N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	172	1	223	2	N	-0-					-0-
03	403	X	221	-0-	-182	-0-	134	1	87	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	305	1	4921	2	N	-0-					-0-
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	303	1	5441	2	N	-0-					-0-
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	358	1	5500	2	N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	369	1	5401	2	N	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	272	1	4453	2	N	-0-					-0-
*03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	268	1	4542	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

10	7471	X	7423	-0-	-48	-0-	434	1	6989	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	7007	-0-	-73	-0-	369	1	6638	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7270	-0-	-46	-0-	445	1	6825	2	N	-0-					-0-
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	475	1	6964	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	387	1	6333	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7122	-0-	-256	-0-	397	1	6725	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	297	1	4792	2	N	-0-					-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	274	1	4925	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5118	-0-	-28	-0-	313	1	4805	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	311	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4285	-0-	-419	-0-	247	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	269	1	4559	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9593	-0-	-1970	-0-	560	1	9033	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	9233	-0-	-1837	-0-	486	1	8747	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9612	-0-	-556	-0-	588	1	9024	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9107	-0-	-1061	-0-	582	1	8525	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	468	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	489	1	8268	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	154	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	177	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	199	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	163	1	2663	2	N	-0-					-0-
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	178	1	3004	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
10	5518	X	5348	-0-	-170	-0-	312	1	5036	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5136	-0-	-174	-0-	271	1	4865	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5072	-0-	-229	-0-	310	1	4762	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	301	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4331	-0-	-457	-0-	249	1	4082	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	268	1	4532	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
10	12958	X	12323	-0-	-635	-0-	500	1	11823	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11562	-0-	-978	-0-	446	1	11116	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	11539	-0-	-1667	-0-	413	1	11126	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	11328	-0-	-1878	-0-	442	1	10886	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10022	-0-	-1654	-0-	391	1	9631	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	10650	-0-	-1688	-0-	408	1	10242	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
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	194	1	3128	2	N	-0-					3
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	191	1	3441	2	N	-0-					3
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	231	1	3538	2	N	-0-					3
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	3478	2	N	-0-					3
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	175	1	2870	2	N	-0-					3
*03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	173	1	2923	2	N	-0-					3

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
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	691	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1135	-0-	-1505	-0-	456	1	679	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	679	-0-	-2235	-0-	321	1	358	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1938	-0-	-976	-0-	567	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1012	1	5145	2	N	-0-					-0-
*03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1222	1	6362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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

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
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	682	1	3729	2	N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	690	1	3129	2	N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	870	1	3322	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	751	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	401	1	5057	2	N	-0-					-0-
*03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	351	1	5469	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	119	-0-	-160	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
12	155	X	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	263	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	267	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4995	-0-	-647	-0-	306	1	4689	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5172	-0-	-470	-0-	330	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4148	-0-	-584	-0-	239	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3870	-0-	-1369	-0-	216	1	3654	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2150	-0-	-206	-0-	126	1	2024	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3506	-0-	506	506	185	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7936	-0-	4836	5342	486	1	7450	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7809	-0-	4709	10051	499	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	17004	X	6953	-0-	-10051	-0-	400	1	6553	2	N	-0-					-0-
*03	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	433	1	7319	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	304	1	12875	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	1047	-0-	-5583	-0-	24	1	1023	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	39	1	1667	3	N	5					17
							6	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	3	N	10					27
							11	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1926	3	N	-0-					27
01	1705	N	522	-0-	-1183	-0-	12	1	499	3	N	10					37
							11	9									
02	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	11	3	1	9	N	1					38
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	44	1	1906	3	N	12					50
							13	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	106	1	4520	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	577	-0-	-2873	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	947	-0-	-169	-0-	22	1	925	3	N	-0-					-0-
11	990	N	865	-0-	-125	-0-	19	1	846	3	N	-0-					-0-
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	22	1	908	3	N	-0-					-0-
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	15	1	655	3	N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	19	1	788	3	N	-0-					-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5965	-0-	-731	-0-	137	1	5828	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5526	-0-	-684	-0-	125	1	5401	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	1845	-0-	-4386	-0-	43	1	1802	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	158	-0-	-6073	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	1150	-0-	-4394	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	1751	-0-	-4201	-0-	40	1	1711	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	81	1	3459	3	Y	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	73	1	3158	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1854	-0-	-1773	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	82	1	3455	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3056	-0-	-220	-0-	70	1	2986	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	69	1	2979	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	48	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	44	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	46	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	49	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	40	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	41	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

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	63	1	2662	3	Y	-0-					2
11	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	54	1	2301	3	Y	-0-					2
12	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	54	1	2248	3	Y	-0-					2
01	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					2
02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	50	1	2143	3	Y	-0-					2
*03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	Y	1					1
							1	9									

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	17	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	15	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	14	1	621	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	12	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-

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
10	2883	N	2751	-0-	-132	-0-	63	1	2688	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	61	1	2630	3	Y	7					7
							8	9									
12	2914	N	2619	-0-	-295	-0-	61	1	2558	3	Y	-0-					7
01	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	62	1	2629	3	Y	-0-					7
02	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					7
*03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	93	1	2644	3	Y	8					15
							9	9									

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3333	-0-	233	762	134	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2835	-0-	-165	597	111	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	3456	X	2859	-0-	-597	-0-	118	1	2741	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	118	1	2592	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2377	-0-	-423	-0-	97	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	101	1	2550	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
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	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
10	2232	X	1543	-0-	-689	-0-	35	1	1508	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1720	-0-	-440	-0-	39	1	1681	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	40	1	1638	3	Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1381	-0-	-215	-0-	31	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	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 #: 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
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	74	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	69	1	2563	2	N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	74	1	2609	2	N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	65	1	2314	2	N	-0-					-0-
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	2	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
10	8060	X	7478	-0-	-582	-0-	172	1	7306	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7205	-0-	-505	-0-	163	1	7042	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7320	-0-	-213	-0-	172	1	7148	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6724	-0-	-809	-0-	156	1	6568	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	151	1	6419	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7223	-0-	-248	-0-	164	1	7059	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	53	1	2246	3	Y	-0-					2
11	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	51	1	2208	3	Y	-0-					2
12	2418	N	1901	-0-	-517	-0-	44	1	1857	3	Y	-0-					2
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	57	1	2401	3	Y	-0-					2
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	Y	-0-					2
*03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	56	1	2372	3	Y	-0-					2

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	12	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	445	-0-	-237	-0-	11	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	635	-0-	-16	-0-	15	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	480	-0-	-140	-0-	10	1	470	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-					5
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	3	Y	-0-					5
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	23	1	928	3	Y	-0-					5
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-					5
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	23	1	973	3	Y	-0-					5
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	25	1	1096	3	Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	28	1	1188	3	Y	-0-					5
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	27	1	1174	3	Y	-0-					5
12	1240	N	860	-0-	-380	-0-	20	1	837	3	Y	3					8
							3	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1277	3	Y	-0-					8
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-					8
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	212	1	9019	3	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7925	-0-	-325	-0-	180	1	7745	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7186	-0-	7186	7186	168	1	7018	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		7283	-0-	7283	14469	169	1	7114	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6297	-0-	6297	20766	145	1	6152	3	Y	-0-					-0-
*03	27991	X	7225	-0-	-20766	-0-	165	1	7060	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	9034	-0-	-483	-0-	345	1	8689	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	9014	-0-	-46	-0-	349	1	8665	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8997	-0-	-334	-0-	354	1	8643	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8838	-0-	-493	-0-	339	1	8499	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7897	-0-	-503	-0-	296	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8614	-0-	-686	-0-	341	1	8273	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
10	4340	X	2461	-0-	-1879	-0-	57	1	2404	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2351	-0-	-649	-0-	53	1	2292	3	Y	5					5
							6	9									
12	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	56	1	2363	3	Y	10					15
							11	9									
01	2697	X	2317	-0-	-380	-0-	54	1	2263	3	Y	-0-					15
02	2184	N	2106	-0-	-78	-0-	48	1	2049	3	Y	8					23
							9	9									
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	76	1	2174	3	Y	5					28
							6	9									

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
10	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	161	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5909	-0-	-511	-0-	152	1	5757	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	157	1	5837	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	152	1	5794	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5303	-0-	-409	-0-	133	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	148	1	5439	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
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	68	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	60	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1952	-0-	-466	-0-	51	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	61	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2071	-0-	-85	-0-	52	1	2019	2	N	-0-					-0-
*03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	59	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

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
10	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	33	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	28	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	31	1	1133	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3133	-0-	33	33	72	1	3061	3	Y	-0-					-0-
11	2061	N	2028	-0-	-33	-0-	46	1	1982	3	Y	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	47	1	1952	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1740	-0-	-1004	-0-	40	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	59	1	2533	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
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	2246	3	N	2					2
11	1860	N	1132	-0-	-728	-0-	26 7	1 9	1099	3	N	6					8
12	1922	N	164	-0-	-1758	-0-	4	1	160	3	N	-0-					8
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					8
02	1064	N	2	-0-	-1062	-0-	2	3			N	-0-					8
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	123	1	5233	3	Y	-0-					1
11	5430	X	5183	-0-	-247	-0-	117	1	5066	3	Y	-0-					1
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	130	1	5408	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	193	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	167	1	4727	3	Y	-0-					-0-
*03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	181	1	5161	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	22	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	3	Y	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	36	1	1027	3	Y	5					5
							6	9									

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
10	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	53	1	2241	3	Y	11					53
							12	9									
11	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	49	1	2113	3	Y	25					78
							28	9									
12	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	52	1	2143	3	Y	1	55	1			24
							1	9									
01	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	50	1	2133	3	Y	12	4	1			32
							13	9									
02	2044	N	1949	-0-	-95	-0-	44	1	1890	3	Y	14					46
							15	9									
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2187	3	Y	23	69	1			-0-
							25	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
10	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	40	1	1699	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	40	1	1649	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	39	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	36	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	43	1	1810	3	Y	-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 #: 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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	36	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	44	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	46	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	36	1	1391	2	N	-0-					-0-
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1692	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					2
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	3	Y	-0-					2
12	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	36	1	1513	3	Y	-0-					2
01	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-					2
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					2
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					2

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	61	1	2606	3	Y	-0-					12
11	2670	X	2533	-0-	-137	-0-	57	1	2475	3	Y	1					13
							1	9									
12	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	58	1	2423	3	Y	-0-					13
01	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	56	1	2372	3	Y	-0-					13
02	2352	N	2159	-0-	-193	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					13
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	52	1	2255	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
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	436	-0-	-464	-0-	10	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	5	1	204	3	Y	7					7
							8	9									

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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	-0-					90
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	508	3	N	8					98
							9	9									
12	1054	N	758	-0-	-296	-0-	18	1	732	3	N	7					105
							8	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	N	12					117
							13	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	N	7					124
							8	9									
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	16	1	703	3	N	87	86	1			39
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1076	3	Y	9					121
							10	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1088	3	Y	15					136
							17	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	Y	1					137
							1	9									
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	22	1	931	3	Y	20					157
							22	9									
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	23	1	1005	3	Y	1					158
							1	9									
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	24	1	1049	3	Y	2					160
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

10	25477	X	4186	-0-	-21291	-0-	96	1	4090	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	725	-0-	-2220	-0-	16	1	709	3	N	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	180	1	7643	3	N	-0-					-0-
*03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	186	1	7993	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	39	1	1624	3	N	-0-					102
11	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	38	1	1678	3	N	45					147
							50	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	N	10					157
							11	9									
01	1674	N	996	-0-	-678	-0-	22	1	942	3	N	29					186
							32	9									
02	1652	N	701	-0-	-951	-0-	16	1	684	3	N	1	128	1			59
							1	9									
03	1798	N	730	-0-	-1068	-0-	16	1	690	3	N	22					81
							24	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

10	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	54	1	2296	3	Y	19					19
							21	9									
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2367	3	Y	28					47
							31	9									
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2500	3	Y	24					71
							26	9									
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	28					99
							31	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	2158	3	Y	19					118
							21	9									
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2363	3	Y	25					143
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	57	1	2401	3	Y	-0-	68	1	6	6	6
11	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	55	1	2356	3	Y	59	21	1			44
							65	9									
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	58	1	2402	3	Y	245	284	1			5
							270	9									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	28					33
							31	9									
02	2324	N	2206	-0-	-118	-0-	50	1	2130	3	Y	24					57
							26	9									
03	2604	N	2227	-0-	-377	-0-	50	1	2133	3	Y	40	97	1			-0-
							44	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	35	1	1464	3	Y	1					120
							1	9									
11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	32	1	1383	3	Y	-0-					120
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	35	1	1453	3	Y	-0-					120
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	Y	67					12
							74	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	3	Y	23					35
							25	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	34	1	1436	3	Y	-0-					35

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	470	-0-	-708	-0-	11	1	459	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	924	N	7	-0-	-917	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					34
11	2700	N	2470	-0-	-230	-0-	56	1	2414	3	N	-0-					34
12	2883	N	1842	-0-	-1041	-0-	43	1	1796	3	N	3					37
							3	9									
01	2759	N	2368	-0-	-391	-0-	55	1	2313	3	N	-0-					37
02	2800	N	5383	-0-	2583	2583	122	1	5192	3	N	63	92	1			8
							69	9									
*03	3100	N	5867	-0-	2767	5350	133	1	5724	3	N	9					17
							10	9									

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	Y	21					116
							23	9									
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	52	1	1116	3	Y	-0-	96	1			20
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	3	Y	44					64
							48	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	3	Y	45					109
							50	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	51	118	1			42
							56	9									
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	2					44
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	157	1	3958	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	159	1	3957	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	167	1	4085	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	155	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3547	-0-	-345	-0-	133	1	3414	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	99	1	3640	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1884	-0-	-131	-0-	43	1	1841	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	1980	-0-	-420	-0-	45	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	2112	-0-	-368	-0-	49	1	2063	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	41	1	1740	3	N	-0-					-0-
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	48	1	2006	3	N	25					25
							28	9									
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					25

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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	36	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	35	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	38	1	1410	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	36	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	31	1	1130	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
10	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	28	1	1190	3	Y	-0-					54
11	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	27	1	1136	3	Y	-0-					54
12	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	24	1	1015	3	Y	-0-					54
01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	26	1	1108	3	Y	-0-					54
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	Y	-0-					54
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	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
10	15376	X	13681	-0-	-1695	-0-	523	1	13158	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	13045	-0-	-1835	-0-	505	1	12540	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	13099	-0-	-1688	-0-	515	1	12584	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	12891	-0-	-1586	-0-	495	1	12396	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11452	-0-	-1148	-0-	429	1	11023	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	12086	-0-	-1585	-0-	479	1	11607	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
10	8401	X	7625	-0-	-776	-0-	175	1	7450	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7445	-0-	-685	-0-	168	1	7264	3	N	12					12
							13	9									
12	8401	X	7555	-0-	-846	-0-	177	1	7378	3	N	-0-					12
01	8277	X	7258	-0-	-1019	-0-	168	1	7090	3	N	-0-					12
02	7056	X	6355	-0-	-701	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					12
03	7688	X	6965	-0-	-723	-0-	157	1	6761	3	N	43					55
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	16968	-0-	-1012	-0-	648	1	16320	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	16195	-0-	-695	-0-	626	1	15569	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16958	-0-	-495	-0-	667	1	16291	2	N	-0-					-0-
01	17453	X	16360	-0-	-1093	-0-	628	1	15732	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	14917	-0-	-819	-0-	559	1	14358	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	16079	-0-	-878	-0-	637	1	15442	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
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2061	-0-	-574	-0-	48	1	2013	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	48	1	2001	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1619	-0-	-229	-0-	37	1	1582	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	44	1	1898	3	N	-0-					-0-

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
10	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	100	1	4239	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3968	-0-	-352	-0-	90	1	3878	3	Y	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	105	1	4360	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3860	-0-	-542	-0-	89	1	3771	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	90	1	3815	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	98	1	4218	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	3	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	35	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2282	-0-	-446	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	55	1	2299	3	Y	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	56	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2209	-0-	-31	-0-	51	1	2158	3	Y	-0-					-0-
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	3	Y	23					23
							25	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	3	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1158	-0-	1158	1158	28	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		655	-0-	655	1813	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	819	-0-	-1813	-0-	257	1	562	3	Y	-0-					-0-
*03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	825	1	490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	36	1	1563	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	34	1	1482	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	35	1	1476	3	N	-0-			-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	3	N	-0-			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	3	N	-0-			-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	32	1	1217	2	Y	-0-			-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1259	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	34	1	1256	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	27	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

10	744	N	704	-0-	-40	-0-	17	1	687	3	Y	-0-			5
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	3	Y	-0-			5
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	Y	-0-			5
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	14	1	588	3	Y	-0-			5
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	-0-			5
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	15	1	640	3	Y	-0-			5

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

10	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	43	1	1645	2	N	-0-			-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	45	1	1693	2	N	-0-			-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	47	1	1746	2	N	-0-			-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	2	N	-0-			-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	43	1	1672	2	N	-0-			-0-
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	52	1	1905	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

10	9672	X	9147	-0-	-525	-0-	211	1	8936	3	Y	-0-			-0-
11	9240	X	8792	-0-	-448	-0-	199	1	8593	3	Y	-0-			-0-
12	9207	X	9067	-0-	-140	-0-	213	1	8854	3	Y	-0-			-0-
01	9207	X	9187	-0-	-20	-0-	213	1	8974	3	Y	-0-			-0-
02	8316	X	8009	-0-	-307	-0-	184	1	7825	3	Y	-0-			-0-
03	9145	X	8980	-0-	-165	-0-	205	1	8775	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	124	1	5293	3	Y	-0-			-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	108	1	4678	3	Y	-0-			-0-
12	6107	X	1555	-0-	-4552	-0-	36	1	1519	3	Y	-0-			-0-
01	6107	X	179	-0-	-5928	-0-	5	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	5376	X	1012	-0-	-4364	-0-	23	1	989	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	1414	-0-	-4011	-0-	32	1	1382	3	Y	-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 #: 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
10	5859	X	4774	-0-	-1085	-0-	122	1	4652	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4169	-0-	-1471	-0-	161	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	3916	-0-	-1881	-0-	154	1	3762	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4034	-0-	-1484	-0-	155	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4024	-0-	-848	-0-	151	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	176	1	4263	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
10	1488	N	981	-0-	-507	-0-	22	1	959	3	N	-0-					23
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	3	N	-0-					23
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					23
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					23
02	1512	N	1167	-0-	-345	-0-	27	1	1140	3	N	-0-					23
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	31	1	1315	3	N	-0-					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	25	1	1053	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	25	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	34	1	945	3	N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	3	N	3					3
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	168	1	7142	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	6992	-0-	-508	-0-	158	1	6834	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	166	1	6915	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	7055	-0-	-509	-0-	163	1	6892	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6356	-0-	-420	-0-	145	1	6211	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	161	1	6905	3	Y	8					8
							9	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-					20
11	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	33	1	1422	3	Y	-0-					20
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	34	1	1404	3	Y	-0-					20
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	33	1	1383	3	Y	1					21
							1	9									
02	1372	N	1254	-0-	-118	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					21
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	31	1	1352	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	40	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	40	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	44	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	35	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	41	1	1512	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		132	-0-	132	132	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		10	-0-	10	142	10	3			Y	-0-					-0-
02	233	X	91	-0-	-142	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	63	1	2406	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	63	1	2398	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	66	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	64	1	2445	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	55	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	62	1	2288	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	79	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	113	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	81	1	2841	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	127	1	2784	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2646	-0-	-70	-0-	108	1	2538	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	72	1	2768	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	16120	X	11925	-0-	-4195	-0-	272 75	1 9	11578	3	Y	68					177
11	14250	X	11242	-0-	-3008	-0-	253 53	1 9	10936	3	Y	48					225
12	13113	X	11898	-0-	-1215	-0-	276 61	1 9	11561	3	Y	55	190	1			90
01	13051	X	11751	-0-	-1300	-0-	270 85	1 9	11396	3	Y	77					167
02	11480	X	11390	-0-	-90	-0-	259 73	1 9	11058	3	Y	66	174	1			59
*03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	271 52	1 9	11641	3	Y	47					106

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 #: 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
10	6851	X	5803	-0-	-1048	-0-	133	1	5670	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	5309	-0-	-1321	-0-	120	1	5189	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5112	-0-	5112	5112	120	1	4992	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		5081	-0-	5081	10193	118	1	4963	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4624	-0-	4624	14817	106	1	4518	3	Y	-0-					-0-
*03	20010	X	5193	-0-	-14817	-0-	118	1	5075	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
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	65 43	1 9	2773	3	Y	39					119
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	61 54	1 9	2661	3	Y	49					168
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	65 40	1 9	2704	3	Y	36	187	1			17
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	76 87	1 9	3221	3	Y	79	4	1			92
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	80 56	1 9	3421	3	Y	51					143
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	85 57	1 9	3654	3	Y	52	185	1			10

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
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	33	1	1426	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	35	1	1431	3	N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	28	1	1200	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	32	1	1366	3	N	-0-					-0-

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
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	45	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	56	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	58	1	2166	2	N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	54	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	46	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	51	1	1879	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
10	5084	X	4692	-0-	-392	-0-	120	1	4572	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4521	-0-	-369	-0-	117	1	4404	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	121	1	4497	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4619	-0-	-341	-0-	118	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4226	-0-	-170	-0-	106	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4640	-0-	-41	-0-	123	1	4517	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
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1961	2	Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	76	1	1881	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	81	1	1972	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	74	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	64	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	50	1	1825	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 #: 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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	46	1	1678	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
10	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	73	1	2800	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	72	1	2705	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	67	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	68	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	65	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	67	1	2458	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
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	58	1	2501	3	N	28	91	1			104
							31	9									
11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	97	1	2805	3	N	33					137
							36	9									
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	3	N	67					204
							74	9									
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	91	1	2545	3	N	12	134	1			82
							13	9									
02	2744	N	2395	-0-	-349	-0-	79	1	2232	3	N	76					158
							84	9									
03	2914	N	2579	-0-	-335	-0-	86	1	2442	3	N	46	134	1			70
							51	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	109	1	4617	3	N	-0-					-0-
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	99	1	4261	3	N	-0-					-0-
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	104	1	4339	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	100	1	4209	3	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	88	1	3729	3	N	-0-					-0-
*03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	95	1	4046	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
10	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	49	1	1879	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	52	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	56	1	2091	2	Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	53	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	50	1	1964	2	Y	-0-					-0-
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, 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
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	34	1	1442	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	32	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	34	1	1408	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	33	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	49	1	1388	3	Y	12					12
							13	9									

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
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	18	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	18	1	745	3	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	3					3
							3	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	41	1	1734	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	40	1	1705	3	N	2					2
							2	9									
12	1767	N	1177	-0-	-590	-0-	27	1	1130	3	N	18					20
							20	9									
01	3100	N	4272	-0-	1172	1172	97	1	4118	3	N	52	72	1			-0-
							57	9									
02	2800	N	7428	-0-	4628	5800	170	1	7230	3	N	25					25
							28	9									
*03	3100	N	1881	-0-	-1219	4581	43	1	1830	3	N	7					32
							8	9									

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4014	-0-	-543	-0-	92	1	3922	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4025	-0-	-385	-0-	91	1	3934	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	99	1	4116	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	96	1	4049	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3593	-0-	-383	-0-	122	1	3471	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	135	1	3860	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. "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
10	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	57	1	2431	3	N	-0-			75
11	2970	X	2123	-0-	-847	-0-	48	1	2075	3	N	-0-			75
12	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	53	1	2185	3	N	-0-			75
01	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	46	1	1906	3	N	-0-			75
02	1988	N	1537	-0-	-451	-0-	35	1	1502	3	N	-0-			75
03	2232	N	1535	-0-	-697	-0-	35	1	1498	3	N	2			77
							2	9							

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
10	3100	N	3259	-0-	159	159	75	1	3184	3	Y	-0-			11
11	3673	X	3514	-0-	-159	-0-	80	1	3434	3	Y	-0-			11
12	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	61	1	2547	3	Y	-0-			11
01	3255	X	594	-0-	-2661	-0-	14	1	580	3	Y	-0-			11
02	3276	X	1163	-0-	-2113	-0-	27	1	1134	3	Y	2			13
							2	9							
03	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	65	1	2754	3	Y	-0-			13

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
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	17	1	697	3	Y	22			25
							24	9							
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	-0-			25
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	Y	-0-			25
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	16	1	693	3	Y	1			26
							1	9							
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	13	1	521	3	Y	1			27
							1	9							
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	14	1	598	3	Y	-0-			27

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
10	7533	X	6908	-0-	-625	-0-	159	1	6749	3	Y	-0-			-0-
11	7140	X	6651	-0-	-489	-0-	151	1	6500	3	Y	-0-			-0-
12	6789	X	6746	-0-	-43	-0-	158	1	6588	3	Y	-0-			-0-
01	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	155	1	6522	3	Y	-0-			-0-
02	6132	X	6048	-0-	-84	-0-	139	1	5909	3	Y	-0-			-0-
03	6789	X	6560	-0-	-229	-0-	149	1	6411	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8677	-0-	-3	-0-	199	1	8478	3	Y	-0-			2
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	210	1	9067	3	Y	-0-			2
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	223	1	9332	3	Y	-0-			2
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	218	1	9179	3	Y	-0-			2
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	182	1	7762	3	Y	-0-			2
*03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	207	1	8869	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	5367	-0-	-2538	-0-	124	1	5243	3	Y	-0-					31
11	7650	X	5039	-0-	-2611	-0-	115	1	4924	3	Y	-0-					31
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	203	1	8445	3	Y	-0-					31
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	204	1	8591	3	Y	1					32
							1	9									
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	167	1	7109	3	Y	3					35
							3	9									
*03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	177	1	7589	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
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	73	1	3089	3	Y	39					118
							43	9									
11	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	69	1	2991	3	Y	5					123
							6	9									
12	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	73	1	3052	3	Y	14	70	1			67
							15	9									
01	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	70	1	2989	3	Y	31					98
							34	9									
02	2884	X	2751	-0-	-133	-0-	63	1	2667	3	Y	19					117
							21	9									
03	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	69	1	2969	3	Y	18	85	1			50
							20	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
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	33	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	32	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	1112	2	N	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	33	1	1200	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
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	40	1	1722	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	38	1	1648	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	40	1	1651	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	39	1	1629	3	Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2137	-0-	-963	6775	49	1	2068	3	Y	18					180
							20	9									
11	3000	N	2061	-0-	-939	5836	46	1	2000	3	Y	14					194
							15	9									
12	3100	N	2223	-0-	-877	4959	52	1	2152	3	Y	17					211
							19	9									
01	3100	N	2834	-0-	-266	4693	65	1	2748	3	Y	19	182	1			48
							21	9									
02	2800	N	1787	-0-	-1013	3680	41	1	1732	3	Y	13					61
							14	9									
*03	3100	N	1995	-0-	-1105	2575	45	1	1933	3	Y	15					76
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4747	-0-	-864	-0-	109	1	4638	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4075	-0-	-1175	-0-	92	1	3983	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3904	-0-	-1211	-0-	91	1	3813	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	110	1	4648	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	100	1	4268	3	Y	-0-					-0-
*03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	109	1	4638	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	140	1	5945	3	N	51	161	1			63
							56	9									
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	133	1	5747	3	N	55					118
							61	9									
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	144	1	6060	3	N	66					184
							73	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	136	1	5732	3	N	60	186	1			58
							66	9									
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	112	1	4753	3	N	61					119
							67	9									
*03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	131	1	5618	3	N	45					164
							50	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

10	7440	X	6047	-0-	-1393	-0-	138	1	5863	3	Y	42					93
							46	9									
11	6630	X	5680	-0-	-950	-0-	128	1	5516	3	Y	33					126
							36	9									
12	6386	X	5813	-0-	-573	-0-	135	1	5633	3	Y	41					167
							45	9									
01	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	135	1	5690	3	Y	35					202
							39	9									
02	5684	X	5294	-0-	-390	-0-	121	1	5145	3	Y	25	178	1			49
							28	9									
03	6045	X	5618	-0-	-427	-0-	127	1	5451	3	Y	36					85
							40	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	219	1	9294	3	N	65	188	1			70
							72	9									
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	202	1	8712	3	N	64					134
							70	9									
12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	212	1	8859	3	N	70					204
							77	9									
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	209	1	8811	3	N	55	191	1			68
							61	9									
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	195	1	8308	3	N	55					123
							61	9									
*03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	210	1	8998	3	N	38					161
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	N	-0-					20
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	3	N	13					33
							14	9									
12	1395	N	896	-0-	-499	-0-	21	1	875	3	N	-0-					33
01	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	3			N	-0-					33
02	1204	N	5	-0-	-1199	-0-	5	3			N	-0-					33
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					33

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
10	4619	X	3371	-0-	-1248	-0-	78	1	3293	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3313	-0-	-347	-0-	74	1	3217	3	Y	20					20
							22	9									
12	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	78	1	3263	3	Y	-0-					20
01	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	76	1	3191	3	Y	-0-					20
02	3220	X	2993	-0-	-227	-0-	101	1	2870	3	Y	20					40
							22	9									
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	104	1	2990	3	Y	14					54
							15	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	168	1	7126	3	N	33					33
							36	9									
11	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	151	1	6509	3	N	11					44
							12	9									
12	T. A.		6582	-0-	6582	6582	153	1	6399	3	N	27					71
							30	9									
01	T. A.		6406	-0-	6406	12988	148	1	6228	3	N	27					98
							30	9									
02	18817	X	5829	-0-	-12988	-0-	134	1	5684	3	N	10					108
							11	9									
*03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	141	1	6049	3	N	2					110
							2	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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					69
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-					69
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-					69
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					69
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	3			N	-0-					69
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	3	N	-0-					69

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
10	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	40	1	1719	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	39	1	1631	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	60	1	1689	3	Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	55	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	60	1	1740	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	48	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	49	1	1715	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	78	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	66	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	44	1	1681	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 #: 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
10	3503	X	119	-0-	-3384	-0-	3	1	110	3	Y	5					17
							6	9									
11	3390	X	112	-0-	-3278	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					17
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					17
01	1054	X	72	-0-	-982	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					17
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1829	N	195	-0-	-1634	-0-	4	1	191	3	N	-0-					6
11	1230	N	219	-0-	-1011	-0-	5	1	203	3	N	10					16
							11	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	737	-0-	737	737	17	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	1329	-0-	1329	2066	30	1	1285	3	Y	13					13
							14	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	417	1	17989	3	N	-0-					-0-
12	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	818	1	34097	3	N	-0-					-0-
01	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	938	1	39495	3	N	-0-					-0-
02	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	769	1	32725	3	N	-0-					-0-
*03	35754	X	35754	-0-	-0-	-0-	816	1	34938	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
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					8
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					8
12	T. A.		125	-0-	125	125	2	1	123	3	Y	-0-					8
01	T. A.		204	-0-	204	329	5	1	199	3	Y	-0-					8
02	T. A.		193	-0-	193	522	5	1	188	3	Y	-0-					8
*03	715	X	193	-0-	-522	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	181	-0-	-59	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	149	-0-	-68	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
*06	180	N	162	-0-	-18	-0-	4	1	158	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	60	-0-	-126	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	N	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	N	-0-					-0-
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	892	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-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	85	1	3639	3	N	25					33
							28	9									
11	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	82	1	3526	3	N	2					35
							2	9									
12	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	77	1	3199	3	N	-0-					35
01	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	76	1	3228	3	N	3					38
							3	9									
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	74	1	3152	3	N	8					46
							9	9									
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	88	1	3786	3	N	-0-					46

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4712	X	4411	-0-	-301	-0-	151	1	4251	3	N	8					145
							9	9									
*08	4712	X	4596	-0-	-116	-0-	159	1	4437	3	N	-0-	145	1			-0-
*09	4500	X	4154	-0-	-346	-0-	144	1	4010	3	N	-0-					-0-
*10	4619	X	3270	-0-	-1349	-0-	75	1	3195	3	N	-0-					-0-
*11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
*12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
*01	4619	X	71	-0-	-4548	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
*02	3892	X	52	-0-	-3840	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	665	-0-	-2590	-0-	15	1	650	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1533	-0-	-1536	-0-	35	1	1498	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1489	-0-	-791	-0-	33	1	1447	3	Y	8					8
							9	9									
12	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	36	1	1492	3	Y	-0-					8
01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					8
02	1400	N	1284	-0-	-116	-0-	29	1	1255	3	Y	-0-					8
03	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					8

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	155	1	5911	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	150	1	5669	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5905	-0-	-357	-0-	155	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5783	-0-	-479	-0-	148	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4995	-0-	-633	-0-	125	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5286	-0-	-790	-0-	140	1	5146	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	N	-0-					34
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					34
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-					34
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	N	-0-					34
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-					34
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	N	-0-					34

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
10	2840	N	2821	-0-	-19	-0-	72	1	2749	2	Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	77	1	2926	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	79	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	80	1	3047	2	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	78	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	80	1	2929	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9937	-0-	-1626	-0-	380	1	9557	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9491	-0-	-889	-0-	367	1	9124	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9656	-0-	-574	-0-	380	1	9276	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	356	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	323	1	8289	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9177	-0-	-774	-0-	364	1	8813	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9003	-0-	-1227	-0-	344	1	8659	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8670	-0-	-990	-0-	335	1	8335	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	345	1	8422	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8314	-0-	-1420	-0-	319	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7589	-0-	-811	-0-	285	1	7304	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	328	1	7939	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	137	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	743	-0-	-637	-0-	17	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	22	1	926	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	25	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	275	-0-	-425	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	217	-0-	-744	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	71	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	69	1	2625	2	N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	72	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	70	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	61	1	2369	2	N	-0-					-0-
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	71	1	2601	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	50	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1837	-0-	-293	-0-	47	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	48	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	48	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1531	-0-	-177	-0-	38	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	42	1	1565	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	7354	-0-	-1636	-0-	169	1	7185	3	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7079	-0-	-1261	-0-	161	1	6918	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	174	1	7241	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	5477	-0-	-2459	-0-	127	1	5350	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6723	-0-	-333	-0-	155	1	6568	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	162	1	6948	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5714	-0-	-238	-0-	132	1	5582	3	Y	-0-					3
11	5760	X	5322	-0-	-438	-0-	121	1	5201	3	Y	-0-					3
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	128	1	5350	3	Y	-0-					3
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	Y	-0-					3
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	112	1	4747	3	Y	-0-					3
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	116	1	4934	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	191	1	3086	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	151	1	2723	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	170	1	2605	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	182	1	2673	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	150	1	2461	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	153	1	2587	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	7240	-0-	-3703	-0-	423	1	6817	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6896	-0-	-814	-0-	363	1	6533	2	N	-0-			-0-
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	485	1	7445	2	N	-0-			-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	496	1	7269	2	N	-0-			-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	405	1	6621	2	N	-0-			-0-
*03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	422	1	7137	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	X	489	-0-	-410	-0-	29	1	460	2	N	-0-			-0-
11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	N	-0-			-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	126	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1228	-0-	-663	-0-	72	1	1156	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1134	-0-	-696	-0-	60	1	1074	2	N	-0-			-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	N	-0-			-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	88	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	N	-0-			-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1862	-0-	-339	-0-	109	1	1753	2	N	-0-			-0-
11	2130	X	1692	-0-	-438	-0-	89	1	1603	2	N	-0-			-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	157	1	2408	2	N	-0-			-0-
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	134	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1661	-0-	-131	-0-	96	1	1565	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	1523	-0-	-1050	-0-	85	1	1438	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	64	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	995	-0-	-625	-0-	52	1	943	2	N	-0-			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	85	1	1312	2	N	-0-			-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1285	2	N	-0-			-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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 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
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	142	1	2292	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	116	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	6	190	1	2916	2	N	-0-					-0-
01	3026	N	3020	-0-	-6	-0-	193	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	149	1	2432	2	N	-0-					-0-
*03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	150	1	2533	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
10	1023	N	813	-0-	-210	-0-	60	1	753	2	N	-0-					-0-
11	810	N	391	-0-	-419	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	60	1	680	2	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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
10	4185	X	1768	-0-	-2417	-0-	103	1	1665	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1308	-0-	-2412	-0-	69	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	143	1	2193	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	139	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-					-0-
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	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
10	4867	X	4291	-0-	-576	-0-	251	1	4040	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4331	-0-	-379	-0-	228	1	4103	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4424	-0-	-691	-0-	271	1	4153	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4376	-0-	-646	-0-	280	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3521	-0-	-539	-0-	203	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	231	1	3909	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7018 - 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
10	3627	X	3136	-0-	-491	-0-	183	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2972	-0-	-538	-0-	157	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	188	1	2884	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	185	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	167	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	164	1	2771	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
10	9052	X	8233	-0-	-819	-0-	481	1	7752	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	8185	-0-	-185	-0-	431	1	7754	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8035	-0-	-428	-0-	492	1	7543	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7731	-0-	-732	-0-	494	1	7237	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6996	-0-	-648	-0-	403	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6959	-0-	-1504	-0-	388	1	6571	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	59	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	39	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	816	-0-	-703	-0-	29	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	63	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	56	1	1410	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	2	N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	137	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	151	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	157	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1623	-0-	-645	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1414	-0-	-1035	-0-	79	1	1335	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1647	-0-	-399	-0-	38	1	1609	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	36	1	1524	3	Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	3	Y	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1474	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6343	-0-	-942	-0-	371	1	5972	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6271	-0-	-479	-0-	330	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	363	1	5567	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5971	-0-	-291	-0-	381	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4817	-0-	-839	-0-	277	1	4540	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4394	-0-	-1868	-0-	245	1	4149	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	119	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	105	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	104	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	109	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	99	1	3853	2	N	-0-					-0-
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	112	1	4122	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2612	N	2530	-0-	-82	-0-	58	1	2472	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2289	-0-	-681	-0-	52	1	2237	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2096	-0-	-787	-0-	49	1	2047	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1773	-0-	-1110	-0-	41	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1816	-0-	-480	-0-	42	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	507	-0-	-183	-0-	11	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	12	1	487	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 #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	22	1	933	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	21	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	259	-0-	-516	-0-	5	1	212	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	32	1	1356	3	Y	-0-					2
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	3	Y	1					3
							1	9									
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	32	1	1346	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	32	1	1340	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	29	1	1215	3	Y	-0-					3
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	Y	9					12
							10	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

10	6014	X	5546	-0-	-468	-0-	128	1	5418	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5317	-0-	-503	-0-	120	1	5197	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	125	1	5196	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4865	-0-	-901	-0-	113	1	4752	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4347	-0-	-721	-0-	100	1	4247	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	120	1	5136	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

10	7440	X	7165	-0-	-275	-0-	165	1	7000	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	6891	-0-	-309	-0-	157	1	6734	3	N	-0-					-0-
12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	165	1	6859	3	N	-0-					-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	164	1	6894	3	N	-0-					-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	143	1	6091	3	N	-0-					-0-
*03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	156	1	6685	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

10	6076	X	5305	-0-	-771	-0-	120	1	5144	3	Y	37					197
							41	9									
11	5880	X	5192	-0-	-688	-0-	117	1	5054	3	Y	19	167	1			49
							21	9									
12	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	121	1	5097	3	Y	29					78
							32	9									
01	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	115	1	4871	3	Y	7					85
							8	9									
02	4844	X	4611	-0-	-233	-0-	105	1	4477	3	Y	26					111
							29	9									
03	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	102	1	4372	3	Y	17					128
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 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
10	3100	N	2179	-0-	-921	10879	50	1	2129	3	Y	-0-					89
11	3000	N	2247	-0-	-753	10126	51	1	2187	3	Y	8					97
							9	9									
12	3100	N	2323	-0-	-777	9349	54	1	2259	3	Y	9					106
							10	9									
01	3100	N	1959	-0-	-1141	8208	45	1	1907	3	Y	6					112
							7	9									
02	2800	N	2213	-0-	-587	7621	50	1	2151	3	Y	11					123
							12	9									
*03	3100	N	1918	-0-	-1182	6439	44	1	1873	3	Y	1					124
							1	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

10	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	69	1	2628	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2257	-0-	-743	-0-	58	1	2199	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	68	1	2519	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2243	-0-	-857	-0-	57	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2337	-0-	-407	-0-	58	1	2279	2	N	-0-					-0-
*03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	120	1	4432	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

10	12276	X	11195	-0-	-1081	-0-	285	1	10910	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10701	-0-	-939	-0-	276	1	10425	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10846	-0-	-686	-0-	284	1	10562	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10781	-0-	-751	-0-	276	1	10505	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9533	-0-	-743	-0-	238	1	9295	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10222	-0-	-969	-0-	270	1	9952	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

10	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	67	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	64	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	67	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	58	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2034	-0-	-290	-0-	51	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	57	1	2111	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

10	3224	X	2140	-0-	-1084	-0-	125	1	2015	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1945	-0-	-635	-0-	102	1	1843	2	N	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	176	1	2705	2	N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	179	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
*03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	174	1	2944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	12952	-0-	-4129	-0-	757	1	12195	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	13143	-0-	-1707	-0-	692	1	12451	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13167	-0-	-1062	-0-	806	1	12361	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	12262	-0-	-1967	-0-	783	1	11479	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	10800	-0-	-2052	-0-	622	1	10178	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	11242	-0-	-2336	-0-	627	1	10615	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
10	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	187	1	3020	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	157	1	2822	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	180	1	2757	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	187	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2602	-0-	-478	-0-	150	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	157	1	2656	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
10	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	61	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	573	-0-	-897	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	672	-0-	-847	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	261	-0-	-793	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	21	1	341	2	N	-0-					-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	29	1	495	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
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	165	1	2658	2	N	-0-					-0-
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	143	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	134	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	1305	-0-	-1516	-0-	83	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	1601	-0-	-947	-0-	92	1	1509	2	N	-0-					-0-
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2133	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
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	282	1	4552	2	N	-0-					-0-
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	254	1	4573	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2762	-0-	-1733	-0-	169	1	2593	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2242	-0-	-2470	-0-	143	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4242	-0-	-14	-0-	244	1	3998	2	N	-0-					-0-
*03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	303	1	5120	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
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	250	1	4028	2	N	-0-					-0-
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	239	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	338	1	5187	2	N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	412	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	307	1	5033	2	N	-0-					-0-
*03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	345	1	5833	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	25	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	22	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	24	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	N	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	311	1	5007	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	4477	-0-	-1253	-0-	236	1	4241	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	308	1	4721	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4583	-0-	-904	-0-	293	1	4290	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4246	-0-	-710	-0-	244	1	4002	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	4752	-0-	-580	-0-	265	1	4487	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
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	78	1	1249	2	N	-0-			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	847	-0-	-455	-0-	52	1	795	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	723	-0-	-610	-0-	46	1	677	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	414	-0-	-762	-0-	24	1	390	2	N	-0-			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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
10	6851	X	6423	-0-	-428	-0-	375	1	6048	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6307	-0-	-323	-0-	332	1	5975	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	390	1	5983	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	6546	-0-	-150	-0-	418	1	6128	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5831	-0-	-77	-0-	336	1	5495	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	351	1	5939	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
10	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	740	1	11926	2	N	-0-			-0-
11	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	640	1	11515	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12006	-0-	-1479	-0-	734	1	11272	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	11521	-0-	-1964	-0-	736	1	10785	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	10300	-0-	-1600	-0-	593	1	9707	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	11122	-0-	-1557	-0-	620	1	10502	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
10	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	372	1	9360	2	N	-0-			-0-
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	354	1	8799	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	8387	-0-	-2494	-0-	330	1	8057	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	8632	-0-	-2249	-0-	331	1	8301	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	8241	-0-	-1447	-0-	309	1	7932	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	8820	-0-	-914	-0-	233	1	8587	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
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	110	1	2763	2	N	-0-			-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	108	1	2686	2	N	-0-			-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	112	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	101	1	2525	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2452	-0-	-96	-0-	92	1	2360	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2668	-0-	-153	-0-	106	1	2562	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	1560	-0-	-1044	-0-	40	1	1520	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	43	1	1611	2	N	-0-			-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	51	1	1913	2	N	-0-			-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	45	1	1705	2	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	2	N	-0-			-0-
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	58	1	2121	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	216	1	5433	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5713	-0-	-497	-0-	221	1	5492	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5220	-0-	-980	-0-	205	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5439	-0-	-730	-0-	209	1	5230	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5251	-0-	-97	-0-	197	1	5054	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	219	1	5307	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	7024	-0-	-1253	-0-	179	1	6845	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6774	-0-	-1056	-0-	175	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7296	-0-	-733	-0-	191	1	7105	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6778	-0-	-1003	-0-	174	1	6604	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6037	-0-	-795	-0-	151	1	5886	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6626	-0-	-659	-0-	175	1	6451	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	673	1	16948	2	N	-0-					-0-
11	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	661	1	16435	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	16838	-0-	-708	-0-	662	1	16176	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16627	-0-	-919	-0-	638	1	15989	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	14693	-0-	-1155	-0-	551	1	14142	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15852	-0-	-1694	-0-	419	1	15433	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-746	-0-	24	1	670	3	N	-0-					110
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	62	1	1689	3	N	-0-					110
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	39	1	1633	3	N	-0-					110
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	35	1	1443	3	N	-0-					110
*08	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	35	1	1443	3	N	-0-					110
*09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	38	1	1592	3	N	-0-					110
*10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	39	1	1626	3	N	-0-	66	1			44
*11	1440	N	163	-0-	-1277	-0-	4	1	159	3	N	-0-					44
*12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					44
*01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					44
*02	140	N	16	-0-	-124	-0-	16	3			N	-0-					44
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					44

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	11484	-0-	-3148	-0-	293	1	11191	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	10886	-0-	-2584	-0-	281	1	10605	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	10818	-0-	-2884	-0-	284	1	10534	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11002	-0-	-1026	-0-	282	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9410	-0-	-1454	-0-	235	1	9175	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	9689	-0-	-1781	-0-	256	1	9433	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
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	429	1	2198	2	N	-0-			-0-
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	327	1	1590	2	N	-0-			-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	394	1	2206	2	N	-0-			-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	455	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	371	1	2052	2	N	-0-			-0-
*03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	463	1	2158	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

10	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	102	1	3908	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3682	-0-	-728	-0-	95	1	3587	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	96	1	3553	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	86	1	3285	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2985	-0-	-935	-0-	75	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	90	1	3332	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

10	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	74	1	2818	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2684	-0-	-436	-0-	69	1	2615	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	73	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	65	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	55	1	2144	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	63	1	2316	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

10	14880	X	13335	-0-	-1545	-0-	509	1	12826	2	N	-0-			-0-
11	13680	X	12800	-0-	-880	-0-	495	1	12305	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	13190	-0-	-729	-0-	519	1	12671	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	13366	-0-	-553	-0-	513	1	12853	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	10981	-0-	-1283	-0-	412	1	10569	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12849	-0-	-481	-0-	509	1	12340	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-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

10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	39	1	1649	3	Y	-0-			-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	41	1	1741	3	Y	-0-			-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-			-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	Y	-0-			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

10	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	57	1	2440	3	Y	-0-			-0-
11	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	55	1	2364	3	Y	-0-			-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	58	1	2411	3	Y	-0-			-0-
01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	55	1	2305	3	Y	-0-			-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	Y	-0-			-0-
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	56	1	2400	3	Y	-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 #: 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
10	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	98	1	2466	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	96	1	2392	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	102	1	2486	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	95	1	2382	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	83	1	2131	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	98	1	2372	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
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	34	1	1454	3	N	13			67
							14	9							
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	29	1	1265	3	N	8			75
							9	9							
12	1488	N	627	-0-	-861	-0-	14	1	613	3	N	-0-			75
01	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	14	3			N	-0-			75
02	1204	N	99	-0-	-1105	-0-	2	1	97	3	N	-0-			75
03	620	N	83	-0-	-537	-0-	2	1	80	3	N	1			42
							1	9							

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
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	47	1	2000	3	Y	-0-			3
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-			3
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	48	1	2014	3	Y	-0-			3
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	Y	-0-			3
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	3	Y	-0-			3
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-			3

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
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	18	1	779	3	N	-0-			-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	18	1	760	3	N	-0-			-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	18	1	772	3	N	-0-			-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	18	1	758	3	N	-0-			-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	16	1	697	3	N	-0-			-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	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
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	29	1	1232	3	Y	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	29	1	1199	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	27	1	1140	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	26	1	1091	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	28	1	1184	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
10	3100	N	5198	-0-	2098	8765	119	1	5079	3	Y	-0-			-0-
11	13416	X	4651	-0-	-8765	-0-	106	1	4545	3	Y	-0-			-0-
12	7161	X	4443	-0-	-2718	-0-	104	1	4339	3	Y	-0-			-0-
01	7161	X	4166	-0-	-2995	-0-	96	1	4070	3	Y	-0-			-0-
02	5236	X	3248	-0-	-1988	-0-	74	1	3174	3	Y	-0-			-0-
03	5208	X	4019	-0-	-1189	-0-	91	1	3928	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	60	1	2546	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	55	1	2387	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	60	1	2511	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2028	-0-	-576	-0-	47	1	1981	3	Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	58	1	2477	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	130	1	4984	2	N	-0-					-0-
11	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	200	1	7547	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4783	-0-	-797	-0-	125	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4384	-0-	-1134	-0-	112	1	4272	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3905	-0-	-1135	-0-	98	1	3807	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	118	1	4332	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	53	1	2250	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2204	-0-	-46	-0-	50	1	2154	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	54	1	2241	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	53	1	2207	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2013	-0-	-31	-0-	46	1	1967	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	51	1	2197	3	Y	3					3
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2641	-0-	-397	-0-	61	1	2580	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	58	1	2494	3	Y	-0-					-0-
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	64	1	2658	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	61	1	2569	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	54	1	2288	3	Y	-0-					-0-
*03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	60	1	2576	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	159	1	6079	2	N	-0-					-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	156	1	5877	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	152	1	5658	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	156	1	5945	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	148	1	5789	2	N	-0-					-0-
*03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	167	1	6142	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 #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5985	-0-	-1176	-0-	152	1	5833	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	163	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6758	-0-	-186	-0-	177	1	6581	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5645	-0-	-1299	-0-	145	1	5500	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4481	-0-	-1679	-0-	112	1	4369	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4100	-0-	-2658	-0-	108	1	3992	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	61	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	60	1	2265	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	60	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	57	1	2159	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2001	-0-	-183	-0-	50	1	1951	2	N	-0-					-0-
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2285	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	52	1	2218	3	Y	20					20
							22	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	Y	2					22
							2	9									
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2137	3	Y	3					25
							3	9									
01	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	50	1	2134	3	Y	13					38
							14	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	67	76	1			29
							74	9									
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	Y	3					32
							3	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2236	-0-	-27	-0-	52	1	2184	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2123	-0-	-67	-0-	48	1	2075	3	Y	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2127	3	Y	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	54	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	52	1	2230	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	83	1	3163	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2942	-0-	-448	-0-	76	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3132	-0-	-309	-0-	82	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2951	-0-	-490	-0-	76	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2927	-0-	-125	-0-	73	1	2854	2	N	-0-					-0-
*03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	3171	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	49	1	2107	3	N	8					28
							9	9									
11	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	47	1	2043	3	N	32					60
							35	9									
12	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	50	1	2086	3	N	31					91
							34	9									
01	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	47	1	1992	3	N	36					127
							40	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238	-0-	40	1	1689	3	N	19	64	1			82
							21	9									
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	44	1	1891	3	N	31	78	1			35
							34	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

10	837	N	773	-0-	-64	-0-	636	1	137	2	N	-0-					-0-
11	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	1			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	622	1	65	2	N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	624	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	566	1	664	2	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	644	1	7	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

10	11501	X	10351	-0-	-1150	-0-	264	1	10087	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	10006	-0-	-824	-0-	258	1	9748	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10057	-0-	-607	-0-	264	1	9793	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9875	-0-	-789	-0-	253	1	9622	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8957	-0-	-675	-0-	224	1	8733	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	258	1	9487	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	270	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	201	1	3606	2	N	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	283	1	4349	2	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	224	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	123	1	2074	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	541	1	858	2	N	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	549	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	506	1	558	2	N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	449	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	534	1	1706	2	N	-0-					-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	523	1	1146	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	96	1	4074	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91	1	3903	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	92	1	3849	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	89	1	3770	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	82	1	3485	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	91	1	3929	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	49	1	2102	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	46	1	1968	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	47	1	1954	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	43	1	1845	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	39	1	1667	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	44	1	1889	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1648	-0-	-522	-0-	42	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1217	-0-	-433	-0-	31	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	43	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	49	1	1864	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	43	1	1666	2	N	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	52	1	1910	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	8466	-0-	-1547	-0-	195	1	8271	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8206	-0-	-1004	-0-	186	1	8020	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8222	-0-	-551	-0-	192	1	8030	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	7581	-0-	-1192	-0-	176	1	7405	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	6963	-0-	-905	-0-	160	1	6803	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	7732	-0-	-762	-0-	176	1	7556	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	135	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	132	1	3270	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	134	1	3266	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	128	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2903	-0-	-345	-0-	109	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	81	1	3001	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
10	6231	X	5661	-0-	-570	-0-	144	1	5517	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5519	-0-	-361	-0-	142	1	5377	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	148	1	5478	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	142	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4922	-0-	-314	-0-	123	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	144	1	5290	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
10	7998	X	7756	-0-	-242	-0-	178	1	7578	3	Y	-0-					-0-
11	7680	X	7561	-0-	-119	-0-	171	1	7361	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	177	1	7379	3	Y	-0-					-0-
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7337	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	151	1	6403	3	Y	-0-					-0-
*03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	168	1	7179	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 #: 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
10	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	45	1	1895	3	N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	46	1	1891	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	42	1	1785	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	40	1	1685	3	N	-0-					-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

10	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	449	1	19076	3	Y	-0-					-0-
11	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	387	1	16664	3	Y	-0-					-0-
12	26257	X	16448	-0-	-9809	-0-	385	1	16063	3	Y	-0-					-0-
01	26257	X	15414	-0-	-10843	-0-	358	1	15056	3	Y	-0-					-0-
02	20524	X	13110	-0-	-7414	-0-	301	1	12809	3	Y	-0-					-0-
03	19530	X	14057	-0-	-5473	-0-	321	1	13736	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

10	6107	X	5818	-0-	-289	-0-	133	1	5685	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5607	-0-	-303	-0-	127	1	5480	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	133	1	5555	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	128	1	5369	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	5026	-0-	-266	-0-	115	1	4911	3	Y	-0-					-0-
*03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	134	1	5740	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

10	4061	X	3745	-0-	-316	-0-	87	1	3658	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3453	-0-	-477	-0-	78	1	3375	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	80	1	3339	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3402	-0-	-659	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3076	-0-	-536	-0-	71	1	3005	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	72	1	3086	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

10	3751	X	3106	-0-	-645	-0-	119	1	2987	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	116	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	120	1	2924	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	112	1	2802	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2685	-0-	-171	-0-	101	1	2584	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	118	1	2860	2	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 #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	238	1	10095	3	N	-0-			91
11	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	296	1	12742	3	N	-0-			91
12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	350	1	14591	3	N	-0-			91
01	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	265	1	11159	3	N	-0-			91
02	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	191	1	8124	3	N	-0-			91
*03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	178	1	7646	3	N	-0-			91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	36	1	1514	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1287	-0-	-273	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	35	1	1459	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	35	1	1459	3	Y	-0-			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-			-0-
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	25	1	1041	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	964	-0-	-86	-0-	22	1	942	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	22	1	888	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	20	1	854	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	18	1	764	3	Y	-0-			-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	20	1	855	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	107	1	4085	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	104	1	3937	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	106	1	3935	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	96	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3289	-0-	-575	-0-	82	1	3207	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	96	1	3553	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	76	1	3237	3	Y	-0-			13
11	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	73	1	3137	3	Y	-0-			13
12	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	77	1	3204	3	Y	-0-			13
01	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	74	1	3120	3	Y	-0-			13
02	2996	X	2879	-0-	-117	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-			13
03	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	74	1	3165	3	Y	-0-			13

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
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	69	1	2903	3	Y	-0-			25
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	63	1	2721	3	Y	-0-			25
12	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	66	1	2745	3	Y	-0-			25
01	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	60	1	2538	3	Y	-0-			25
02	2744	X	2232	-0-	-512	-0-	51	1	2181	3	Y	-0-			25
03	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	59	1	2534	3	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	32	1	913	3	N	-0-	107	1			20
*05	961	N	930	-0-	-31	-0-	32	1	898	3	N	-0-					20
*06	810	N	792	-0-	-18	-0-	19	1	773	3	N	-0-					20
*07	992	N	787	-0-	-205	-0-	27	1	760	3	N	-0-					20
*08	930	N	901	-0-	-29	-0-	21	1	880	3	N	-0-					20
*09	780	N	724	-0-	-56	-0-	17	1	707	3	N	-0-					20
*10	775	N	717	-0-	-58	-0-	17	1	700	3	N	-0-					20
*11	870	N	748	-0-	-122	-0-	17	1	731	3	N	-0-					20
*12	744	N	355	-0-	-389	-0-	8	1	347	3	N	-0-					20
*01	713	N	382	-0-	-331	-0-	9	1	373	3	N	-0-					20
*02	700	N	616	-0-	-84	-0-	14	1	602	3	N	-0-					20
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	-0-					20

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
10	4309	X	3525	-0-	-784	-0-	81	1	3444	3	N	-0-					-0-
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	111	1	4797	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	109	1	4541	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4348	-0-	-457	-0-	101	1	4247	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	89	1	3784	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	101	1	4291	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
10	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	80	1	3421	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3281	-0-	-469	-0-	74	1	3207	3	Y	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	79	1	3287	3	Y	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	79	1	3332	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2893	-0-	-19	-0-	66	1	2827	3	Y	-0-					-0-
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	74	1	3167	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
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	40	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	42	1	1732	3	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	41	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	36	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	39	1	1697	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	6503	-0-	-1836	-0-	150	1	6353	3	Y	-0-					43
11	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	152	1	6538	3	Y	-0-					43
12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	196	1	8175	3	Y	-0-					43
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	179	1	7546	3	Y	-0-					43
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	3	Y	6					49
							7	9									
*03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	178	1	7643	3	Y	14					63
							15	9									

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
10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	259	1	9903	2	N	-0-					-0-
11	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	254	1	9588	2	N	-0-					-0-
12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	260	1	9666	2	N	-0-					-0-
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	250	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	215	1	8402	2	N	-0-					-0-
*03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	251	1	9259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2666	N	1441	-0-	-1225	-0-	34	1	1407	3	N	-0-					79
11	2580	N	1441	-0-	-1139	-0-	33	1	1408	3	N	-0-					79
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2135	3	N	-0-					79
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1900	3	N	1					80
							1	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	3					83
							3	9									
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	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
10	2745	N	2109	-0-	-636	-0-	49	1	2060	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	1955	-0-	-595	-0-	45	1	1910	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	50	1	2084	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	49	1	2088	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	1752	-0-	-628	-0-	41	1	1711	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	49	1	2063	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
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	756	1	3287	3	Y	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	734	1	3204	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	746	1	3067	3	Y	-0-					-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	724	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	649	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	728	1	2771	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
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	23	1	987	3	N	-0-					-0-
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	22	1	949	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	22	1	935	3	N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	20	1	845	3	N	-0-					-0-
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	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
10	9083	X	8409	-0-	-674	-0-	194	1	8215	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	8045	-0-	-565	-0-	182	1	7863	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8170	-0-	-510	-0-	191	1	7979	3	Y	-0-					-0-
01	8649	X	8137	-0-	-512	-0-	189	1	7948	3	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7308	-0-	-420	-0-	168	1	7140	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	188	1	8028	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	3	N	-0-					-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	39	1	1691	3	N	-0-					-0-
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	3	N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	56	1	2356	3	N	-0-					-0-
*03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	59	1	2532	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 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
10	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	477	1	20231	3	Y	-0-					-0-
11	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	404	1	17369	3	Y	-0-					-0-
12	26722	X	16854	-0-	-9868	-0-	395	1	16459	3	Y	-0-					-0-
01	26722	X	15862	-0-	-10860	-0-	368	1	15494	3	Y	-0-					-0-
02	22092	X	13662	-0-	-8430	-0-	314	1	13348	3	Y	-0-					-0-
03	20708	X	14085	-0-	-6623	-0-	322	1	13763	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	N	-0-					78
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					78
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-					78
*07	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	118	3	N	-0-					78
*08	279	N	234	-0-	-45	-0-	5	1	229	3	N	-0-					78
*09	120	N	94	-0-	-26	-0-	2	1	92	3	N	-0-					78
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	N	-0-					78
*11	240	N	231	-0-	-9	-0-	5	1	226	3	N	-0-					78
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	N	-0-					78
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	N	-0-					78
*02	224	N	132	-0-	-92	-0-	3	1	129	3	Y	-0-	61	1			17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			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
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	193	1	8183	3	Y	-0-					-0-
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	180	1	7718	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	8147	-0-	-533	-0-	191	1	7956	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7822	-0-	-858	-0-	182	1	7640	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6959	-0-	-881	-0-	160	1	6799	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	175	1	7469	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	29	1	1225	3	N	-0-					98
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	3	N	-0-					98
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	3	N	-0-					98
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	28	1	1206	3	N	-0-					98
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	26	1	1093	3	N	2					100
							2	9									
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	29	1	1220	3	N	-0-					100

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	129	1	5494	3	N	-0-					97
11	6060	X	5385	-0-	-675	-0-	122	1	5263	3	N	-0-					97
12	6045	X	5445	-0-	-600	-0-	127	1	5316	3	N	2					99
							2	9									
01	6045	X	5011	-0-	-1034	-0-	116	1	4895	3	N	-0-					99
02	5068	X	4923	-0-	-145	-0-	113	1	4801	3	N	8					107
							9	9									
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	126	1	5390	3	N	-0-					107

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
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	3	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	3	N	-0-					-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	19	1	794	3	N	-0-					-0-
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	18	1	730	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	789	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
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	3	Y	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	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
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	132	1	5621	3	Y	-0-					17
11	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	123	1	5302	3	Y	-0-					17
12	6107	X	5169	-0-	-938	-0-	121	1	5048	3	Y	-0-					17
01	6076	X	5252	-0-	-824	-0-	122	1	5129	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
02	5488	X	4875	-0-	-613	-0-	112	1	4763	3	Y	-0-					17
03	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	117	1	5022	3	Y	-0-					17

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	36	1	1531	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	35	1	1457	3	Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	30	1	1292	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
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	42	1	1793	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	43	1	1782	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	42	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	40	1	1727	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
10	3100	N	3652	-0-	552	928	84	1	3568	3	N	-0-					-0-
11	4069	X	3141	-0-	-928	-0-	71	1	3070	3	N	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	82	1	3392	3	N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	83	1	3486	3	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	74	1	3154	3	N	-0-					-0-
*03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	83	1	3562	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
10	2697	N	2575	-0-	-122	-0-	59	1	2516	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	1969	-0-	-761	-0-	45	1	1924	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2025	-0-	-610	-0-	47	1	1978	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	1912	-0-	-661	-0-	45	1	1867	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1737	-0-	-111	-0-	40	1	1697	3	N	-0-					-0-
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	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
10	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	43	1	1818	3	Y	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	51	1	2204	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	41	1	1714	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1536	-0-	-312	-0-	35	1	1501	3	Y	-0-					-0-
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	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
10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	78	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1916	-0-	-214	-0-	74	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	83	1	2231	2	Y	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	90	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	76	1	1881	2	Y	20					20
							22	9									
03	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	77	1	1939	2	Y	-0-					20

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6836	-0-	-170	-0-	277	1	6559	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	255	1	6348	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6706	-0-	-486	-0-	240	1	6466	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6599	-0-	-593	-0-	257	1	6342	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6098	-0-	-174	-0-	238	1	5860	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6411	-0-	-440	-0-	246	1	6165	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
10	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	70	1	2967	3	Y	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	71	1	3067	3	Y	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	65	1	2713	3	Y	-0-					-0-
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	53	1	2271	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	3	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1543	3	Y	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	23	1	993	3	Y	-0-					-0-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	961	1	4467	3	Y	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	863	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5279	-0-	5279	5279	822	1	4457	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3907	-0-	3907	9186	647	1	3258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	13491	X	4305	-0-	-9186	-0-	638	1	3667	3	Y	-0-					-0-
*03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	729	1	4116	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	143	1	6074	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	128	1	5520	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	136	1	5647	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5735	-0-	-558	-0-	133	1	5602	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5132	-0-	-496	-0-	117	1	5015	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	133	1	5705	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	3	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	39	1	1080	3	Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	27	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	28	1	1174	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
10	2449	X	1786	-0-	-663	-0-	41	1	1745	3	N	-0-			-0-
11	2370	X	1591	-0-	-779	-0-	36	1	1555	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	40	1	1661	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	40	1	1658	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	33	1	1389	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	39	1	1666	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

10	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	127	1	5372	3	N	-0-			-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	149	1	6444	3	N	-0-			-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	147	1	6119	3	N	-0-			-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	135	1	5662	3	N	-0-			-0-
02	5208	X	5044	-0-	-164	-0-	116	1	4928	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	123	1	5249	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

10	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	88	1	3759	3	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3742	-0-	-428	-0-	85	1	3657	3	Y	-0-			-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	91	1	3809	3	Y	-0-			-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	89	1	3749	3	Y	-0-			-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	79	1	3385	3	Y	-0-			-0-
*03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	88	1	3785	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

10	1519	X	599	-0-	-920	-0-	35	1	564	2	N	-0-			-0-
11	1080	X	587	-0-	-493	-0-	40	1	547	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	428	-0-	-657	-0-	50	1	378	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	386	-0-	-699	-0-	82	1	304	2	N	-0-			-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
*03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

10	1023	X	560	-0-	-463	-0-	33	1	527	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	316	-0-	-704	-0-	22	1	294	2	N	-0-			-0-
12	1054	X	458	-0-	-596	-0-	54	1	404	2	N	-0-			-0-
01	1054	X	236	-0-	-818	-0-	50	1	186	2	N	-0-			-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
*03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	83	1	1254	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

10	8897	X	8621	-0-	-276	-0-	198	1	8423	3	Y	-0-			-0-
11	8610	X	8041	-0-	-569	-0-	182	1	7859	3	Y	-0-			-0-
12	8897	X	7763	-0-	-1134	-0-	182	1	7581	3	Y	-0-			-0-
01	8618	X	7467	-0-	-1151	-0-	174	1	7293	3	Y	-0-			-0-
02	7784	X	6561	-0-	-1223	-0-	151	1	6410	3	Y	-0-			-0-
03	8618	X	7506	-0-	-1112	-0-	171	1	7335	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
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	35	1	1463	3	N	-0-					28
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	32	1	1374	3	N	-0-					28
12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	34	1	1403	3	N	3					31
							3	9									
01	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	34	1	1414	3	N	2					33
							2	9									
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	29	1	1260	3	N	6					39
							7	9									
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	N	14					53
							15	9									

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

*07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	816	1	4684	3	N	14					41
							15	9									
*08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	830	1	4937	3	N	54					95
							59	9									
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	763	1	3098	3	N	-0-					95
*10	3100	X	1876	-0-	-1224	-0-	740	1	1136	3	N	-0-					95
*11	3000	X	2067	-0-	-933	-0-	704	1	1363	3	N	-0-					95
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	732	1	3573	3	N	-0-					95
*01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	776	1	3399	3	N	-0-					95
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	637	1	3088	3	N	-0-					95
*03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	791	1	4151	3	N	-0-					95

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

10	10695	X	9056	-0-	-1639	-0-	529	1	8527	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9004	-0-	-776	-0-	474	1	8530	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9118	-0-	-399	-0-	558	1	8560	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8875	-0-	-363	-0-	567	1	8308	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	452	1	7401	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	473	1	8001	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	102	1	4353	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4254	-0-	-846	-0-	97	1	4157	3	Y	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	115	1	4798	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	107	1	4482	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3896	-0-	-276	-0-	89	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3929	-0-	-969	-0-	90	1	3839	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

10	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	402	1	10128	2	N	-0-					-0-
11	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	389	1	9658	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	391	1	9554	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	9749	-0-	-1566	-0-	374	1	9375	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	8633	-0-	-1391	-0-	324	1	8309	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9304	-0-	-1236	-0-	246	1	9058	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	105	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	103	1	2570	2	N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	107	1	2612	2	N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	104	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	90	1	2307	2	N	-0-					-0-
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	104	1	2529	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
10	9796	X	7440	-0-	-2356	-0-	171	1	7269	3	Y	-0-			-0-
11	8760	X	7045	-0-	-1715	-0-	160	1	6885	3	Y	-0-			-0-
12	8277	X	6949	-0-	-1328	-0-	163	1	6786	3	Y	-0-			-0-
01	8277	X	7086	-0-	-1191	-0-	164	1	6922	3	Y	-0-			-0-
02	7056	X	6128	-0-	-928	-0-	141	1	5987	3	Y	-0-			-0-
03	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	153	1	6530	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

10	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	137	1	5815	3	Y	-0-			-0-
11	6090	X	5694	-0-	-396	-0-	129	1	5565	3	Y	-0-			-0-
12	6076	X	5786	-0-	-290	-0-	136	1	5650	3	Y	-0-			-0-
01	6076	X	5316	-0-	-760	-0-	123	1	5193	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5225	-0-	-263	-0-	120	1	5105	3	Y	-0-			-0-
03	5952	X	5839	-0-	-113	-0-	133	1	5706	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

10	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	82	1	3141	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	80	1	3018	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	84	1	3122	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	80	1	3059	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2802	-0-	-166	-0-	70	1	2732	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	80	1	2956	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

10	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-			-0-
11	2700	X	1653	-0-	-1047	-0-	37	1	1616	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		2173	-0-	2173	2173	51	1	2122	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		2636	-0-	2636	4809	61	1	2575	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		2211	-0-	2211	7020	51	1	2160	3	Y	-0-			-0-
*03	8694	X	1674	-0-	-7020	-0-	38	1	1636	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

10	2728	X	2305	-0-	-423	-0-	53	1	2252	3	Y	-0-			-0-
11	2520	X	2283	-0-	-237	-0-	52	1	2231	3	Y	-0-			-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	58	1	2411	3	Y	-0-			-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	3	Y	-0-			-0-
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	49	1	2065	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	52	1	2240	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	75	1	3197	3	N	-0-			-0-
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	69	1	2938	3	N	-0-			-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	72	1	2991	3	N	-0-			-0-
01	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	64	1	2692	3	N	-0-			-0-
02	2492	X	2186	-0-	-306	-0-	50	1	2136	3	N	-0-			-0-
03	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	54	1	2308	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	7835	-0-	-1186	-0-	180	1 1 9	7654	3	Y	1	1	1			-0-
11	8430	X	7539	-0-	-891	-0-	171	1	7368	3	Y	-0-					-0-
12	8711	X	7796	-0-	-915	-0-	183	1	7613	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	174	1	7302	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	4357	-0-	-2867	-0-	100	1	4257	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	2234	-0-	-5609	-0-	51	1	2183	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8070	-0-	-610	-0-	186	1	7884	3	Y	-0-					-0-
11	8310	X	7641	-0-	-669	-0-	173	1	7468	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7885	-0-	-299	-0-	185	1	7700	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7366	-0-	-818	-0-	171	1	7195	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	7091	-0-	-301	-0-	163	1	6928	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-	181	1	7735	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
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	85	1	3621	3	Y	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	82	1	3509	3	Y	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	90	1	3749	3	Y	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	91	1	3847	3	Y	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	3	Y	-0-					-0-
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	89	1	3814	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
10	9703	X	7238	-0-	-2465	-0-	167	1	7071	3	Y	-0-					-0-
11	8160	X	6780	-0-	-1380	-0-	154	1	6626	3	Y	-0-					-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	148	1	6152	3	Y	-0-					-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	143	1	6010	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	122	1	5200	3	Y	-0-					-0-
*03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	138	1	5878	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
10	10695	X	10038	-0-	-657	-0-	256	1	9782	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	8978	-0-	-1222	-0-	232	1	8746	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9924	-0-	-554	-0-	260	1	9664	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	247	1	9388	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8588	-0-	-736	-0-	215	1	8373	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9405	-0-	-639	-0-	249	1	9156	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
10	9703	X	8888	-0-	-815	-0-	204	1	8684	3	Y	-0-					-0-
11	9090	X	7546	-0-	-1544	-0-	171	1	7375	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	8659	-0-	-610	-0-	203	1	8456	3	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8629	-0-	-485	-0-	200	1	8429	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	7861	-0-	-287	-0-	180	1	7681	3	Y	-0-					-0-
03	8897	X	8645	-0-	-252	-0-	197	1	8448	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 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
10	7254	X	7044	-0-	-210	-0-	269	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6822	-0-	-198	-0-	264	1	6558	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6975	-0-	-279	-0-	274	1	6701	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6866	-0-	-388	-0-	264	1	6602	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6158	-0-	-310	-0-	231	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6725	-0-	-312	-0-	267	1	6458	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
10	4712	X	4556	-0-	-156	-0-	105	1	4451	3	N	-0-					89
11	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	100	1	4302	3	N	-0-					89
12	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	104	1	4353	3	N	5					94
							6	9									
01	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	106	1	4465	3	N	7					101
							8	9									
02	4116	X	4104	-0-	-12	-0-	94	1	3999	3	N	10					111
							11	9									
03	4557	X	4536	-0-	-21	-0-	103	1	4421	3	N	11					122
							12	9									

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
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	2028	2	N	-0-					-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	82	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	85	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	72	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	83	1	2021	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
10	11687	X	10530	-0-	-1157	-0-	402	1	10128	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10134	-0-	-666	-0-	392	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10320	-0-	-623	-0-	406	1	9914	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10154	-0-	-696	-0-	390	1	9764	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9025	-0-	-719	-0-	338	1	8687	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9632	-0-	-908	-0-	382	1	9250	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
10	9300	X	8279	-0-	-1021	-0-	316	1	7963	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7862	-0-	-868	-0-	304	1	7558	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7727	-0-	-767	-0-	304	1	7423	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7662	-0-	-832	-0-	294	1	7368	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6687	-0-	-985	-0-	251	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	279	1	6765	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
10	9734	X	8776	-0-	-958	-0-	335	1	8441	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8382	-0-	-768	-0-	324	1	8058	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8398	-0-	-1057	-0-	330	1	8068	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8537	-0-	-794	-0-	328	1	8209	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7408	-0-	-1020	-0-	278	1	7130	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8066	-0-	-707	-0-	320	1	7746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	147	1	6244	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	139	1	6008	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	148	1	6173	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	145	1	6134	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5624	-0-	-340	-0-	129	1	5495	3	Y	-0-					-0-
*03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	149	1	6398	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	201	1	5055	2	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	201	1	4992	2	N	-0-					-0-
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	210	1	5121	2	N	-0-					-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4759	-0-	-85	-0-	178	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	206	1	4983	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	129	1	4943	2	N	-0-					-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	129	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	126	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	129	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	N	-0-					-0-
*03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	132	1	4846	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	96	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3333	-0-	-987	-0-	86	1	3247	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	2793	-0-	-2322	-0-	73	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2595	-0-	-1528	-0-	66	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2365	-0-	-1359	-0-	59	1	2306	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2713	-0-	-1038	-0-	72	1	2641	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	154	1	5886	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5862	-0-	-168	-0-	151	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5992	-0-	-115	-0-	157	1	5835	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5810	-0-	-297	-0-	149	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	132	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	154	1	5670	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	99	1	4201	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	88	1	3779	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	96	1	4007	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	98	1	4131	3	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	92	1	3893	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	97	1	4154	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-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
10	11377	X	10661	-0-	-716	-0-	245	1	10416	3	N	-0-					194
11	10830	X	10184	-0-	-646	-0-	231	1	9953	3	N	-0-					194
12	11191	X	10417	-0-	-774	-0-	244	1	10173	3	N	-0-					194
01	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	238	1	10056	3	N	7					201
							8	9									
02	9912	X	9274	-0-	-638	-0-	213	1	9051	3	N	9					210
							10	9									
03	10664	X	10138	-0-	-526	-0-	230	1	9887	3	N	19					229
							21	9									

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
10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	252	1	10735	3	N	-0-					-0-
11	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	250	1	10773	3	N	-0-					-0-
12	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	275	1	11457	3	N	-0-					-0-
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	266	1	11196	3	N	-0-					-0-
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	220	1	9337	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	10145	-0-	-85	-0-	232	1	9913	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
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	47	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	26	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	676	-0-	-812	-0-	18	1	658	2	N	-0-					-0-
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	56	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	56	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	227	-0-	-1261	-0-	6	1	221	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
10	4464	X	3906	-0-	-558	-0-	228	1	3678	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3184	-0-	-1136	-0-	168	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3178	-0-	-1503	-0-	194	1	2984	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3183	-0-	-1498	-0-	203	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	243	1	3974	2	N	-0-					-0-
*03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	265	1	4485	2	N	-0-					-0-

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
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	270	1	4357	2	N	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	216	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	272	1	4168	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	273	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	216	1	3533	2	N	-0-					-0-
*03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	237	1	4017	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
10	7006	X	6422	-0-	-584	-0-	260	1	6162	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6073	-0-	-707	-0-	234	1	5839	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6135	-0-	-871	-0-	220	1	5915	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	239	1	5879	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5118	-0-	-790	-0-	200	1	4918	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	205	1	5142	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 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
10	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	141	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2985	-0-	-585	-0-	115	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	128	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	129	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2944	-0-	-276	-0-	115	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	122	1	3073	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
10	7502	X	6814	-0-	-688	-0-	276	1	6538	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6252	-0-	-1008	-0-	241	1	6011	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	260	1	7004	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	272	1	6701	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6309	-0-	-271	-0-	246	1	6063	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6755	-0-	-499	-0-	259	1	6496	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
10	6603	X	6018	-0-	-585	-0-	352	1	5666	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5725	-0-	-665	-0-	302	1	5423	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	368	1	5646	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	380	1	5568	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5779	-0-	-45	-0-	333	1	5446	2	N	-0-					-0-
*03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	350	1	5926	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
10	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	95	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	88	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	115	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	89	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	99	1	1676	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
10	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	281	1	4536	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	253	1	4553	2	N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	313	1	4810	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	314	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4324	-0-	-156	-0-	249	1	4075	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4335	-0-	-780	-0-	242	1	4093	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6599	-0-	-1306	-0-	386	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	330	1	5942	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6213	-0-	-948	-0-	380	1	5833	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6054	-0-	-1107	-0-	387	1	5667	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5380	-0-	-892	-0-	310	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5913	-0-	-690	-0-	330	1	5583	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	397	1	6399	2	N	-0-					-0-
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	339	1	6104	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5100	-0-	-573	-0-	312	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4659	-0-	-1014	-0-	298	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4133	-0-	-991	-0-	238	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3718	-0-	-1955	-0-	207	1	3511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7342	-0-	-532	-0-	429	1	6913	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7030	-0-	-590	-0-	370	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7016	-0-	-858	-0-	429	1	6587	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6860	-0-	-890	-0-	438	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6164	-0-	-668	-0-	355	1	5809	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6742	-0-	-605	-0-	376	1	6366	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	75	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	75	1	1842	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	65	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1846	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7146	-0-	-77	-0-	182	1	6964	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6299	-0-	-691	-0-	162	1	6137	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6528	-0-	-509	-0-	171	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6643	-0-	-518	-0-	170	1	6473	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5746	-0-	-722	-0-	144	1	5602	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	176	1	6475	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	273	1	10439	2	N	-0-					-0-
11	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	263	1	9940	2	N	-0-					-0-
12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	270	1	10025	2	N	-0-					-0-
01	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	258	1	9803	2	N	-0-					-0-
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	211	1	8243	2	N	-0-					-0-
*03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	234	1	8623	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	42	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	41	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	43	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	41	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	36	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	42	1	1010	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	246	1	9407	2	N	-0-					-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	229	1	8661	2	N	-0-					-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	213	1	7920	2	N	-0-					-0-
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	247	1	9403	2	N	-0-					-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	165	1	6430	2	N	-0-					-0-
*03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	149	1	5496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDEFUR, R. V. WELL #: 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	T. A.		3894	-0-	3894	17223	75	1	3819	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		4171	-0-	4171	21394	85	1	4086	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4050	-0-	4050	25444	84	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4013	-0-	4013	29457	83	1	3930	2	N	-0-					-0-
*08	33463	X	4006	-0-	-29457	-0-	82	1	3924	2	N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	81	1	3842	2	N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	87	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	69	1	4082	2	N	-0-					-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	80	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	83	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	74	1	3887	2	N	-0-					-0-
*03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	86	1	4218	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
10	10106	X	9069	-0-	-1037	-0-	346	1	8723	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	339	1	8429	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9111	-0-	-406	-0-	358	1	8753	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8832	-0-	-561	-0-	339	1	8493	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7868	-0-	-420	-0-	295	1	7573	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8712	-0-	-402	-0-	345	1	8367	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
10	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	299	1	7534	2	N	-0-					-0-
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	293	1	7290	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7792	-0-	-330	-0-	306	1	7486	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7656	-0-	-373	-0-	294	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6821	-0-	-347	-0-	256	1	6565	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7494	-0-	-349	-0-	297	1	7197	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
10	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	49	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	48	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	50	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	41	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	49	1	1176	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
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	97	1	4133	3	N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	93	1	4039	3	N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	101	1	4193	3	N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	100	1	4182	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					-0-
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	104	1	4478	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
10	3100	N	6429	-0-	3329	3329	148	1	6281	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	8779	-0-	5779	9108	199	1	8580	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6738	-0-	3638	12746	157	1	6581	3	N	-0-					-0-
01	18347	X	5601	-0-	-12746	-0-	130	1	5471	3	N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	98	1	4171	3	N	-0-					-0-
*03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	95	1	4087	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
10	3937	X	2334	-0-	-1603	-0-	59	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	57	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2057	-0-	-671	-0-	54	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2160	-0-	-568	-0-	55	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1801	-0-	-411	-0-	45	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	51	1	1878	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

10	4123	X	3939	-0-	-184	-0-	178	1	3741	3	Y	18					137
							20	9									
11	3960	X	3738	-0-	-222	-0-	166	1	3564	3	Y	7					144
							8	9									
12	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	173	1	3603	3	Y	8					152
							9	9									
01	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	129	1	3651	3	Y	20					172
							22	9									
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	115	1	3257	3	Y	27					199
							30	9									
03	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	150	1	3202	3	Y	25					224
							28	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	119	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	115	1	2846	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	119	1	2900	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	116	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2703	-0-	-181	-0-	101	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	118	1	2852	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	48	1	2040	3	N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	42	1	1831	3	N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1991	3	N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	46	1	1898	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	40	1	1681	3	N	-0-					-0-
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

10	1674	N	1199	-0-	-475	-0-	27	1	1172	3	N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	38	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	N	-0-					-0-
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	117	1	2946	2	N	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	114	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	118	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	111	1	2771	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2585	-0-	-103	-0-	97	1	2488	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	111	1	2700	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
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	155	1	6585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	179	1	7717	3	Y	5					5
							6	9									
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	214	1	8967	3	Y	81	69	1			17
							89	9									
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	211	1	8932	3	Y	-0-					17
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	187	1	7959	3	Y	-0-					17
*03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	83	1	3582	3	Y	16					33
							18	9									

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	19	1	839	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	19	1	810	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	19	1	820	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7837	-0-	-750	-0-	299	1	7538	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7437	-0-	-153	-0-	288	1	7149	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7476	-0-	-615	-0-	294	1	7182	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7531	-0-	-560	-0-	289	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6633	-0-	-675	-0-	249	1	6384	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	281	1	6808	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	135	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	138	1	3426	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2383	-0-	-965	-0-	94	1	2289	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2153	-0-	-1195	-0-	83	1	2070	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1693	-0-	-1331	-0-	63	1	1630	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	117	1	2825	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	192	1	4828	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4753	-0-	-287	-0-	184	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4501	-0-	-738	-0-	177	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4434	-0-	-805	-0-	170	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3946	-0-	-786	-0-	148	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3994	-0-	-1028	-0-	158	1	3836	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	65	1	2738	3	N	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	53	1	2283	3	N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	48	1	2013	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	24	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	37	1	1594	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2178	-0-	-705	-0-	50	1	2128	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	1955	-0-	-565	-0-	45	1	1910	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	47	1	1937	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	43	1	1808	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1586	-0-	-234	-0-	36	1	1550	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	128	1	3228	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3192	-0-	-588	-0-	123	1	3069	2	N	-0-					-0-
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	150	1	3674	2	N	-0-					-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	173	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	163	1	4172	2	N	-0-					-0-
*03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	186	1	4515	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	116	1	2926	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	120	1	2979	2	N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	147	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	180	1	4504	2	N	-0-					-0-
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	185	1	4754	2	N	-0-					-0-
*03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	218	1	5281	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	61	1	2596	3	N	-0-					2
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	56	1	2402	3	N	-0-					2
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	58	1	2414	3	N	-0-					2
01	2666	N	2410	-0-	-256	-0-	56	1	2354	3	N	-0-					2
02	2296	N	2130	-0-	-166	-0-	49	1	2081	3	N	-0-					2
03	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	54	1	2322	3	N	-0-					2

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	129	1	5471	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5055	-0-	-195	-0-	115	1	4940	3	N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	121	1	5061	3	N	-0-					-0-
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5319	3	N	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	105	1	4462	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	103	1	4424	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	175	1	7411	3	Y	-0-					-0-
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	165	1	7089	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	4727	-0-	-4325	-0-	111	1	4616	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	2208	-0-	-6844	-0-	52	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	4560	-0-	-2300	-0-	105	1	4455	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	5175	-0-	-2420	-0-	118	1	5057	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1161	-0-	-579	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	41	1	1723	3	Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	42	1	1790	3	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	41	1	1731	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	132	1	5583	3	Y	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	125	1	5364	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	3424	-0-	-2373	-0-	80	1	3344	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	109	1	4590	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3895	-0-	-1341	-0-	89	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	102	1	4380	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	226	1	9590	3	N	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	179	1	7707	3	N	-0-					-0-
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	173	1	7213	3	N	-0-					-0-
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	161	1	6762	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5951	-0-	-41	-0-	137	1	5814	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6329	-0-	-305	-0-	145	1	6184	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

10	17112	X	14025	-0-	-3087	-0-	322	1	13703	3	Y	-0-					-0-
11	16560	X	13377	-0-	-3183	-0-	304	1	13073	3	Y	-0-					-0-
12	15469	X	15399	-0-	-70	-0-	360	1	15039	3	Y	-0-					-0-
01	15469	X	12674	-0-	-2795	-0-	294	1	12380	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	10402	-0-	-2254	-0-	239	1	10163	3	Y	-0-					-0-
03	15407	X	12997	-0-	-2410	-0-	296	1	12701	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

10	10385	X	9434	-0-	-951	-0-	240	1	9194	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9129	-0-	-651	-0-	235	1	8894	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9143	-0-	-219	-0-	240	1	8903	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9353	-0-	-9	-0-	239	1	9114	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8394	-0-	-62	-0-	210	1	8184	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9150	-0-	-212	-0-	242	1	8908	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	228	1	8703	2	N	-0-					-0-
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	207	1	7812	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8511	-0-	-1254	-0-	223	1	8288	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8303	-0-	-1462	-0-	213	1	8090	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7202	-0-	-1394	-0-	180	1	7022	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7780	-0-	-1148	-0-	206	1	7574	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

10	8618	X	4357	-0-	-4261	-0-	111	1	4246	2	N	-0-					-0-
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	261	1	9855	2	N	-0-					-0-
12	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	276	1	10239	2	N	-0-					-0-
01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	243	1	9231	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6914	-0-	-282	-0-	173	1	6741	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7210	-0-	-757	-0-	191	1	7019	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 #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	55	1	1394	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	54	1	1348	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	54	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	54	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	47	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4901	-0-	-400	-0-	187	1	4714	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	181	1	4486	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	170	1	4157	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	143	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2955	-0-	-1301	-0-	111	1	2844	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2909	-0-	-1803	-0-	115	1	2794	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
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	222	1	5581	2	N	-0-					-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	214	1	5325	2	N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	216	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	205	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	179	1	4606	2	N	-0-					-0-
*03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	204	1	4945	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 05/19/2003 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
10	4154	X	3774	-0-	-380	-0-	144	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	148	1	3675	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	151	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	143	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3298	-0-	-258	-0-	124	1	3174	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	146	1	3544	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
10	2573	X	1529	-0-	-1044	-0-	35	1	1494	3	N	-0-					-0-
11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1345	3	N	-0-					-0-
12	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	36	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	35	1	1488	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
10	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	57	1	2420	3	Y	-0-					8
11	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	54	1	2311	3	Y	-0-					8
12	2480	N	1398	-0-	-1082	-0-	32	1	1366	3	Y	-0-					8
01	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	44	1	1857	3	Y	-0-					8
02	2212	N	1813	-0-	-399	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					8
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1819	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	89	1	3775	3	Y	-0-					-0-
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	88	1	3783	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	577	-0-	-3422	-0-	13	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2686	-0-	-1313	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3590	-0-	-22	-0-	83	1	3507	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	80	1	3410	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
10	8122	X	7063	-0-	-1059	-0-	163	1	6900	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	6597	-0-	-1263	-0-	149	1	6448	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7282	-0-	-313	-0-	171	1	7111	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	6847	-0-	-748	-0-	159	1	6688	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	5426	-0-	-1014	-0-	124	1	5302	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6285	-0-	-1000	-0-	144	1	6141	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1975	-0-	-722	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	57	1	2452	3	Y	13					13
							14	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	76	1	3172	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
01	3100	N	3109	-0-	9	9	72	1	3037	3	Y	-0-					13
02	2781	N	2772	-0-	-9	-0-	64	1	2708	3	Y	-0-					13
*03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	3	Y	-0-					13

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
10	992	N	182	-0-	-810	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-
11	870	N	63	-0-	-807	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
12	558	N	63	-0-	-495	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	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
10	6758	X	5675	-0-	-1083	-0-	145	1	5530	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5361	-0-	-1179	-0-	138	1	5223	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	138	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4381	-0-	-2005	-0-	112	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4315	-0-	-1453	-0-	108	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	149	1	5487	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
10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	77	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	65	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	64	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	58	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110	-0-	48	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	55	1	2017	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 #: 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
10	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	66	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	65	1	2472	2	N	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	68	1	2539	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	66	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2313	-0-	-67	-0-	58	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	67	1	2483	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
10	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	83	1	3495	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	78	1	3340	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	80	1	3360	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	77	1	3230	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2842	-0-	-406	-0-	65	1	2777	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	67	1	2896	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	207	1	8760	3	N	-0-					-0-
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	203	1	8747	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8702	-0-	-815	-0-	204	1	8498	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8217	-0-	-1300	-0-	191	1	8026	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	7517	-0-	-827	-0-	173	1	7344	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	8156	-0-	-1082	-0-	186	1	7970	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
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	114	1	4761	3	Y	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	108	1	4534	3	Y	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	109	1	4625	3	Y	-0-					-0-
*03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	113	1	4864	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
10	11842	X	10740	-0-	-1102	-0-	410	1	10330	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10319	-0-	-781	-0-	399	1	9920	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	413	1	10095	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10286	-0-	-936	-0-	395	1	9891	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9201	-0-	-711	-0-	345	1	8856	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10046	-0-	-680	-0-	398	1	9648	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
10	9207	X	8404	-0-	-803	-0-	491	1	7913	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	441	1	7932	2	N	-0-					-0-
12	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	647	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	622	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	441	1	7219	2	N	-0-					-0-
*03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	504	1	8530	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
10	5921	X	4784	-0-	-1137	-0-	279	1	4505	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	251	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	357	1	5484	2	N	-0-					-0-
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	363	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	262	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	306	1	5172	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 #: 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
10	2387	X	1575	-0-	-812	-0-	419	1	1156	3	N	-0-					63
11	2310	X	1315	-0-	-995	-0-	29	1	1286	3	N	-0-					63
12	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	30	1	1279	3	N	-0-					63
*01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1744	1	3031	3	N	-0-					63
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1643	1	2178	3	N	-0-					63
*03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1983	1	3292	3	N	-0-					63

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

10	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	146	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2485	-0-	-5	-0-	131	1	2354	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2401	-0-	-203	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	144	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

10	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	254	1	4096	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4699	-0-	-11	-0-	248	1	4451	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	270	1	4142	2	N	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	314	1	4605	2	N	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	272	1	4457	2	N	-0-					-0-
*03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	297	1	5030	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

10	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	315	1	5071	2	N	-0-					-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	284	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	339	1	5196	2	N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	297	1	4865	2	N	-0-					-0-
*03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	320	1	5418	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

10	6944	X	6443	-0-	-501	-0-	149	1	6294	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	5997	-0-	-723	-0-	136	1	5861	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6114	-0-	-830	-0-	143	1	5971	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	139	1	5840	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5204	-0-	-872	-0-	120	1	5084	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5742	-0-	-706	-0-	131	1	5611	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	77	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	88	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	82	1	1391	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

10	3100	N	3539	-0-	439	841	207	1	3332	2	N	-0-					-0-
11	4299	X	3458	-0-	-841	-0-	182	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	220	1	3373	2	N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	229	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	177	1	2891	2	N	-0-					-0-
*03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	186	1	3143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	93	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	105	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	106	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	89	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	14736	-0-	-671	-0-	339	1	14397	3	Y	-0-					-0-
11	13200	X	13138	-0-	-62	-0-	297	1	12841	3	Y	-0-					-0-
12	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	309	1	12885	3	Y	-0-					-0-
01	13020	X	12621	-0-	-399	-0-	292	1	12329	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	11644	-0-	-116	-0-	267	1	11377	3	Y	-0-					-0-
*03	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	330	1	14121	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	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	42	1	2158	2	N	-0-					-0-
*05	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	47	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	45	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	45	1	2129	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	44	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	43	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	46	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	36	1	2134	2	N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	41	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	43	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	45	1	2193	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
10	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	99	1	3778	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	151	1	3744	2	N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	156	1	3820	2	N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	153	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	135	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	154	1	3743	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
10	10168	X	5356	-0-	-4812	-0-	123	1	5233	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	4804	-0-	-3866	-0-	110	1	4694	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4948	-0-	-136	-0-	116	1	4832	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	111	1	4692	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4183	-0-	-409	-0-	96	1	4087	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	107	1	4568	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
10	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	149	1	6303	3	N	-0-					-0-
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	149	1	6441	3	N	-0-					-0-
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	160	1	6672	3	N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	165	1	6933	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5849	-0-	-199	-0-	135	1	5714	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	146	1	6236	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9300 - 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
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	52	1	2207	3	N	42	144	1			26
							46	9									
11	2220	X	2157	-0-	-63	-0-	48	1	2078	3	N	28					54
							31	9									
12	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	38	1	1612	3	N	20					74
							22	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2782	3	N	28					102
							31	9									
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	50	1	2154	3	N	14					116
							15	9									
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1761	3	N	18					134
							20	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

*04	270	N	252	-0-	-18	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
*05	279	N	234	-0-	-45	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	4	1	198	2	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	4	1	204	2	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

10	7161	X	6598	-0-	-563	-0-	168	1	6430	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5998	-0-	-872	-0-	155	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	157	1	5836	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	143	1	5447	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5966	-0-	-222	-0-	149	1	5817	2	N	-0-					-0-
*03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	179	1	6611	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

10	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	36	1	1379	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	30	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	38	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	22	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	24	1	996	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	237	-0-	-476	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	696	-0-	-172	-0-	16	1	680	3	Y	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 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
10	11377	X	9751	-0-	-1626	-0-	570	1	9181	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	11003	-0-	-7	-0-	580	1	10423	2	N	-0-					-0-
12	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	701	1	10757	2	N	-0-					-0-
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	724	1	10609	2	N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	551	1	9018	2	N	-0-					-0-
*03	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	590	1	9986	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
10	13113	X	11232	-0-	-1881	-0-	656	1	10576	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12675	-0-	-15	-0-	668	1	12007	2	N	-0-					-0-
12	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	800	1	12281	2	N	-0-					-0-
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	784	1	11489	2	N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	597	1	9765	2	N	-0-					-0-
*03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	639	1	10818	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	764	-0-	-910	-0-	45	1	719	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	684	-0-	-936	-0-	36	1	648	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	857	-0-	-228	-0-	52	1	805	2	N	-0-					-0-
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	137	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	201	1	3286	2	N	-0-					-0-
*03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	144	1	2436	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
10	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	101	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1707	-0-	-333	-0-	90	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	108	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	N	-0-					-0-
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	1753	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
10	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	159	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	139	1	2506	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	166	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	169	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2341	-0-	-123	-0-	135	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	138	1	2332	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
10	13485	X	11546	-0-	-1939	-0-	674	1	10872	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	13027	-0-	-23	-0-	686	1	12341	2	N	-0-					-0-
12	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	820	1	12571	2	N	-0-					-0-
01	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	753	1	11028	2	N	-0-					-0-
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	573	1	9378	2	N	-0-					-0-
*03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	614	1	10383	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
10	17453	X	15234	-0-	-2219	-0-	618	1	14616	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	13685	-0-	-3205	-0-	528	1	13157	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	13636	-0-	-3724	-0-	489	1	13147	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	12676	-0-	-4684	-0-	494	1	12182	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	10725	-0-	-4339	-0-	418	1	10307	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	12252	-0-	-2969	-0-	469	1	11783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	747	1	1421	3	N	22					124
							24	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	721	1	1319	3	N	2					126
							2	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	744	1	1343	3	N	52	170	1			8
							57	9									
11	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	718	1	1213	3	N	2					10
							2	9									
12	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	707	1	1136	3	N	8					18
							9	9									
01	2139	N	1714	-0-	-425	-0-	652	1	1048	3	N	13					31
							14	9									
02	1792	N	1629	-0-	-163	-0-	634	1	992	3	N	3					34
							3	9									
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	738	1	1097	3	N	2					36
							2	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

10	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	402	1	17070	3	N	-0-					-0-
11	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	298	1	12847	3	N	-0-					-0-
12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	280	1	11637	3	N	-0-					-0-
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	263	1	11076	3	N	-0-					-0-
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	229	1	9756	3	N	-0-					-0-
*03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	217	1	9284	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	75	1	2865	2	N	-0-					-0-
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	71	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	73	1	2693	2	N	-0-					-0-
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	69	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2396	-0-	-40	-0-	60	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	70	1	2577	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

10	3069	X	2140	-0-	-929	-0-	49	1	2091	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	1931	-0-	-1039	-0-	43	1	1888	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	46	1	1877	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	1911	-0-	-662	-0-	45	1	1866	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	2071	-0-	-1	-0-	48	1	2023	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4115	-0-	1015	1015	94	1	4021	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	91	1	3842	3	N	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	85	1	3660	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	89	1	3719	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	84	1	3562	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3326	-0-	-202	-0-	77	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	83	1	3586	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

10	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	80	1	3417	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	73	1	3143	3	N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	78	1	3273	3	N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	3231	3	N	-0-					-0-
02	0	W	3021	-0-	3021	3021	70	1	2951	3	N	-0-					-0-
*03	6373	X	3352	-0-	-3021	-0-	76	1	3276	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 #: 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
10	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	96	1	4043	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	4028	-0-	-22	-0-	92	1	3936	3	N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	98	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	94	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	85	1	3614	3	N	-0-					-0-
*03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	98	1	4196	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	2393	-0-	-11681	-0-	732	1	1661	3	Y	-0-					-0-
11	12390	X	2252	-0-	-10138	-0-	516	1	1736	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	2256	-0-	-3510	-0-	845	1	1411	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	1232	-0-	-3852	-0-	473	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1248	-0-	-1160	-0-	549	1	699	3	Y	-0-					-0-
*03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	272	1	5432	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3999	-0-	-837	-0-	92	1	3907	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3877	-0-	-803	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3793	-0-	-392	-0-	89	1	3704	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	87	1	3664	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3478	-0-	-218	-0-	80	1	3398	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	89	1	3802	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	38	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1348	-0-	-392	-0-	35	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	35	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	34	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34	1	1319	2	N	-0-					-0-
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	39	1	1448	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5729	-0-	-161	-0-	146	1	5583	2	N	-0-					-0-
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	135	1	5107	2	N	-0-					-0-
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	146	1	5408	2	N	-0-					-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	136	1	5193	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	117	1	4564	2	N	-0-					-0-
*03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	108	1	3963	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	257	1	9819	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	8891	-0-	-679	-0-	229	1	8662	2	N	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	247	1	9183	2	N	-0-					-0-
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	235	1	8961	2	N	-0-					-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	204	1	7952	2	N	-0-					-0-
*03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	227	1	8356	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	51	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	53	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1939	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1792	-0-	-28	-0-	45	1	1747	2	N	-0-					-0-
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1995	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
10	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	58	1	2202	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	54	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	56	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	55	1	2102	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1935	-0-	-25	-0-	48	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	55	1	2023	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
10	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	80	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	77	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	79	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	75	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2444	-0-	-440	-0-	61	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	71	1	2617	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
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	119	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	116	1	4396	2	N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	122	1	4516	2	N	-0-					-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	121	1	4605	2	N	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	106	1	4144	2	N	-0-					-0-
*03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	123	1	4528	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
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	24	1	905	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	884	-0-	-196	-0-	23	1	861	2	N	-0-					-0-
12	992	N	908	-0-	-84	-0-	24	1	884	2	N	-0-					-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	23	1	885	2	N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	22	1	809	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
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	111	1	4726	3	N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	4024	3	N	-0-					-0-
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	94	1	3931	3	N	-0-					-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	91	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	80	1	3386	3	N	-0-					-0-
*03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	86	1	3680	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
10	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	400	1	16945	3	Y	-0-					38
11	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	278	1	11961	3	Y	-0-					38
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	259	1	10829	3	Y	-0-					38
01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	236	1	9942	3	Y	-0-					38
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	212	1	8996	3	Y	-0-					38
*03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	233	1	9982	3	Y	-0-					38

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
10	3503	X	2691	-0-	-812	-0-	69	1	2622	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	78	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	88	1	3251	2	N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	84	1	3186	2	N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	108	1	2784	2	N	-0-					-0-
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	127	1	3084	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
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	132	1	5585	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4979	-0-	-61	-0-	113	1	4866	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	4641	-0-	-2985	-0-	109	1	4532	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	4482	-0-	-3144	-0-	104	1	4378	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	3865	-0-	-2043	-0-	88	1	3777	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4061	-0-	-1643	-0-	93	1	3968	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8155	-0-	-773	-0-	188	1	7967	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7866	-0-	-354	-0-	179	1	7687	3	N	-0-					-0-
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	216	1	8999	3	N	-0-					-0-
01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	191	1	8035	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6477	-0-	-887	-0-	149	1	6328	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	7279	-0-	-967	-0-	167	1	7112	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	90	1	3832	3	Y	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	79	1	3405	3	Y	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	121	1	5029	3	Y	-0-					-0-
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	125	1	5274	3	Y	-0-					-0-
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	107	1	4562	3	Y	-0-					-0-
*03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	102	1	4358	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4159	-0-	-57	-0-	106	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	110	1	4169	2	N	-0-					-0-
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	113	1	4212	2	N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	112	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	97	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	111	1	4089	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	40	1	1724	3	N	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	37	1	1559	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1315	-0-	-452	-0-	30	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1062	-0-	-506	-0-	24	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	28	1	1175	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	312	1	13271	3	Y	-0-					-0-
11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	265	1	11471	3	Y	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	298	1	12468	3	Y	-0-					-0-
01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	247	1	10415	3	Y	-0-					-0-
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	184	1	7823	3	Y	-0-					-0-
*03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	229	1	9836	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	167	1	6383	2	N	-0-					-0-
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	158	1	5971	2	N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	167	1	6212	2	N	-0-					-0-
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	169	1	6440	2	N	-0-					-0-
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	151	1	5884	2	N	-0-					-0-
*03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	159	1	5841	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
10	6448	X	5720	-0-	-728	-0-	132	1	5588	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5451	-0-	-669	-0-	124	1	5327	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	128	1	5353	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5450	-0-	-626	-0-	127	1	5323	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4895	-0-	-509	-0-	113	1	4782	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	124	1	5317	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
10	4960	X	4565	-0-	-395	-0-	105	1	4460	3	Y	-0-					12
11	4770	X	4172	-0-	-598	-0-	94	1	4078	3	Y	-0-					12
12	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	104	1	4352	3	Y	-0-					12
01	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	107	1	4477	3	Y	-0-					12
02	4312	X	4031	-0-	-281	-0-	93	1	3938	3	Y	-0-					12
03	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	103	1	4404	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
10	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	80	1	3076	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3158	-0-	-52	-0-	81	1	3077	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	81	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	85	1	3232	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-					-0-
*03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	86	1	3152	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
10	9858	X	9570	-0-	-288	-0-	244	1	9326	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9342	-0-	-408	-0-	241	1	9101	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	252	1	9373	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	251	1	9568	2	N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	221	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9595	-0-	-46	-0-	254	1	9341	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
10	6138	X	5200	-0-	-938	-0-	132	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5069	-0-	-781	-0-	131	1	4938	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	137	1	5086	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	133	1	5066	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4655	-0-	-413	-0-	116	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5125	-0-	-114	-0-	135	1	4990	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
10	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	344	1	14581	3	Y	2					13
							2	9									
11	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	310	1	13367	3	Y	-0-					13
12	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	291	1	12117	3	Y	-0-					13
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	267	1	11221	3	Y	11					24
							12	9									
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	225	1	9601	3	Y	1					25
							1	9									
03	9331	X	74	-0-	-9257	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	119	1	5077	3	N	-0-					-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	108	1	4655	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	112	1	4638	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	4575	-0-	-1067	-0-	107	1	4468	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	3880	-0-	-1160	-0-	89	1	3791	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4273	-0-	-935	-0-	97	1	4176	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

10	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	113	1	4794	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4712	-0-	-478	-0-	107	1	4605	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	114	1	4750	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	110	1	4647	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4359	-0-	-93	-0-	149	1	4210	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	163	1	4654	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

10	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					-0-
11	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	403	1	17364	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		19694	-0-	19694	19694	461	1	19233	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		17399	-0-	17399	37093	404	1	16995	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		15373	-0-	15373	52466	353	1	15020	3	N	-0-					-0-
*03	70904	X	18438	-0-	-52466	-0-	421	1	18017	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

10	6138	X	5924	-0-	-214	-0-	151	1	5773	2	N	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	151	1	5706	2	N	-0-					-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	159	1	5902	2	N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	153	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	155	1	5695	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

10	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	241	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	246	1	6110	2	N	-0-					-0-
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	250	1	6101	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	240	1	6018	2	N	-0-					-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	218	1	5608	2	N	-0-					-0-
*03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	258	1	6263	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	290	1	11092	2	N	-0-					-0-
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	288	1	10878	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11611	-0-	-1409	-0-	304	1	11307	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11625	-0-	-1395	-0-	298	1	11327	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10089	-0-	-495	-0-	252	1	9837	2	N	-0-					-0-
*03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	316	1	11650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	271	1	10384	2	N	-0-			-0-
11	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	258	1	9750	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	9760	-0-	-1648	-0-	256	1	9504	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	9016	-0-	-2113	-0-	231	1	8785	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	8253	-0-	-1799	-0-	206	1	8047	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8728	-0-	-1936	-0-	231	1	8497	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	228	1	8712	2	N	-0-			-0-
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	225	1	8492	2	N	-0-			-0-
12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	267	1	9899	2	N	-0-			-0-
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	235	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	182	1	7109	2	N	-0-			-0-
*03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	187	1	6887	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	67	1	2568	2	N	-0-			-0-
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	67	1	2530	2	N	-0-			-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2650	2	N	-0-			-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	70	1	2675	2	N	-0-			-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	62	1	2404	2	N	-0-			-0-
*03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	272	1	10393	2	N	-0-			-0-
11	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	251	1	9479	2	N	-0-			-0-
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	253	1	9410	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	244	1	9273	2	N	-0-			-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	199	1	7779	2	N	-0-			-0-
*03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	235	1	8665	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	237	1	9064	2	N	-0-			-0-
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	227	1	8591	2	N	-0-			-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	232	1	8617	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	225	1	8548	2	N	-0-			-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	192	1	7473	2	N	-0-			-0-
*03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	225	1	8297	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	151	1	3804	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	147	1	3653	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	151	1	3699	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	145	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3420	-0-	-192	-0-	128	1	3292	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	144	1	3496	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	57	1	1429	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	53	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	54	1	1343	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	47	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	54	1	1300	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	64	1	2433	2	N	-0-			-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	66	1	2503	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	67	1	2475	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	55	1	2096	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	60	1	2324	2	N	-0-			-0-
*03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	71	1	2613	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7470	-0-	-621	-0-	190	1	7280	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7251	-0-	-579	-0-	187	1	7064	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7421	-0-	-329	-0-	195	1	7226	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	189	1	7206	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6518	-0-	-398	-0-	163	1	6355	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7186	-0-	-316	-0-	190	1	6996	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6529	-0-	-663	-0-	166	1	6363	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	161	1	6070	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	166	1	6176	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6380	-0-	-378	-0-	163	1	6217	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5765	-0-	-143	-0-	144	1	5621	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	167	1	6167	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	167	1	6394	2	N	-0-			-0-
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	153	1	5786	2	N	-0-			-0-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	171	1	6348	2	N	-0-			-0-
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	266	1	6654	2	N	-0-			-0-
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	152	1	5923	2	N	-0-			-0-
*03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	275	1	6659	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10659	-0-	-1245	-0-	272	1	10387	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10270	-0-	-830	-0-	265	1	10005	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	10532	-0-	-349	-0-	276	1	10256	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10323	-0-	-558	-0-	264	1	10059	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9183	-0-	-645	-0-	230	1	8953	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10071	-0-	-593	-0-	266	1	9805	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	2	N	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	68	1	1690	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	63	1	1534	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	60	1	1500	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1477	-0-	-175	-0-	55	1	1422	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	63	1	1534	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9104	-0-	-1467	-0-	210	1	8894	3	N	-0-			-0-
11	9870	X	8836	-0-	-1034	-0-	200	1	8636	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	8707	-0-	-500	-0-	204	1	8503	3	N	-0-			-0-
01	9207	X	8727	-0-	-480	-0-	203	1	8524	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	7905	-0-	-411	-0-	181	1	7724	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	199	1	8523	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	61	1	2587	3	N	-0-					17
11	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	57	1	2463	3	N	-0-					17
12	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	61	1	2538	3	N	-0-					17
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	61	1	2580	3	N	-0-					17
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	53	1	2262	3	N	-0-					17
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	3	N	-0-					17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	373	1	15839	3	N	-0-					-0-
11	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	308	1	13278	3	N	-0-					-0-
12	19716	X	12977	-0-	-6739	-0-	304	1	12673	3	N	-0-					-0-
01	19716	X	11703	-0-	-8013	-0-	271	1	11432	3	N	-0-					-0-
02	17808	X	9831	-0-	-7977	-0-	226	1	9605	3	N	-0-					-0-
03	16213	X	10499	-0-	-5714	-0-	240	1	10259	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
10	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	62	1	2653	3	Y	-0-					2
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	59	1	2530	3	Y	-0-					2
12	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	64	1	2643	3	Y	-0-					2
01	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	60	1	2519	3	Y	-0-					2
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	56	1	2384	3	Y	-0-					2
03	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	60	1	2571	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
10	1984	N	1548	-0-	-436	-0-	36	1	1512	3	N	-0-					13
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					13
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	41	1	1717	3	N	-0-					13
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-					13
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	N	-0-					13
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	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
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	163	1	6922	3	N	-0-					20
11	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	152	1	6570	3	N	-0-					20
12	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	160	1	6683	3	N	-0-					20
01	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	154	1	6486	3	N	-0-					20
02	6580	X	6079	-0-	-501	-0-	139	1	5940	3	N	-0-					20
03	7099	X	6772	-0-	-327	-0-	154	1	6618	3	N	-0-					20

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
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	233	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	198	1	3560	2	N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	228	1	3493	2	N	-0-					-0-
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	234	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	181	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1297	-0-	-532	-0-	72	1	1225	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	292	1	4702	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4534	-0-	-1256	-0-	238	1	4296	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3747	-0-	-2205	-0-	229	1	3518	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	281	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4019	-0-	-769	-0-	232	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	839	-0-	-4152	-0-	47	1	792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-			-0-
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	13	1	191	2	N	-0-			-0-
02	308	N	142	-0-	-166	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7164	-0-	-1578	-0-	419	1	6745	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6646	-0-	-1394	-0-	350	1	6296	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	6377	-0-	-1621	-0-	390	1	5987	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	6047	-0-	-1951	-0-	386	1	5661	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	5183	-0-	-1845	-0-	298	1	4885	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	392	1	6632	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	332	1	5357	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	6200	-0-	-100	-0-	327	1	5873	2	N	-0-			-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	503	1	7713	2	N	-0-			-0-
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	467	1	6843	2	N	-0-			-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	375	1	6145	2	N	-0-			-0-
*03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	409	1	6915	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	80	1	3417	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3173	-0-	-427	-0-	72	1	3101	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	83	1	3465	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	2646	-0-	-950	-0-	61	1	2585	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3216	-0-	-32	-0-	74	1	3142	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	93	1	3942	3	N	-0-			-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	88	1	3771	3	N	-0-			-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	90	1	3729	3	N	-0-			-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	88	1	3687	3	N	-0-			-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	-0-			-0-
*03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	91	1	3894	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7750 - 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
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	277	1	11774	3	N	-0-			-0-
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	269	1	11598	3	N	-0-			-0-
12	12400	X	12275	-0-	-125	-0-	287	1	11988	3	N	-0-			-0-
01	12245	X	12021	-0-	-224	-0-	279	1	11742	3	N	-0-			-0-
02	11088	X	10752	-0-	-336	-0-	246	1	10506	3	N	-0-			-0-
03	12276	X	11850	-0-	-426	-0-	271	1	11579	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	74	1	3116	3	N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	68	1	2909	3	N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	76	1	3151	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	75	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	74	1	3151	3	N	-0-					-0-
*03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	82	1	3504	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
10	3100	N	12193	-0-	9093	37322	281	1	11912	3	Y	-0-					-0-
11	47783	X	10461	-0-	-37322	-0-	237	1	10224	3	Y	-0-					-0-
12	17112	X	9872	-0-	-7240	-0-	231	1	9641	3	Y	-0-					-0-
01	17112	X	6812	-0-	-10300	-0-	158	1	6654	3	Y	-0-					-0-
02	13272	X	8367	-0-	-4905	-0-	192	1	8175	3	Y	-0-					-0-
03	12183	X	8714	-0-	-3469	-0-	199	1	8515	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
10	9827	X	7357	-0-	-2470	-0-	169	1	7188	3	Y	-0-					-0-
11	8880	X	6849	-0-	-2031	-0-	156	1	6693	3	Y	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	154	1	6409	3	Y	-0-					-0-
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	155	1	6505	3	Y	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	117	1	4975	3	Y	-0-					-0-
*03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	139	1	5947	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
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	116	1	4450	2	N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	107	1	4029	2	N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	104	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	98	1	3720	2	N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	110	1	4278	2	N	-0-					-0-
*03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	122	1	4503	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
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	111	1	4710	3	N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	106	1	4541	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4441	-0-	-457	-0-	104	1	4337	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4364	-0-	-472	-0-	101	1	4263	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4212	-0-	-156	-0-	97	1	4115	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	110	1	4697	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	19	1	829	3	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	20	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	63	1	2418	2	N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	61	1	2291	2	N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	63	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	62	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	54	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	59	1	2188	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 #: 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
10	8959	X	8162	-0-	-797	-0-	219	1	7943	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7800	-0-	-630	-0-	204	1	7596	2	N	-0-					-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	219	1	7716	2	N	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	226	1	7548	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	191	1	6796	2	N	-0-					-0-
*03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	195	1	7463	2	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
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	65	1	2772	3	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	61	1	2650	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	65	1	2704	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	63	1	2678	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	51	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2473	-0-	-286	-0-	57	1	2416	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
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	179	1	4228	2	Y	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	152	1	3799	2	Y	-0-					-0-
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	145	1	3915	2	Y	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	152	1	3742	2	Y	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	158	1	3904	2	Y	-0-					-0-
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	160	1	4011	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
10	6417	X	4546	-0-	-1871	-0-	184	1	4362	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4551	-0-	-1179	-0-	176	1	4375	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5148	-0-	-525	-0-	184	1	4964	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	198	1	4878	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	179	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	195	1	4890	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	71	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	59	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	46	1	1249	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	46	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1186	-0-	-242	-0-	46	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	1261	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
10	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	59	1	2543	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	54	1	2238	3	N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	65	1	2726	3	N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	59	1	2514	3	N	-0-					-0-
*03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	67	1	2883	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
10	11005	X	9826	-0-	-1179	-0-	226	1	9600	3	Y	-0-					-0-
11	10650	X	9203	-0-	-1447	-0-	209	1	8994	3	Y	-0-					-0-
12	10168	X	9741	-0-	-427	-0-	228	1	9513	3	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9555	-0-	-613	-0-	222	1	9333	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8297	-0-	-887	-0-	191	1	8106	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8828	-0-	-999	-0-	201	1	8627	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 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
10	5425	X	3849	-0-	-1576	-0-	98	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3727	-0-	-1433	-0-	96	1	3631	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	101	1	3764	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	99	1	3759	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3446	-0-	-54	-0-	86	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	99	1	3631	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
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	128	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	121	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	119	1	4420	2	N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	120	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	98	1	3812	2	N	-0-					-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	115	1	4236	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
10	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	70	1	2676	2	N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	70	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2765	-0-	-56	-0-	73	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	69	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	60	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	71	1	2610	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
10	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	33	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	35	1	1297	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	35	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	34	1	1236	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	2	N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	42	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	36	1	1413	2	N	-0-					-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	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
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	49	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	47	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	49	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	49	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1691	-0-	-17	-0-	42	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	49	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

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
10	10540	X	9860	-0-	-680	-0-	226	1	9633	3	N	1					1
							1	9									
11	10200	X	9181	-0-	-1019	-0-	208	1	8973	3	N	-0-					1
12	9796	X	8917	-0-	-879	-0-	209	1	8708	3	N	-0-					1
01	9796	X	9067	-0-	-729	-0-	210	1	8857	3	N	-0-					1
02	8848	X	8374	-0-	-474	-0-	192	1	8182	3	N	-0-					1
*03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	226	1	9663	3	N	-0-					1

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
10	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	340	1	14447	3	Y	-0-					-0-
11	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	288	1	12432	3	Y	-0-					-0-
12	20832	X	12260	-0-	-8572	-0-	287	1	11973	3	Y	-0-					-0-
01	20832	X	11535	-0-	-9297	-0-	267	1	11268	3	Y	-0-					-0-
02	15624	X	9928	-0-	-5696	-0-	228	1	9700	3	Y	-0-					-0-
03	14787	X	10765	-0-	-4022	-0-	245	1	10520	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
10	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	48	1	2007	3	N	-0-					23
11	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	43	1	1885	3	N	-0-					23
12	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-					23
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	46	1	1950	3	N	-0-					23
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	41	1	1741	3	N	-0-					23
03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	45	1	1925	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
10	4123	X	2541	-0-	-1582	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	732	-0-	-3258	-0-	17	1	715	3	N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	120	1	4991	3	N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	108	1	4530	3	N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	87	1	3722	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	97	1	4157	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
10	3596	X	1969	-0-	-1627	-0-	45	1	1924	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	260	-0-	-3190	-0-	6	1	254	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	37	1	1547	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	55	1	2305	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	59	1	2525	3	N	-0-					-0-
*03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	60	1	2558	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	31	1	1306	3	N	-0-					120
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	29	1	1284	3	N	-0-					120
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	30	1	1272	3	N	-0-					120
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	31	1	1298	3	N	-0-					120
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	27	1	1150	3	N	-0-					120
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	28	1	1199	3	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	167	1	2691	2	N	-0-					-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	147	1	2651	2	N	-0-					-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	274	1	4197	2	N	-0-					-0-
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	330	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	274	1	4480	2	N	-0-					-0-
*03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	308	1	5206	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
10	2356	X	2185	-0-	-171	-0-	128	1	2057	2	N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	-0-					-0-
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	183	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	153	1	2506	2	N	-0-					-0-
*03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	173	1	2920	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
10	26784	X	24563	-0-	-2221	-0-	564	1	23969	3	Y	27	5	1			28
							30	9									
11	24840	X	23145	-0-	-1695	-0-	523	1	22578	3	Y	40	2	1			66
							44	9									
12	25017	X	23730	-0-	-1287	-0-	553	1	23138	3	Y	35	101	1			-0-
							39	9									
01	25017	X	14745	-0-	-10272	-0-	504	1	14193	3	Y	44					44
							48	9									
02	22596	X	16373	-0-	-6223	-0-	558	1	15815	3	Y	-0-					44
03	24552	X	18290	-0-	-6262	-0-	615	1	17587	3	Y	80	70	1			54
							88	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
10	15655	X	14545	-0-	-1110	-0-	335	1	14210	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	13581	-0-	-1269	-0-	309	1	13272	3	N	-0-					-0-
12	14570	X	13953	-0-	-617	-0-	327	1	13626	3	N	-0-					-0-
01	14570	X	13791	-0-	-779	-0-	320	1	13471	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	12188	-0-	-972	-0-	280	1	11908	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13601	-0-	-938	-0-	310	1	13291	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
10	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	253	1	10733	3	N	-0-					-0-
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	196	1	8433	3	N	-0-					-0-
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	203	1	8478	3	N	-0-					-0-
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	185	1	7798	3	N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	164	1	6988	3	N	-0-					-0-
*03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6824	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6590	-0-	-509	-0-	177	1	6413	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	167	1	6201	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6375	-0-	-290	-0-	176	1	6199	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	185	1	6190	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5656	-0-	-308	-0-	154	1	5502	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6105	-0-	-498	-0-	155	1	5950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	215	1	9103	3	N	-0-					-0-
11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	179	1	7695	3	N	-0-					-0-
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	178	1	7423	3	N	-0-					-0-
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	170	1	7159	3	N	-0-					-0-
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	145	1	6172	3	N	-0-					-0-
*03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	152	1	6477	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	150	1	6396	3	N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	93	1	3985	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3831	-0-	731	731	90	1	3741	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	55	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	1675	-0-	-1125	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1703	-0-	-1397	-0-	39	1	1664	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

10	13950	X	12048	-0-	-1902	-0-	307	1	11741	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11558	-0-	-1162	-0-	298	1	11260	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	12161	-0-	-146	-0-	319	1	11842	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11990	-0-	-317	-0-	307	1	11683	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10677	-0-	-439	-0-	267	1	10410	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11148	-0-	-1004	-0-	295	1	10853	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

10	7967	X	7716	-0-	-251	-0-	177	1	7539	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7435	-0-	-275	-0-	168	1	7267	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7573	-0-	-394	-0-	178	1	7395	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	172	1	7271	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6767	-0-	-261	-0-	156	1	6611	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7496	-0-	-223	-0-	171	1	7325	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

*10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	759	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	678	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	747	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*01	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	733	1	1753	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1350	-0-	-1114	-0-	629	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	727	1	1614	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

10	4619	X	4421	-0-	-198	-0-	102	1	4319	3	N	-0-					15
11	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	97	1	4191	3	N	-0-					15
12	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	106	1	4394	3	N	-0-					15
01	4588	X	4325	-0-	-263	-0-	100	1	4225	3	N	-0-					15
02	4144	X	3901	-0-	-243	-0-	90	1	3811	3	N	-0-					15
03	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	100	1	4278	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	955	1	2340	3	Y	-0-					2
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	894	1	2192	3	Y	-0-					2
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	834	1	2289	3	Y	1					3
							1	9									
01	2170	X	1391	-0-	-779	-0-	625	1	766	3	Y	-0-					3
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	776	1	1298	3	Y	-0-					3
*03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	844	1	1912	3	Y	7					10
							8	9									

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
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	146	1	6221	3	Y	-0-					12
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	140	1	6042	3	Y	-0-					12
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	142	1	5935	3	Y	-0-					12
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	135	1	5668	3	Y	-0-					12
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	124	1	5308	3	Y	-0-					12
*03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	138	1	5925	3	Y	-0-					12

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
10	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	74	1	3117	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	69	1	2980	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	72	1	3029	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	71	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	64	1	2738	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	72	1	3089	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	24	1	1021	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	28	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	22	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	27	1	1140	3	N	3					3
							3	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	146	1	6183	3	N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	145	1	6237	3	N	-0-					-0-
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	143	1	5949	3	N	-0-					-0-
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	147	1	6175	3	N	-0-					-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	136	1	5783	3	N	-0-					-0-
*03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	149	1	6364	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	109	1	4633	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4579	-0-	-341	-0-	104	1	4475	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4534	-0-	-550	-0-	106	1	4428	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	104	1	4374	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	3996	-0-	-512	-0-	92	1	3904	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	101	1	4285	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4425	-0-	-442	-0-	102	1	4323	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4037	-0-	-673	-0-	92	1	3945	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	103	1	4281	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	102	1	4284	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4025	-0-	-147	-0-	93	1	3932	3	N	-0-					-0-
*03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	105	1	4500	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	105	1	4005	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3816	-0-	-564	-0-	98	1	3718	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	97	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3446	-0-	-987	-0-	88	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2994	-0-	-954	-0-	75	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3311	-0-	-812	-0-	88	1	3223	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
11	5220	X	6	-0-	-5214	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	1779	-0-	-3553	-0-	42	1	1737	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2292	-0-	-1800	-0-	53	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3534	3	N	-0-					-0-
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	51	1	2170	3	N	-0-					29
11	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	49	1	2112	3	N	-0-					29
12	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	52	1	2161	3	N	-0-					29
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	N	-0-					29
02	2016	N	1958	-0-	-58	-0-	45	1	1913	3	N	-0-					29
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	N	-0-					29

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
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	54	1	2323	3	Y	-0-					10
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	47	1	1976	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	44	1	1870	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	49	1	2080	3	Y	-0-					-0-

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
10	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	76	1	2917	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	74	1	2799	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	77	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	75	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	65	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	48	1	2447	2	N	-0-			-0-
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	52	1	2505	2	N	-0-			-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	51	1	2391	2	N	-0-			-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	51	1	2404	2	N	-0-			-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	50	1	2397	2	N	-0-			-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	48	1	2289	2	N	-0-			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	50	1	2332	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	39	1	2271	2	N	-0-			-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	43	1	2331	2	N	-0-			-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	45	1	2303	2	N	-0-			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	39	1	2067	2	N	-0-			-0-
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	46	1	2266	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

10	8215	X	7393	-0-	-822	-0-	432	1	6961	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6944	-0-	-976	-0-	366	1	6578	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	6902	-0-	-755	-0-	422	1	6480	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6747	-0-	-910	-0-	431	1	6316	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	5794	-0-	-1122	-0-	334	1	5460	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6195	-0-	-1183	-0-	346	1	5849	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	178	1	2876	2	N	-0-			-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	173	1	3105	2	N	-0-			-0-
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	225	1	3459	2	N	-0-			-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	205	1	3009	2	N	-0-			-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	171	1	2804	2	N	-0-			-0-
*03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	188	1	3169	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	391	1	6302	2	N	-0-			-0-
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	337	1	6057	2	N	-0-			-0-
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	393	1	6032	2	N	-0-			-0-
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6025	2	N	-0-			-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	331	1	5424	2	N	-0-			-0-
*03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	122	1	2067	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640

10	15159	X	13803	-0-	-1356	-0-	806	1	12997	2	N	-0-			-0-
11	14730	X	13881	-0-	-849	-0-	731	1	13150	2	N	-0-			-0-
12	15221	X	14303	-0-	-918	-0-	875	1	13428	2	N	-0-			-0-
01	15221	X	13904	-0-	-1317	-0-	888	1	13016	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	11947	-0-	-1185	-0-	688	1	11259	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	13717	-0-	-636	-0-	765	1	12952	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	326	1	5254	2	N	-0-			-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	288	1	5176	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	293	1	4500	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	298	1	4364	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4185	-0-	-575	-0-	241	1	3944	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	250	1	4240	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	453	1	613	3	N	-0-					110
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	173	1	238	3	N	-0-					110
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	256	1	162	3	N	-0-					110
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	429	1	415	3	N	1	81	1			30
							1	9									
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	3	1	125	3	N	-0-					30
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	1	1	73	3	N	-0-					30

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
10	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	74	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	58	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	775	-0-	-651	-0-	47	1	728	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	537	-0-	-734	-0-	34	1	503	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	492	-0-	-544	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	61	1	1031	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
10	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	107	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	96	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	112	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	116	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1548	-0-	-160	-0-	89	1	1459	2	N	-0-					-0-
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	106	1	1798	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	437	1	10336	2	N	-0-					-0-
11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	390	1	9722	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	10069	-0-	-2672	-0-	361	1	9708	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	8875	-0-	-3866	-0-	346	1	8529	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	9130	-0-	-1902	-0-	356	1	8774	2	N	-0-					-0-
*03	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	553	1	13879	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
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	268	1	6352	2	N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	242	1	6017	2	N	-0-					-0-
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	208	1	5609	2	N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	201	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	3197	2	N	-0-					-0-
*03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	165	1	4151	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
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	230	1	3714	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2003	-0-	-607	-0-	105	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	145	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	522	1	7651	2	N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1739	-0-	-958	-0-	97	1	1642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	89	1	3815	3	Y	-0-					3
11	3960	X	3668	-0-	-292	-0-	83	1	3585	3	Y	-0-					3
12	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	91	1	3829	3	Y	-0-					3
01	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	88	1	3723	3	Y	-0-					3
02	3528	X	3443	-0-	-85	-0-	79	1	3364	3	Y	-0-					3
03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	86	1	3676	3	Y	-0-					3

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
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	112	1	2830	2	N	-0-					-0-
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	111	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	113	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	2	N	-0-					-0-
*03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	113	1	2738	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
10	6045	X	5505	-0-	-540	-0-	140	1	5365	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	135	1	5112	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	146	1	5405	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	134	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4513	-0-	-527	-0-	113	1	4400	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	130	1	4779	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	5128	-0-	-5846	-0-	118	1	5010	3	N	-0-					155
11	10620	X	1548	-0-	-9072	-0-	51	1	1471	3	N	24	159	1			20
							26	9									
12	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					20
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					20
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					N	-0-					20
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					20

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	153	1	6500	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	145	1	6251	3	N	-0-					-0-
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	161	1	6738	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6480	-0-	-340	-0-	150	1	6330	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5822	-0-	-338	-0-	134	1	5688	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6564	-0-	-256	-0-	149	1	6415	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	131	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	116	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	130	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	134	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	120	1	3077	2	N	-0-					-0-
*03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	145	1	3520	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	N	2					56
11	810	N	420	-0-	-390	-0-	416	2	4	9	N	4					60
*12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					61
01	837	N	135	-0-	-702	-0-	135	2			N	-0-					61
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					66
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					76

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	36	1	1519	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	39	1	1621	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	34	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	35	1	1467	3	N	-0-					-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6801	-0-	3701	8366	157	1	6644	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6258	-0-	3258	11624	142	1	6116	3	N	-0-					-0-
12	17620	X	5996	-0-	-11624	-0-	141	1	5855	3	N	-0-					-0-
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	134	1	5617	3	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	115	1	4913	3	N	-0-					-0-
*03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	125	1	5360	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
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	153	1	6481	3	N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	142	1	6106	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6174	-0-	-770	-0-	144	1	6030	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6036	-0-	-908	-0-	141	1	5895	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5275	-0-	-941	-0-	121	1	5154	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	5862	-0-	-772	-0-	134	1	5728	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
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	61	1	2562	3	N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	57	1	2472	3	N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	60	1	2501	3	N	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	62	1	2641	3	N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	56	1	2382	3	N	-0-					-0-
*03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	64	1	2725	3	N	13					13
							14	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 #: 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
10	1953	N	1316	-0-	-637	-0-	30	1	1286	3	N	-0-					37
11	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	28	1	1225	3	N	-0-					37
12	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	31	1	1280	3	N	-0-					37
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	3	N	-0-					37
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					37
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	39	1	1676	3	N	3					40
							3	9									

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	Y	10					38
							1724	3	11	9							
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	46	1	558	2	Y	20					58
							1659	3	22	9							
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	11					69
							1690	3	12	9							
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	53	1	625	2	Y	17					86
							1858	3	19	9							
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	14					100
							1814	3	15	9							
*03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	Y	19					119
							2010	3	21	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

10	12307	X	10733	-0-	-1574	-0-	247	1	10486	3	Y	-0-					-0-
11	11910	X	10545	-0-	-1365	-0-	239	1	10306	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11444	-0-	-863	-0-	268	1	11176	3	Y	-0-					-0-
01	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	274	1	11574	3	Y	-0-					-0-
02	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	242	1	10300	3	Y	20					20
							22	9									
03	11439	X	10910	-0-	-529	-0-	249	1	10661	3	Y	-0-					20

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	6	3	1			38
							1521	3	7	9							
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	42	1	506	2	Y	9	1	1			46
							1506	3	10	9							
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	Y	11					57
							1540	3	12	9							
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	23					80
							1531	3	25	9							
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	Y	11					91
							1367	3	12	9							
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	16					107
							1551	3	18	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-					-0-
							1596	3									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	501	2	Y	20					20
							1491	3	22	9							
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	49	66	1			3
							1537	3	54	9							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					3
							1736	3									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	5					8
							1444	3	6	9							
03	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					8
							1454	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	53	1	637	2	Y	-0-					-0-
							1897	3									
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	30					30
							1798	3	33	9							
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	32	62	1			-0-
							1846	3	35	9							
01	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
							1825	3									
02	2324	X	2106	-0-	-218	-0-	44	1	518	2	Y	-0-					-0-
							1544	3									
03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
							1820	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
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	118	1	5033	3	N	117					191
							129	9									
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	115	1	4979	3	N	103	167	1			127
							113	9									
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	124	1	5185	3	N	129	177	1			79
							142	9									
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	124	1	5264	3	N	122					201
							134	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	3	N	101	191	1			111
							111	9									
*03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	120	1	5170	3	N	98					209
							108	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3194	3	N	47					184
							52	9									
11	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	77	1	3314	3	N	38	142	1			80
							42	9									
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	85	1	3561	3	N	43					123
							47	9									
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	88	1	3697	3	N	51					174
							56	9									
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	74	1	3181	3	N	30					204
							33	9									
*03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	85	1	3639	3	N	43	130	1			65
							47	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
11	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			N	-0-					1
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					2
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					2
*02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					2
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	947	1	1365	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	860	1	1376	3	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	946	1	1294	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	945	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	848	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	941	1	1194	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	163	1	6226	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5964	-0-	-126	-0-	154	1	5810	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5783	-0-	-603	-0-	152	1	5631	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	139	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4733	-0-	-1035	-0-	118	1	4615	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	138	1	5087	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1200	-0-	-753	-0-	27	1	1173	3	N	-0-					208
11	1140	N	887	-0-	-253	-0-	20	1	867	3	N	-0-					208
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	48	1	1995	3	N	1					209
							1	9									
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					209
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	N	-0-					209
03	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	36	1	1531	3	N	-0-					209

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7198	-0-	-1110	-0-	183	1	7015	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6781	-0-	-1229	-0-	175	1	6606	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	200	1	7435	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7889	-0-	-326	-0-	202	1	7687	2	N	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	173	1	6748	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7101	-0-	-525	-0-	188	1	6913	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
10	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					67
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	20	1	874	3	N	-0-					67
12	1147	N	902	-0-	-245	-0-	22	1	880	3	N	-0-					67
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	23	1	997	3	N	-0-					67
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	22	1	938	3	N	-0-					67
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	-0-					67

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
10	20026	X	18068	-0-	-1958	-0-	416	1	17652	3	Y	-0-					-0-
11	19380	X	16895	-0-	-2485	-0-	384	1	16511	3	Y	-0-					-0-
12	20026	X	14092	-0-	-5934	-0-	330	1	13762	3	Y	-0-					-0-
01	19406	X	14583	-0-	-4823	-0-	339	1	14244	3	Y	-0-					-0-
02	16324	X	10907	-0-	-5417	-0-	251	1	10656	3	Y	-0-					-0-
03	18073	X	15864	-0-	-2209	-0-	362	1	15502	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	143	1	6079	3	N	-0-					-0-
11	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	417	1	17952	3	N	-0-					-0-
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	286	1	11937	3	N	-0-					-0-
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	232	1	9751	3	N	-0-					-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	181	1	7728	3	N	-0-					-0-
*03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	274	1	7796	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
10	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	111	1	4695	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4605	-0-	-195	-0-	105	1	4500	3	Y	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	112	1	4657	3	Y	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	111	1	4677	3	Y	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	99	1	4207	3	Y	-0-					-0-
*03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	111	1	4773	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
10	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	235	1	10011	3	N	-0-					-0-
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	204	1	8776	3	N	-0-					-0-
12	12090	X	8578	-0-	-3512	-0-	201	1	8377	3	N	-0-					-0-
01	12090	X	8170	-0-	-3920	-0-	190	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	10920	X	7137	-0-	-3783	-0-	164	1	6973	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	7716	-0-	-2545	-0-	176	1	7540	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	180	1	7642	3	N	17					18
							19	9									
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	167	1	7200	3	N	2					20
							2	9									
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	157	1	6559	3	N	-0-					20
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	144	1	6092	3	N	27					47
							30	9									
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	131	1	5621	3	N	22					69
							24	9									
*03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	146	1	6246	3	N	-0-					69

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
10	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	78	1	3322	3	Y	-0-					41
11	4500	X	3181	-0-	-1319	-0-	72	1	3109	3	Y	-0-					41
12	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	78	1	3253	3	Y	-0-	26	1			15
01	3782	X	3300	-0-	-482	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					3
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	84	1	3562	3	Y	18					21
							20	9									
03	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	72	1	3101	3	Y	19					40
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 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
10	9238	X	8752	-0-	-486	-0-	201	1	8518	3	Y	30					125
							33	9									
11	8910	X	8489	-0-	-421	-0-	191	1	8265	3	Y	30					155
							33	9									
12	9207	X	8589	-0-	-618	-0-	199	1	8327	3	Y	57	189	1			23
							63	9									
01	8990	X	8219	-0-	-771	-0-	190	1	8016	3	Y	12					35
							13	9									
02	7924	X	7126	-0-	-798	-0-	163	1	6919	3	Y	40					75
							44	9									
03	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	185	1	7960	3	Y	8					83
							9	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	47	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	43	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1143	-0-	-655	-0-	30	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	19	1	720	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	846	-0-	-722	-0-	21	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	881	-0-	-266	-0-	23	1	858	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

10	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	162	1	4083	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4042	-0-	-188	-0-	156	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	163	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	157	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3642	-0-	-166	-0-	137	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	160	1	3873	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	49	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	48	1	1193	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	49	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	48	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	42	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	48	1	1166	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	144	1	6088	3	Y	2	2	1			33
							2	9									
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	149	1	6473	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
12	8153	X	5491	-0-	-2662	-0-	127	1	5320	3	Y	40	19	1			54
							44	9									
01	8122	X	6700	-0-	-1422	-0-	155	1	6523	3	Y	20					74
							22	9									
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	171	1	7265	3	Y	55					129
							61	9									
*03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	182	1	7809	3	Y	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 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
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	322	1	13676	3	N	-0-					-0-
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	287	1	12355	3	N	-0-					-0-
12	15097	X	12368	-0-	-2729	-0-	290	1	12078	3	N	-0-					-0-
01	15097	X	10499	-0-	-4598	-0-	244	1	10255	3	N	-0-					-0-
02	13636	X	9613	-0-	-4023	-0-	221	1	9392	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	10018	-0-	-3994	-0-	229	1	9789	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
10	10385	X	8057	-0-	-2328	-0-	185	1	7872	3	Y	-0-					-0-
11	9090	X	7848	-0-	-1242	-0-	177	1	7636	3	Y	32					32
							35	9									
12	8649	X	7738	-0-	-911	-0-	181	1	7557	3	Y	-0-	32	1			-0-
01	8587	X	7617	-0-	-970	-0-	177	1	7440	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	6687	-0-	-649	-0-	153	1	6512	3	Y	20					20
							22	9									
03	8122	X	7488	-0-	-634	-0-	171	1	7317	3	Y	-0-					20

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
10	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	87	1	3685	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	82	1	3496	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	91	1	3823	3	N	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	87	1	3721	3	N	-0-					-0-
*03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	97	1	4141	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	12	1	517	3	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	571	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	13	1	540	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	14	1	574	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
10	7843	X	7774	-0-	-69	-0-	159	1	1916	2	Y	-0-					10
							5699	3									
11	7260	X	6514	-0-	-746	-0-	132	1	1605	2	Y	-0-					10
							4777	3									
12	7874	X	6187	-0-	-1687	-0-	126	1	1529	2	Y	-0-					10
							4532	3									
01	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	125	1	1487	2	Y	-0-					10
							4422	3									
02	7112	X	5304	-0-	-1808	-0-	110	1	1306	2	Y	-0-					10
							3888	3									
03	7781	X	5810	-0-	-1971	-0-	114	1	1436	2	Y	3					13
							4257	3	3	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
10	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	153	1	5854	2	N	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	170	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	188	1	6998	2	N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	175	1	6656	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6079	-0-	-81	-0-	152	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	164	1	6039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4433	X	2910	-0-	-1523	-0-	661	1	2249	3	N	-0-					-0-
*11	4290	X	344	-0-	-3946	-0-	34	1	310	3	N	-0-					-0-
*12	4309	X	1794	-0-	-2515	-0-	396	1	1398	3	N	-0-					-0-
*01	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	200	1	3503	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	57	1	2440	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

*10	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	62	1	2634	3	N	-0-					51
*11	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	59	1	2537	3	N	-0-					51
*12	2263	X	1589	-0-	-674	-0-	37	1	1552	3	N	-0-					51
*01	2697	N	637	-0-	-2060	-0-	15	1	622	3	N	-0-					51
02	2436	N	902	-0-	-1534	-0-	21	1	881	3	N	-0-					51
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	24	1	1025	3	N	-0-					51

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

10	15552	X	4407	-0-	-11145	-0-	101	1	4306	3	Y	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	94	1	4063	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	100	1	4168	3	Y	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	122	1	5155	3	Y	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	92	1	3894	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	96	1	4109	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

10	4941	X	3432	-0-	-1509	-0-	79	1	3353	3	N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	75	1	3214	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	1107	-0-	-1621	-0-	26	1	1081	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	109	-0-	-2619	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	88	-0-	-2376	-0-	2	1	86	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	351	-0-	-2377	-0-	76	1	275	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

10	2263	X	2180	-0-	-83	-0-	56	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	55	1	2076	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	60	1	2235	2	N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	64	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	59	1	2312	2	N	-0-					-0-
*03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	75	1	2752	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	32	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	26	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	325	-0-	-884	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

10	620	N	419	-0-	-201	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	15	1	550	2	N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	12	1	442	2	N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	2	N	-0-					-0-
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	10	1	377	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 #: 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
10	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	59	1	2510	3	N	-0-					-0-
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	3	N	-0-					-0-
01	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	52	1	2150	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1925	-0-	-231	-0-	44	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	52	1	2248	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
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	141	1	5984	3	N	-0-					-0-
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	120	1	5186	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	5467	-0-	-2066	-0-	128	1	5339	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	5607	-0-	-1926	-0-	130	1	5477	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	4925	-0-	-1263	-0-	113	1	4812	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	123	1	5249	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	132	1	5620	3	Y	1					29
							1	9									
11	5790	X	5513	-0-	-277	-0-	125	1	5386	3	Y	2					31
							2	9									
12	5952	X	5028	-0-	-924	-0-	118	1	4909	3	Y	1					32
							1	9									
01	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	129	1	5441	3	Y	1					33
							1	9									
02	5292	X	4748	-0-	-544	-0-	109	1	4638	3	Y	1					34
							1	9									
03	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	123	1	5265	3	Y	1					35
							1	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	239	1	3859	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4010	-0-	-400	-0-	211	1	3799	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	257	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	263	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3681	-0-	-211	-0-	212	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	223	1	3779	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	298	1	4806	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5024	-0-	-136	-0-	265	1	4759	2	N	-0-					-0-
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	307	1	4706	2	N	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	319	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4295	-0-	-101	-0-	247	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	264	1	4466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	106	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1553	-0-	-397	-0-	82	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	85	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	99	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	960	-0-	-496	-0-	55	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	1671	-0-	-933	-0-	120	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	86	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1097	-0-	-670	-0-	79	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	86	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	990	-0-	-466	-0-	66	1	924	2	N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	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
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	86	1	2036	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	78	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	78	1	2090	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	65	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1460	-0-	-416	-0-	57	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1565	-0-	-512	-0-	60	1	1505	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	X	110	-0-	-833	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	42	-0-	-485	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	795	1	173	2	N	-0-					-0-
*03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	891	1	397	2	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
10	11036	X	6081	-0-	-4955	-0-	356	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6692	-0-	-1168	-0-	352	1	6340	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6658	-0-	-1216	-0-	413	1	6245	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	320	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	3866	-0-	-2378	-0-	223	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5067	-0-	-1846	-0-	283	1	4784	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
10	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	80	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	62	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	973	-0-	-391	-0-	62	1	911	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	813	-0-	-419	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	50	1	853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	151	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	132	1	2375	2	N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	112	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	80	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1052	-0-	-292	-0-	61	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	66	1	1109	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7051	-0-	-854	-0-	412	1	6639	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6751	-0-	-749	-0-	356	1	6395	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6923	-0-	-455	-0-	424	1	6499	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6866	-0-	-512	-0-	439	1	6427	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5815	-0-	-821	-0-	335	1	5480	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	383	1	6477	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3186	-0-	-1123	-0-	74 1	1 9	3111	3	Y	1	1	1			-0-
11	3870	X	2909	-0-	-961	-0-	66	1	2843	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	69	1	2885	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	67 1	1 9	2838	3	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	2654	-0-	-398	-0-	61	1	2593	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1899	-0-	-1294	-0-	43	1	1856	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	62	1	2642	3	Y	-0-					5
11	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	59	1	2537	3	Y	-0-					5
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	Y	-0-					5
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	3	Y	-0-					5
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-					5
*03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	58	1	2481	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	137	1	2212	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	111	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	129	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	134	1	1959	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1848	-0-	-112	-0-	107	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	112	1	1892	2	N	-0-					-0-

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
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	395	1	9343	2	Y	-0-					-0-
11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	364	1	9061	2	Y	-0-					-0-
12	12369	X	8596	-0-	-3773	-0-	308	1	8288	2	Y	-0-					-0-
01	11966	X	8632	-0-	-3334	-0-	337	1	8295	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8409	-0-	-1727	-0-	328	1	8081	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9012	-0-	-722	-0-	345	1	8667	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
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	36	1	1536	3	Y	-0-					3
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	34	1	1479	3	Y	-0-					3
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	36	1	1517	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	33	1	1398	3	Y	-0-					3
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	3	Y	-0-					3
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	29	1	1238	3	Y	-0-					3

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
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	60	1	2544	3	Y	-0-					80
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	50	1	2175	3	Y	-0-					80
12	2480	N	1340	-0-	-1140	-0-	31	1	1309	3	Y	-0-					80
01	2480	N	1614	-0-	-866	-0-	38	1	1576	3	Y	-0-					80
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	51	1	2184	3	Y	-0-					80
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	58	1	2461	3	Y	-0-					80

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
10	7161	X	6227	-0-	-934	-0-	159	1	6068	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5850	-0-	-870	-0-	151	1	5699	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5884	-0-	-657	-0-	154	1	5730	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5777	-0-	-764	-0-	148	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5198	-0-	-654	-0-	130	1	5068	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	154	1	5670	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
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	42	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	752	-0-	-688	-0-	29	1	723	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	593	-0-	-957	-0-	23	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	640	-0-	-445	-0-	25	1	615	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1099	2	N	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	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 #: 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
10	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	69	1	2957	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	72	1	3012	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	70	1	2955	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2743	-0-	-169	-0-	63	1	2680	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	71	1	3002	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	65	1	2726	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	877	-0-	-2153	-0-	20	1	857	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	71	1	2933	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	56	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1899	-0-	-705	-0-	44	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2134	-0-	-873	-0-	49	1	2085	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
10	2697	N	2466	-0-	-231	-0-	57	1	2409	3	Y	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2572	3	Y	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	66	1	2770	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	52	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	61	1	2615	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
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	70	1	2981	3	N	-0-					-0-
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2890	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3403	-0-	303	303	79	1	3324	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3203	-0-	103	406	74	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2784	-0-	-16	390	64	1	2720	3	N	-0-					-0-
*03	3650	X	3260	-0-	-390	-0-	74	1	3186	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
10	5487	X	4932	-0-	-555	-0-	114	1	4818	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4992	-0-	-198	-0-	113	1	4879	3	N	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	119	1	4941	3	N	-0-					-0-
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	117	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4533	-0-	-3	-0-	105	1	4428	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	112	1	4828	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
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	97	1	4132	3	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	92	1	3965	3	N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	85	1	3576	3	N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	73	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	59	1	2499	3	N	-0-					-0-
*03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	68	1	2941	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
10	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	107	1	4533	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	102	1	4418	3	N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	107	1	4476	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	103	1	4365	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4114	-0-	-2	-0-	94	1	4020	3	N	-0-					-0-
*03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	105	1	4502	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 #: 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
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	38	1	1607	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	32	1	1385	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	37	1	1539	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	35	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	28	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	35	1	1481	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	72	1	3055	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	68	1	2911	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	71	1	2958	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	69	1	2892	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2586	-0-	-214	-0-	59	1	2527	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	65	1	2789	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
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	127	1	5361	3	N	-0-					3
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	115	1	4937	3	N	-0-					3
12	6045	X	4908	-0-	-1137	-0-	115	1	4793	3	N	-0-					3
01	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	109	1	4617	3	N	-0-					3
02	5460	X	4098	-0-	-1362	-0-	94	1	4004	3	N	-0-					3
03	5487	X	4553	-0-	-934	-0-	104	1	4449	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
10	9083	X	7749	-0-	-1334	-0-	178	1	7571	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	7640	-0-	-1030	-0-	173	1	7467	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	7886	-0-	-856	-0-	185	1	7701	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	179	1	7534	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6479	-0-	-1053	-0-	149	1	6330	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	177	1	7583	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
10	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	153	1	6485	3	N	-0-					22
11	7260	X	6352	-0-	-908	-0-	144	1	6208	3	N	-0-					22
12	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	153	1	6355	3	N	-0-					22
01	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	153	1	6439	3	N	-0-					22
02	6412	X	5753	-0-	-659	-0-	132	1	5621	3	N	-0-					22
*03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	159	1	6812	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
10	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	87	1	3677	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3595	-0-	-305	-0-	82	1	3513	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	88	1	3647	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	83	1	3498	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3138	-0-	-362	-0-	72	1	3066	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	83	1	3570	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 #: 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
10	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	45	1	1899	3	Y	-0-					17
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	43	1	1847	3	Y	-0-					17
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	47	1	1948	3	Y	-0-					17
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	3	Y	1					18
							1	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	Y	4					22
							4	9									
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					22

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
10	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	466	1	19782	3	Y	29					29
							32	9									
11	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	403	1	17370	3	Y	-0-					29
12	26691	X	16790	-0-	-9901	-0-	392	1	16358	3	Y	36	23	1			42
							40	9									
01	26691	X	15429	-0-	-11262	-0-	357	1	15069	3	Y	3	3	1			42
							3	9									
02	21280	X	12814	-0-	-8466	-0-	294	1	12520	3	Y	-0-					42
03	20274	X	13428	-0-	-6846	-0-	306	1	13122	3	Y	-0-					42

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3292	-0-	3292	3292	71	1	2962	3	Y	235	130	1			105
							259	9									
01	14B2 EXT		11	-0-	11	3303	11	3			Y	-0-					105
02	T. A.		577	-0-	577	3880	13	1	564	3	Y	-0-					105
*03	3890	X	10	-0-	-3880	-0-	3	3	7	9	Y	6	84	1			27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25823	X	24587	-0-	-1236	-0-	626	1	23961	2	N	-0-					-0-
11	24420	X	23765	-0-	-655	-0-	613	1	23152	2	N	-0-					-0-
12	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	676	1	25108	2	N	-0-					-0-
01	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	662	1	25194	2	N	-0-					-0-
02	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	573	1	22352	2	N	-0-					-0-
03	25017	X	24846	-0-	-171	-0-	657	1	24189	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	589	-0-	-465	-0-	589	1			Y	-0-	54	1			47
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	589	1	545	3	Y	7					54
							8	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	619	1	842	3	Y	4					58
							4	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	614	1	768	3	Y	4					62
							4	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	565	1	926	3	Y	8					70
							9	9									
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	625	1	1012	3	Y	14					84
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	77	1	3271	3	N	-0-					114
11	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	72	1	3106	3	N	-0-					114
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	74	1	3094	3	N	-0-					114
01	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	72	1	3028	3	N	2					116
							2	9									
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	69	1	2908	3	N	4					120
							4	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	75	1	3246	3	N	1					121
							1	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	115	1	4911	3	Y	4					40
							4	9									
11	4890	X	4322	-0-	-568	-0-	97	1	4203	3	Y	20					60
							22	9									
12	5115	X	4394	-0-	-721	-0-	102	1	4259	3	Y	30					90
							33	9									
01	5115	X	4713	-0-	-402	-0-	108	1	4539	3	Y	60					150
							66	9									
02	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	98	1	4159	3	Y	49	109	1			90
							54	9									
03	5022	X	4738	-0-	-284	-0-	108	1	4622	3	Y	7					97
							8	9									

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
10	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	32	1	1387	3	Y	14	77	1			74
							15	9									
11	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	51	1	1467	3	Y	6					80
							7	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	2					82
							2	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	3	Y	3					85
							3	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	3	Y	10					95
							11	9									
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	67	1	1919	3	Y	29					124
							32	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
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	180	1	6884	2	N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	186	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	204	1	7577	2	N	-0-					-0-
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	209	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	177	1	6894	2	N	-0-					-0-
*03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	173	1	6368	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
10	16120	X	13553	-0-	-2567	-0-	345	1	13208	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	12749	-0-	-2851	-0-	329	1	12420	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	12823	-0-	-1406	-0-	336	1	12487	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	12615	-0-	-1614	-0-	323	1	12292	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11114	-0-	-1738	-0-	278	1	10836	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11955	-0-	-1592	-0-	316	1	11639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8489	-0-	-439	-0-	195	1	8294	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	8205	-0-	-255	-0-	186	1	8019	3	Y	-0-					-0-
12	8711	X	8281	-0-	-430	-0-	193	1	8088	3	Y	-0-					-0-
01	8711	X	7988	-0-	-723	-0-	185	1	7803	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	7346	-0-	-326	-0-	169	1	7177	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	181	1	7754	3	Y	-0-					-0-

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
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	88	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	87	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	84	1	3128	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	78	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2684	-0-	-480	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	76	1	2789	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
10	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	119	1	5066	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4994	-0-	-196	-0-	113	1	4881	3	Y	-0-					-0-
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	119	1	4969	3	Y	-0-					-0-
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	118	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	106	1	4486	3	Y	-0-					-0-
*03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	110	1	4730	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6690	X	6424	-0-	-266	-0-	124	1	6300	2	N	-0-					-0-
*05	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	135	1	6464	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	132	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6419	-0-	-401	-0-	133	1	6286	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6437	-0-	-290	-0-	132	1	6305	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6207	-0-	-213	-0-	128	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6458	-0-	-114	-0-	136	1	6322	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6290	-0-	-70	-0-	105	1	6185	2	N	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	119	1	6428	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	125	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5787	-0-	-93	-0-	108	1	5679	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6344	-0-	-166	-0-	127	1	6217	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
10	12586	X	8603	-0-	-3983	-0-	219	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10358	-0-	-1282	-0-	267	1	10091	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10734	-0-	-581	-0-	281	1	10453	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10969	-0-	-346	-0-	281	1	10688	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9847	-0-	-373	-0-	246	1	9601	2	N	-0-					-0-
*03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	291	1	10701	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
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	1050	1	5467	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	6076	-0-	-14	-0-	1011	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	951	1	5438	2	N	-0-					-0-
01	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1076	1	5457	2	N	-0-					-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	990	1	4852	2	N	-0-					-0-
*03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	267	1	5770	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 #: 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
10	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	76	1	3263	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	2931	-0-	-759	-0-	66	1	2865	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	2879	-0-	-748	-0-	67	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2591	-0-	-601	-0-	59	1	2532	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	67	1	2877	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
10	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	79	1	3341	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3237	-0-	-333	-0-	74	1	3163	3	N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	78	1	3229	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	75	1	3141	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2825	-0-	-87	-0-	65	1	2760	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	72	1	3082	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
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	173	1	7363	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	1829	-0-	-5311	-0-	41	1	1788	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	3650	-0-	-4317	-0-	84	1	3537	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	7967	X	3361	-0-	-4606	-0-	77	1	3284	3	Y	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	165	1	7046	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	168	1	7207	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	115	1	4914	3	Y	-0-					-0-
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4804	-0-	-683	-0-	112	1	4674	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	137	1	5777	3	Y	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	114	1	4848	3	Y	-0-					-0-
*03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	122	1	5229	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1276	-0-	-1784	-0-	29	1	1247	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	64	1	2650	3	Y	-0-					-0-
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2447	-0-	-241	-0-	56	1	2391	3	Y	-0-					-0-
*03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	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
10	11005	X	10330	-0-	-675	-0-	237	1	10069	3	Y	22					54
							24	9									
11	10410	X	9822	-0-	-588	-0-	222	1	9571	3	Y	26					80
							29	9									
12	10695	X	10327	-0-	-368	-0-	241	1	10078	3	Y	7					87
							8	9									
01	10571	X	10445	-0-	-126	-0-	242	1	10184	3	Y	17					104
							19	9									
02	9408	X	7366	-0-	-2042	-0-	169	1	7194	3	Y	3					107
							3	9									
03	10323	X	9734	-0-	-589	-0-	221	1	9492	3	Y	19	111	1			15
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4551	-0-	-750	-0-	105	1	4446	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	1115	-0-	-3895	-0-	25	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	321	-0-	-4763	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	45	-0-	-4977	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	81	-0-	-4371	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					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
10	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	96	1	4070	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	90	1	3880	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	92	1	3859	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	91	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3569	-0-	-15	-0-	82	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	93	1	3951	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
10	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	64	1	2719	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	59	1	2509	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2410	-0-	-349	-0-	55	1	2320	3	Y	32	29	1			3
							35	9									
01	2790	N	2027	-0-	-763	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					3
02	2408	N	1699	-0-	-709	-0-	39	1	1660	3	Y	-0-					3
*03	3100	N	3229	-0-	129	129	74	1	3155	3	Y	-0-					3

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
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	247	1	9439	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8229	-0-	-771	-0-	212	1	8017	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	9007	-0-	-14	-0-	236	1	8771	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	225	1	8557	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7943	-0-	-205	-0-	199	1	7744	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8643	-0-	-378	-0-	228	1	8415	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	54	1	2284	3	Y	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	51	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	54	1	2256	3	Y	12					12
							13	9									
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	54	1	2257	3	Y	11	1	1			22
							12	9									
02	2128	N	1560	-0-	-568	-0-	36	1	1517	3	Y	6					28
							7	9									
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	32	1	1386	3	Y	12					40
							13	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
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	71	1	3034	3	N	-0-					-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	66	1	2828	3	N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	71	1	2957	3	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	63	1	2663	3	N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	N	-0-					-0-
*03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2700	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	5	1	176	2	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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
10	7626	X	6720	-0-	-906	-0-	189	1	6531	3	N	-0-					-0-
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	92	1	7777	3	N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	98	1	7946	3	N	-0-					-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	201	1	8442	3	N	-0-					-0-
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	184	1	7813	3	N	-0-					-0-
*03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	203	1	8699	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
10	6200	X	5050	-0-	-1150	-0-	642	1	4395	3	N	12					129
							13	9									
11	6000	X	4775	-0-	-1225	-0-	612	1	4130	3	N	30					159
							33	9									
12	6076	X	4254	-0-	-1822	-0-	608	1	3621	3	N	23					182
							25	9									
01	6076	X	5420	-0-	-656	-0-	485	1	4904	3	N	28	180	1			30
							31	9									
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	439	1	6037	3	N	27					57
							30	9									
*03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	364	1	5676	3	N	38					95
							42	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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					23
11	390	N	216	-0-	-174	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					23
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					23
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					23
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					23
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	Y	-0-					23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	7951	-0-	-2372	-0-	203	1	7748	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	2033	-0-	-7957	-0-	52	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	7651	-0-	-3044	-0-	201	1	7450	2	N	-0-					-0-
01	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	384	1	14626	2	N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	321	1	12511	2	N	-0-					-0-
*03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	356	1	13120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	7560	X	7199	-0-	-361	-0-	139	1	7060	2	N	-0-			-0-
*05	7812	X	7441	-0-	-371	-0-	152	1	7289	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	7160	-0-	-220	-0-	149	1	7011	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	7274	-0-	-321	-0-	151	1	7123	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	148	1	7097	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	7024	-0-	-176	-0-	145	1	6879	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	7211	-0-	-198	-0-	152	1	7059	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	7095	-0-	-75	-0-	119	1	6976	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	7202	-0-	-52	-0-	131	1	7071	2	N	-0-			-0-
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	141	1	7245	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6515	-0-	-37	-0-	121	1	6394	2	N	-0-			-0-
*03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	146	1	7149	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
10	2852	X	2342	-0-	-510	-0-	54	1	2288	3	N	-0-			-0-
11	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	51	1	2228	3	N	-0-			-0-
12	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	59	1	2459	3	N	-0-			-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	3	N	-0-			-0-
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	48	1	2033	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	1325	-0-	-1186	-0-	30	1	1295	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-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
10	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	102	1	4363	3	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4579	-0-	-251	-0-	104	1	4475	3	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	104	1	4347	3	Y	-0-			-0-
01	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	88	1	3715	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	3328	-0-	-928	-0-	77	1	3251	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	3813	-0-	-899	-0-	87	1	3726	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7900 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	11277	-0-	-534	-0-	287	1	10990	2	N	-0-			-0-
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	301	1	11359	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	11588	-0-	-192	-0-	304	1	11284	2	N	-0-			-0-
01	11780	X	11189	-0-	-591	-0-	286	1	10903	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	10063	-0-	-689	-0-	252	1	9811	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10586	-0-	-1318	-0-	280	1	10306	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
10	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	126	1	5344	3	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5266	-0-	-134	-0-	120	1	5146	3	Y	-0-			-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	124	1	5175	3	Y	-0-			-0-
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	125	1	5279	3	Y	-0-			-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	112	1	4732	3	Y	-0-			-0-
*03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	121	1	5178	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
10	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	161	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4114	-0-	-146	-0-	159	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	169	1	4123	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	163	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3796	-0-	-68	-0-	142	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	166	1	4022	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
10	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	129	1	3252	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	127	1	3150	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	140	1	3432	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	135	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3130	-0-	-146	-0-	117	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	137	1	3325	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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3750	-0-	650	650	87	1	3663	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3053	-0-	253	903	70	1	2983	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3931	-0-	831	1734	89	1	3842	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	307	1	11740	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10993	-0-	-617	-0-	284	1	10709	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	12976	-0-	-819	-0-	340	1	12636	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	11963	-0-	-1832	-0-	306	1	11657	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	10737	-0-	-1723	-0-	268	1	10469	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	10883	-0-	-2106	-0-	288	1	10595	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
10	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	151	1	3162	3	N	2					23
							2	9									
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	155	1	3335	3	N	8					31
							9	9									
12	3813	X	3417	-0-	-396	-0-	157	1	3259	3	N	1					32
							1	9									
01	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	158	1	3320	3	N	2					34
							2	9									
02	3276	X	3243	-0-	-33	-0-	147	1	3096	3	N	-0-					34
03	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	120	1	2558	3	N	7					41
							8	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2810	-0-	-1437	-0-	65	1	2745	3	N	-0-					-0-
11	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	292	1	12577	3	N	-0-					-0-
12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	223	1	9331	3	N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	195	1	8188	3	N	-0-					-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	149	1	6322	3	N	-0-					-0-
*03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	157	1	6763	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
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					89
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-	74	1			15
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1590	3	24	9	Y	22					37
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26					63
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	3	36	9	Y	33					96
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26					122

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
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	3	6	9	N	5					185
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1374	3	50	9	N	45	180	1			50
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2082	3	32	9	N	29					79
01	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1548	3	21	9	N	19					98
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	1228	3	21	9	N	19					117
03	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	1448	3	20	9	N	18					135

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
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1700	3	9	9	N	8					75
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					75
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					75
01	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			N	-0-					75
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	8					83
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	3	9	9	N	8					91

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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	23	1	974	3	Y	-0-					-0-
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	1509	1	6812	2	N	-0-					-0-
11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	1435	1	6917	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	1223	1	2095	2	N	-0-					-0-
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1699	1	8858	2	N	-0-					-0-
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	1591	1	9968	2	N	-0-					-0-
*03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1559	1	8023	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
10	8835	X	8104	-0-	-731	-0-	329	1	7775	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7790	-0-	-760	-0-	301	1	7489	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7775	-0-	-1060	-0-	279	1	7496	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	301	1	7417	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6000	-0-	-1560	-0-	234	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6706	-0-	-1385	-0-	257	1	6449	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	106	1	4044	2	N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	103	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	111	1	4127	2	N	-0-					-0-
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	108	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	89	1	3476	2	N	-0-					-0-
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	95	1	3501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	57	1	2412	3	Y	8					75
							9	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2522	3	Y	6					81
							7	9									
12	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	55	1	2306	3	Y	13					94
							14	9									
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2653	3	Y	20					114
							22	9									
02	2408	X	1160	-0-	-1248	-0-	27	1	1132	3	Y	1	66	1			49
							1	9									
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	61	1	2606	3	Y	14					63
							15	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	168	1	2704	2	N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	147	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	166	1	2546	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	169	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2365	-0-	-71	-0-	136	1	2229	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	148	1	2501	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

10	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	570	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	591	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	545	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1534	-0-	-1163	-0-	438	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	540	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	548	1	2061	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

*04	4410	X	3849	-0-	-561	-0-	898	1	2951	2	N	-0-					-0-
*05	4557	X	4121	-0-	-436	-0-	906	1	3215	2	N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	912	1	3398	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	863	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	938	1	3342	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4146	-0-	-174	-0-	908	1	3238	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	941	1	3398	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4108	-0-	-212	-0-	839	1	3269	2	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	880	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	932	1	3524	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	845	1	3217	2	N	-0-					-0-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	899	1	3434	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

10	10540	X	10112	-0-	-428	-0-	230	1	9816	3	N	60					216
							66	9									
11	10200	X	9983	-0-	-217	-0-	226	1	9750	3	N	6	150	1			72
							7	9									
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	240	1	10045	3	N	79					151
							87	9									
01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	242	1	10215	3	N	43					194
							47	9									
02	9184	X	8014	-0-	-1170	-0-	184	1	7820	3	N	9					203
							10	9									
03	10168	X	9188	-0-	-980	-0-	210	1	8971	3	N	6					209
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	8673	-0-	-782	-0-	221	1	8452	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	9009	-0-	-141	-0-	232	1	8777	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	220	1	8186	2	N	-0-					-0-
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	218	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	189	1	7362	2	N	-0-					-0-
*03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	220	1	8102	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	137	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	256	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	270	1	6262	2	N	-0-					-0-
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	292	1	6398	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6009	-0-	-67	-0-	246	1	5763	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6381	-0-	-346	-0-	244	1	6137	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	111	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	109	1	2656	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3487	-0-	387	387	152	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3173	-0-	373	760	130	1	3043	2	N	-0-					-0-
*03	4206	X	3446	-0-	-760	-0-	132	1	3314	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1649	-0-	-397	-0-	38	1	1611	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	36	1	1523	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	37	1	1553	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	30	1	1292	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3490	-0-	-1129	-0-	80	1	3410	3	N	-0-					-0-
11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	225	1	9684	3	N	-0-					-0-
12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	229	1	9564	3	N	-0-					-0-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	190	1	7991	3	N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	151	1	6410	3	N	-0-					-0-
*03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	156	1	6674	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	1357	3	Y	3					16
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	Y	-0-					16
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	Y	-0-					16
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1594	3	Y	-0-					16
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	3	Y	-0-					16
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	70	1	2977	3	N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	142	1	6117	3	N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	105	1	4369	3	N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	96	1	4026	3	N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	88	1	3751	3	N	-0-					-0-
*03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	182	1	7733	3	N	3					20
							3	9									
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	148	1	6359	3	N	-0-					20
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	165	1	6887	3	N	-0-					20
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	138	1	5856	3	N	-0-					20
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5202	3	N	-0-					20
*03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	124	1	5334	3	N	-0-					20

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

*06	2310	N	2043	-0-	-267	-0-	654	1	1379	3	N	9	70	1			8
							10	9									
07	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	13					21
08	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	586	1	1683	3	N	5					26
							6	9									
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	645	1	1450	3	N	9					35
							10	9									
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	648	1	1707	3	N	10					45
							11	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	657	1	1657	3	N	12					57
							13	9									
12	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	550	1	1566	3	N	5					62
							6	9									
01	2356	N	2029	-0-	-327	-0-	606	1	1421	3	N	2					64
							2	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	541	1	1963	3	N	6					70
							7	9									
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	635	1	1532	3	N	3					73
							3	9									

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1271	N	607	-0-	-664	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	582	-0-	-618	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
12	806	N	507	-0-	-299	-0-	31	1	476	2	N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	3	9	9	N	8					42
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	3	19	9	N	17					59
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1239	3	14	9	N	13					72
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					72
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					72
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	3	13	9	N	12					84

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1451	3	51	9	N	46					96
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1604	3	26	9	N	24					120
12	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1427	3	29	9	N	26					146
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1567	3	31	9	N	28					174
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	1301	3	22	9	N	20					194
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					194

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	65	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	885	-0-	-165	-0-	47	1	838	2	N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	104	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7792	-0-	4692	4692	498	1	7294	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	4180	132	1	2156	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3401	-0-	301	4481	190	1	3211	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1565	3	37	9	N	34					84
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1559	3	30	9	N	27					111
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	3	7	9	N	6					117
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1655	3	18	9	Y	16	57	1			76
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1407	3	20	9	Y	18					94
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	3	19	9	Y	17					111

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	169	1	7166	3	N	-0-					-0-
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	153	1	6595	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	6322	-0-	-2668	-0-	148	1	6174	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	5842	-0-	-3148	-0-	136	1	5706	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	3866	-0-	-3358	-0-	89	1	3777	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	4659	-0-	-2688	-0-	106	1	4553	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

10	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	74	1	3115	3	N	-0-					23
11	3450	X	2758	-0-	-692	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					23
12	3565	X	2640	-0-	-925	-0-	61	1	2579	3	N	-0-					23
01	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	68	1	2843	3	N	-0-					23
02	3220	X	2307	-0-	-913	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					23
03	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	59	1	2544	3	N	-0-					23

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
10	6479	X	4805	-0-	-1674	-0-	122	1	4683	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	132	1	4999	2	N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	141	1	5250	2	N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	147	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4590	2	N	-0-					-0-
*03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	133	1	4887	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
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	9	1	397	3	N	-0-					151
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	N	-0-					151
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	8	1	328	3	N	-0-					151
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	N	-0-					151
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	3	N	-0-					151
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	-0-					151

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
10	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	95	1	8000	3	Y	26					115
							29	9									
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	104	1	8798	3	Y	-0-					115
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	119	1	9750	3	Y	126	189	1			52
							139	9									
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	118	1	9724	3	Y	45					97
							50	9									
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	103	1	8690	3	Y	37					134
							41	9									
*03	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	113	1	9489	3	Y	87	177	1			44
							96	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
10	5363	X	4685	-0-	-678	-0-	274	1	4411	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	240	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	291	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	291	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4073	-0-	-351	-0-	234	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	238	1	4027	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	53	1	2240	3	Y	7					62
							8	9									
11	2460	N	2154	-0-	-306	-0-	49	1	2104	3	Y	1					63
							1	9									
12	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	49	1	2051	3	Y	7					70
							8	9									
01	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	46	1	1919	3	Y	2					72
							2	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	56	1	2359	3	Y	2					74
							2	9									
*03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	54	1	2319	3	Y	3					77
							3	9									

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	190	1	8102	3	Y	-0-					-0-
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	166	1	7189	3	Y	-0-					-0-
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	166	1	6919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	156	1	6588	3	Y	5					5
							6	9									
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	134	1	5688	3	Y	-0-					5
*03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	142	1	6132	3	Y	3					8
							3	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

10	3689	X	43	-0-	-3646	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	61	1			35
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	19	19	1			35
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					35
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					35
02	3052	X	26	-0-	-3026	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					35
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406

10	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	526	1	20134	2	N	-0-					-0-
11	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	545	1	20576	2	N	-0-					-0-
12	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	550	1	20406	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	19054	-0-	-445	-0-	488	1	18566	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	16737	-0-	-875	-0-	418	1	16319	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17934	-0-	-1565	-0-	474	1	17460	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	52	1	2190	3	N	12					194
							13	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	50	1	2166	3	N	10					204
							11	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	52	1	2137	3	N	15	57	1			162
							17	9									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	3	N	21					183
							23	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	N	3					186
							3	9									
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	3	N	7	102	1			91
							8	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
10	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	223	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3758	-0-	-322	-0-	198	1	3560	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	241	1	3699	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3304	-0-	-850	-0-	211	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3452	-0-	-160	-0-	199	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	203	1	3428	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

10	12617	X	10095	-0-	-2522	-0-	257	1	9838	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	9643	-0-	-2567	-0-	249	1	9394	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	9049	-0-	-2576	-0-	237	1	8812	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	7291	-0-	-3962	-0-	187	1	7104	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	4889	-0-	-4939	-0-	122	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	125	-0-	-9981	-0-	92	1	33	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	105	1	4005	2	N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	114	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	97	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	102	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	87	1	3405	2	N	-0-					-0-
*03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	100	1	3697	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

10	7130	X	6565	-0-	-565	-0-	167	1	6398	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6600	-0-	-120	-0-	170	1	6430	2	N	-0-					-0-
12	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	177	1	6590	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6404	-0-	-323	-0-	164	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	142	1	5526	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6207	-0-	-520	-0-	164	1	6043	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

10	8494	X	7884	-0-	-610	-0-	181	1	7703	3	Y	-0-					45
11	8100	X	7566	-0-	-534	-0-	172	1	7394	3	Y	-0-					45
12	8308	X	7681	-0-	-627	-0-	180	1	7501	3	Y	-0-					45
01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	174	1	7308	3	Y	-0-					45
02	7224	X	6913	-0-	-311	-0-	159	1	6754	3	Y	-0-					45
03	7874	X	7420	-0-	-454	-0-	169	1	7248	3	Y	3					48
							3	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

10	11160	X	3452	-0-	-7708	-0-	88	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	3918	-0-	-6702	-0-	101	1	3817	2	N	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	188	1	6970	2	N	-0-					-0-
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	174	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	149	1	5829	2	N	-0-					-0-
*03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	169	1	6209	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-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
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	30	1	1262	3	Y	5					5
							6	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	3	Y	-0-					5
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	27	1	1127	3	Y	-0-					5
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	-0-					5
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	26	1	1085	3	Y	-0-					5
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-					5

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	713	-0-	-527	-0-	713	1			Y	-0-	51	1			33
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	736	1	1992	3	Y	3					36
							3	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	749	1	992	3	Y	49					85
							54	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	747	1	947	3	Y	71	65	1			91
							78	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	663	1	776	3	Y	31					122
							34	9									
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	747	1	946	3	Y	89	179	1			32
							98	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5146	-0-	-961	-0-	370	1	4776	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4825	-0-	-1085	-0-	264	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	376	1	4843	2	N	-0-					-0-
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	437	1	5321	2	N	-0-					-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	335	1	4715	2	N	-0-					-0-
*03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	320	1	5321	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	100	1	5103	2	N	-0-					-0-
*05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	111	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4430	-0-	-490	-0-	92	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4341	-0-	-743	-0-	90	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4158	-0-	-926	-0-	85	1	4073	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3880	-0-	-1040	-0-	80	1	3800	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	3969	-0-	-1115	-0-	83	1	3886	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4285	-0-	-155	-0-	72	1	4213	2	N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	90	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	100	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	84	1	4429	2	N	-0-					-0-
*03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	99	1	4839	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 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
10	1488	N	260	-0-	-1228	-0-	9	1	247	3	Y	4					146
							4	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	80	1	1720	3	Y	39					185
							43	9									
12	2046	N	146	-0-	-1900	-0-	5	1	139	3	Y	2					187
							2	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2203	3	Y	39	183	1			43
							43	9									
02	1708	N	1506	-0-	-202	-0-	65	1	1385	3	Y	51					94
							56	9									
*03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	3	Y	33					127
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	427	1	6889	2	N	-0-					-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	370	1	6657	2	N	-0-					-0-
12	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	377	1	5785	2	N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	339	1	4974	2	N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	197	1	3230	2	N	-0-					-0-
*03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	257	1	4342	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	161	1	6148	2	N	-0-					-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	147	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	158	1	5879	2	N	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	142	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	125	1	4863	2	N	-0-					-0-
*03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	136	1	4994	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	159	1	6100	2	N	-0-					-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	155	1	5857	2	N	-0-					-0-
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	160	1	5936	2	N	-0-					-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	160	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	140	1	5459	2	N	-0-					-0-
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	154	1	5672	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
10	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	84	1	3553	3	N	-0-					61
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	96	1	4152	3	N	-0-					61
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	98	1	4104	3	N	-0-					61
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	3	N	-0-					61
02	3752	X	3585	-0-	-167	-0-	82	1	3501	3	N	2					63
							2	9									
03	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	85	1	3644	3	N	1					64
							1	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2194	-0-	-286	-0-	56	1	2138	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2318	-0-	-82	-0-	60	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	65	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2062	-0-	-94	-0-	52	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	63	1	2304	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
10	14167	X	11179	-0-	-2988	-0-	653	1	10526	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	11299	-0-	-2411	-0-	595	1	10704	2	N	-0-					-0-
12	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	740	1	11358	2	N	-0-					-0-
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	814	1	11929	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	569	1	9307	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10388	-0-	-1237	-0-	580	1	9808	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 #: 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
10	8339	X	6839	-0-	-1500	-0-	158	1	6681	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	6865	-0-	-1145	-0-	156	1	6709	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	174	1	7253	3	N	-0-					-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	162	1	6830	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	6004	-0-	-408	-0-	138	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6127	-0-	-1313	-0-	140	1	5987	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
10	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	163	1	6246	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5970	-0-	-960	-0-	154	1	5816	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6516	-0-	-552	-0-	171	1	6345	2	N	-0-					-0-
01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	197	1	7486	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	4783	-0-	-1601	-0-	120	1	4663	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5003	-0-	-1507	-0-	132	1	4871	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	813	-0-	-3682	-0-	18	1	795	3	Y	-0-	27	1			5
11	4350	X	186	-0-	-4164	-0-	4	1	171	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					7
01	3503	X	50	-0-	-3453	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					7
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					7
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	55	1	2337	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2472	-0-	-528	-0-	56	1	2416	3	N	-0-					-0-
12	2728	N	2119	-0-	-609	-0-	49	1	2070	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	1323	-0-	-1064	-0-	31	1	1292	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	1695	-0-	-601	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	44	1	1894	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	117	1	4969	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	4981	-0-	-419	-0-	113	1	4868	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	124	1	5150	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	122	1	5153	3	N	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	109	1	4638	3	N	-0-					-0-
*03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	120	1	5175	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	10445	-0-	-1955	-0-	610	1	9835	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	9477	-0-	-2463	-0-	499	1	8978	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	8953	-0-	-2827	-0-	548	1	8405	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	8439	-0-	-3341	-0-	539	1	7900	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9670	-0-	-802	-0-	557	1	9113	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10347	-0-	-100	-0-	577	1	9770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1054	1	3025	2	N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1005	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1093	1	3459	2	N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1085	1	3133	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	919	1	2637	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1029	-0-	-583	-0-	216	1	813	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	126	1	2023	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	87	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	609	-0-	-2057	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1091	-0-	-1048	-0-	70	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	79	1	1296	2	N	-0-					-0-
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	3	N	-0-					5
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	3	N	-0-					5
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	N	-0-					5
03	620	N	328	-0-	-292	-0-	7	1	319	3	N	2					7
							2	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	56	1	2383	3	Y	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	49	1	2117	3	Y	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2108	3	Y	3					3
							3	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	78	1	2167	3	Y	-0-					3
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	Y	-0-					3
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	3	Y	-0-					3

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10200	X	9731	-0-	-469	-0-	188	1	9543	2	N	-0-					-0-
*05	10292	X	9586	-0-	-706	-0-	196	1	9390	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9267	-0-	-603	-0-	193	1	9074	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9629	-0-	-415	-0-	200	1	9429	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	200	1	9563	2	N	-0-					-0-
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	201	1	9527	2	N	-0-					-0-
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	213	1	9933	2	N	-0-					-0-
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	166	1	9753	2	N	-0-					-0-
12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	189	1	10190	2	N	-0-					-0-
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	195	1	9972	2	N	-0-					-0-
02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	174	1	9217	2	N	-0-					-0-
*03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	202	1	9880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	54	1	2327	3	N	7					71
							8	9									
11	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	51	1	2215	3	N	2					73
							2	9									
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	53	1	2224	3	N	13					86
							14	9									
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	50	1	2125	3	N	9					95
							10	9									
02	2128	N	2086	-0-	-42	-0-	48	1	2036	3	N	2					97
							2	9									
*03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	53	1	2280	3	N	3					100
							3	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	633	1	2322	3	Y	-0-					30
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	586	1	2428	3	Y	-0-					30
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	605	1	2410	3	Y	-0-					30
01	2945	X	1460	-0-	-1485	-0-	631	1	829	3	Y	-0-					30
02	2772	X	621	-0-	-2151	-0-	616	1	5	3	Y	-0-					30
*03	3100	N	3550	-0-	450	450	726	1	2824	3	Y	-0-					30

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

10	8556	X	7985	-0-	-571	-0-	203	1	7782	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7915	-0-	-185	-0-	204	1	7711	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	8061	-0-	-371	-0-	211	1	7850	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	206	1	7831	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7263	-0-	-353	-0-	182	1	7081	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7517	-0-	-667	-0-	199	1	7318	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

10	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	128	1	5420	3	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	138	1	5911	3	N	-0-					-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	145	1	6058	3	N	-0-					-0-
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	143	1	6027	3	N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	123	1	5228	3	N	-0-					-0-
*03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	131	1	5607	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	277	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	240	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	280	1	4290	2	N	-0-					-0-
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	286	1	4188	2	N	-0-					-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	239	1	3915	2	N	-0-					-0-
*03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	256	1	4325	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	159	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	142	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	148	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	141	1	2069	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1165	-0-	-1047	-0-	67	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	93	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	81	1	1456	2	N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	115	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	131	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	105	1	1712	2	N	-0-					-0-
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	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
10	7967	X	7494	-0-	-473	-0-	172	1	7322	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7257	-0-	-453	-0-	164	1	7071	3	Y	20					20
							22	9									
12	7905	X	6646	-0-	-1259	-0-	155	1	6452	3	Y	35	55	1			-0-
							39	9									
01	7905	X	7063	-0-	-842	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	158	1	6720	3	Y	20					20
							22	9									
03	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	162	1	6964	3	Y	-0-					20

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
*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	178	1	7569	3	N	-0-					27
*11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	167	1	7226	3	N	-0-					27
*12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	171	1	7130	3	N	-0-					27
*01	7285	X	6589	-0-	-696	-0-	153	1	6436	3	N	-0-					27
02	6580	X	6277	-0-	-303	-0-	144	1	6133	3	N	-0-					27
03	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	155	1	6640	3	N	-0-					27

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
10	9238	X	7676	-0-	-1562	-0-	177	1	7499	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	7028	-0-	-1912	-0-	159	1	6869	3	N	-0-					-0-
12	8835	X	7122	-0-	-1713	-0-	167	1	6955	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	6538	-0-	-2297	-0-	152	1	6386	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	5432	-0-	-1960	-0-	125	1	5307	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	5857	-0-	-1831	-0-	134	1	5723	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
10	5828	X	2955	-0-	-2873	-0-	173	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	296	1	5332	2	N	-0-					-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	383	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	441	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	367	1	6010	2	N	-0-					-0-
*03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	392	1	6633	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
10	7719	X	6903	-0-	-816	-0-	403	1	6500	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7098	-0-	-372	-0-	374	1	6724	2	N	-0-					-0-
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	519	1	7963	2	N	-0-					-0-
01	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	566	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	374	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	342	1	5783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	54	1	1525	3	Y	1					21
							1	9									
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	127	1	3640	3	Y	-0-					21
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	Y	15					36
							17	9									
01	2046	X	543	-0-	-1503	-0-	18	1	481	3	Y	40	4	1			72
							44	9									
02	0	W	283	-0-	283	283	9	1	274	3	Y	-0-					72
*03	0	W	1486	-0-	1486	1769	50	1	1436	3	Y	-0-	70	1	2	6	-0-

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
10	5921	X	5702	-0-	-219	-0-	131	1	5571	3	N	-0-					-0-
11	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	122	1	5251	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	121	1	5037	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4994	-0-	-555	-0-	116	1	4878	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4392	-0-	-620	-0-	101	1	4291	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	116	1	4974	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	107	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	96	1	1726	2	N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	105	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	576	-0-	-908	-0-	33	1	543	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	71	1	1206	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
*06	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	8	1	5054	3	N	-0-					57
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	8	1	5793	3	N	-0-					57
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	10	1	5779	3	N	-0-					57
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	11	1	5661	3	N	-0-					57
*10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	8	1	6060	3	N	-0-					57
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	13	1	6015	3	N	-0-					57
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	22	1	5970	3	N	-0-					57
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	19	1	5909	3	N	-0-					57
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	21	1	5344	3	N	12					69
							13	9									
*03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	26	1	5823	3	N	3					72
							3	9									

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
10	7316	X	7191	-0-	-125	-0-	420	1	6771	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	368	1	6615	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4958	-0-	-2451	-0-	303	1	4655	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	3463	-0-	-3853	-0-	221	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	3077	-0-	-3531	-0-	177	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	3437	-0-	-3786	-0-	192	1	3245	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
10	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	169	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6562	-0-	-488	-0-	169	1	6393	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6364	-0-	-673	-0-	167	1	6197	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	3676	-0-	-3361	-0-	94	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4432	-0-	-1728	-0-	330	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	281	1	6487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8190	-0-	-335	-0-	189	1	8001	3	N	-0-					-0-
11	8250	X	7913	-0-	-337	-0-	180	1	7733	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	8011	-0-	-452	-0-	187	1	7824	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	8232	-0-	-138	-0-	191	1	8041	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7243	-0-	-317	-0-	166	1	7077	3	N	-0-					-0-
*03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	188	1	8025	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	3	Y	-0-					5
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					5
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1713	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1456	N	1300	-0-	-156	-0-	30	1	1270	3	Y	-0-					5
03	1612	N	686	-0-	-926	-0-	15	1	671	3	Y	-0-					5

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
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	49	1	2093	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	47	1	2019	3	Y	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	49	1	2058	3	Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	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	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	92	1	4694	2	N	-0-					-0-
*05	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	102	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4789	-0-	-11	-0-	100	1	4689	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4653	-0-	-307	-0-	97	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4570	-0-	-390	-0-	94	1	4476	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4594	-0-	-206	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4931	-0-	-29	-0-	104	1	4827	2	N	-0-					-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	84	1	4910	2	N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	96	1	5209	2	N	-0-					-0-
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	104	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	90	1	4731	2	N	-0-					-0-
*03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	105	1	5146	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
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	72	1	3073	3	N	-0-					12
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	69	1	2962	3	N	-0-					12
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	72	1	3013	3	N	-0-					12
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	73	1	3061	3	N	-0-					12
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					12
*03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	71	1	3039	3	N	-0-					12

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
10	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	127	1	5403	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	121	1	5218	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	128	1	5343	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	3688	-0-	-1923	-0-	86	1	3602	3	Y	-0-					-0-
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	116	1	4947	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5410	-0-	-108	-0-	124	1	5286	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 #: 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
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	43	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	41	1	1681	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	40	1	1669	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	39	1	1666	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	128	1	5423	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5378	-0-	-532	-0-	121	1	5257	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5262	-0-	-690	-0-	123	1	5139	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	127	1	5343	3	Y	3					3
							3	9									
02	5068	X	4965	-0-	-103	-0-	114	1	4851	3	Y	-0-					3
*03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5576	3	Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	63	1	2674	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	66	1	2845	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	70	1	2895	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	69	1	2912	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2498	-0-	-218	-0-	57	1	2441	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	65	1	2765	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
10	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	78	1	3282	3	Y	-0-					3
11	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	74	1	3213	3	Y	3					6
							3	9									
12	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	81	1	3386	3	Y	27	33	1			-0-
							30	9									
01	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	79	1	3308	3	Y	3					3
							3	9									
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	70	1	2984	3	Y	-0-					3
03	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	78	1	3327	3	Y	-0-					3

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
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	79	1	3376	3	Y	2					2
							2	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	70	1	3003	3	Y	10					12
							11	9									
12	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	72	1	2995	3	Y	8					20
							9	9									
01	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	67	1	2838	3	Y	9	1	1			28
							10	9									
02	3108	X	2461	-0-	-647	-0-	56	1	2397	3	Y	7					35
							8	9									
03	3441	X	2683	-0-	-758	-0-	61	1	2618	3	Y	4					39
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	36	1	1545	3	Y	5					23
							6	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	Y	-0-					23
12	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	27	1	1122	3	Y	-0-					23
01	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	25	1	1049	3	Y	2					25
							2	9									
02	1316	N	1097	-0-	-219	-0-	26	1	1068	3	Y	3					28
							3	9									
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	2					30
							2	9									

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1635	-0-	-845	-0-	37	1	1585	3	N	12					57
							13	9									
11	2400	X	1527	-0-	-873	-0-	34	1	1482	3	N	10					67
							11	9									
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	37	1	1532	3	N	-0-					67
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	36	1	1530	3	N	3					70
							3	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	3	N	12					82
							13	9									
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1604	3	N	20	89	1			13
							22	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
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	85					122
							94	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	68	1	1959	3	Y	-0-					122
12	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	68	1	1895	3	Y	8	91	1			39
							9	9									
01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	72	1	2005	3	Y	21					60
							23	9									
02	1904	N	1801	-0-	-103	-0-	61	1	1710	3	Y	27					87
							30	9									
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1914	3	Y	48	63	1			72
							53	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
10	11098	X	10676	-0-	-422	-0-	246	1	10430	3	N	-0-					21
11	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	232	1	10028	3	N	-0-					21
12	11005	X	10471	-0-	-534	-0-	245	1	10226	3	N	-0-					21
01	11005	X	10459	-0-	-546	-0-	243	1	10216	3	N	-0-					21
02	9940	X	9241	-0-	-699	-0-	213	1	9028	3	N	-0-					21
03	10664	X	10254	-0-	-410	-0-	234	1	10020	3	N	-0-					21

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
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	779	1	2803	3	Y	13					145
							14	9									
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	694	1	2739	3	Y	13	69	1			89
							14	9									
12	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	798	1	2374	3	Y	38					127
							42	9									
01	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	792	1	2207	3	Y	53	59	1			121
							58	9									
02	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	735	1	2587	3	Y	28					149
							31	9									
*03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	822	1	3239	3	Y	77	100	1			126
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	90	1	3830	3	N	-0-					10
*11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	86	1	3711	3	N	-0-					10
*12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	97	1	4050	3	N	-0-					10
*01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	91	1	3850	3	N	-0-					10
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	80	1	3423	3	N	-0-					10
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	3	N	-0-					10

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

10	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	104	1	4407	3	Y	15					30
							17	9									
11	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	93	1	4045	3	Y	26					56
							29	9									
12	5704	X	2607	-0-	-3097	-0-	61	1	2546	3	Y	-0-					56
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	150	1	6326	3	Y	11					67
							12	9									
02	5012	X	4848	-0-	-164	-0-	110	1	4679	3	Y	54	94	1			27
							59	9									
*03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	117	1	5020	3	Y	1					28
							1	9									

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	21	1	125	2	N	17					47
							798	3	19	9							
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	12					59
							730	3	13	9							
12	992	N	820	-0-	-172	-0-	18	1	108	2	N	6					65
							687	3	7	9							
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	20	1	120	2	N	20					85
							767	3	22	9							
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	9					94
							732	3	10	9							
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	13					107
							758	3	14	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	128	1	5419	3	Y	12					126
							13	9									
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	129	1	5537	3	Y	53	112	1			67
							58	9									
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	125	1	5227	3	Y	44					111
							48	9									
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	120	1	5048	3	Y	26	65	1			72
							29	9									
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	143	1	6080	3	Y	70					142
							77	9									
*03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	231	1	6602	3	Y	51	72	1			121
							56	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

10	1519	N	875	-0-	-644	-0-	21	1	854	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4579	-0-	1579	1579	103	1	4476	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3349	-0-	249	1828	78	1	3271	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2328	-0-	-772	1056	54	1	2274	3	N	-0-					-0-
02	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	51	1	2157	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	3121	3	N	-0-					-0-
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	83	1	3478	3	N	-0-					-0-
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	82	1	3458	3	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	70	1	2956	3	N	-0-					-0-
*03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	79	1	3389	3	N	-0-					-0-
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087																	
10	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	155	1	3251	3	Y	20					145
							22	9									
11	3570	X	3056	-0-	-514	-0-	136	1	2920	3	Y	-0-					145
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	136	1	2829	3	Y	42	187	1			-0-
							46	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	146	1	3080	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	145	1	3099	3	Y	-0-					-0-
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510																	
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	157	1	6664	3	N	3					71
							3	9									
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	138	1	5923	3	N	-0-					71
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	155	1	6479	3	N	5					76
							6	9									
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	143	1	6056	3	N	3					79
							3	9									
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	120	1	5098	3	N	26					105
							29	9									
*03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	117	1	5023	3	N	-0-					105
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103																	
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	168	1	6431	2	N	-0-					-0-
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	224	1	8465	2	N	-0-					-0-
12	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	321	1	11911	2	N	-0-					-0-
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	301	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	255	1	9943	2	N	-0-					-0-
*03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	283	1	10408	2	N	-0-					-0-
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553																	
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	136	1	5753	3	N	-0-					-0-
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	127	1	5479	3	N	-0-					-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	143	1	5962	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	95	1	3966	3	N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	80	1	3406	3	N	-0-					-0-
*03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	145	1	6166	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	85	1	517	2	N	73					108
							3304	3	80	9							
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	81	1	503	2	N	66					174
							3217	3	73	9							
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	84	1	514	2	N	61	181	1			54
							3279	3	67	9							
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	87	1	528	2	N	65					119
							3380	3	72	9							
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	78	1	474	2	N	59					178
							3032	3	65	9							
*03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	85	1	535	2	N	57	178	1			57
							3408	3	63	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	6847	3	N	-0-				-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	6196	3	N	-0-				-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	5946	3	N	-0-				-0-
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	5962	3	N	-0-				-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-				-0-
*03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	6164	3	N	-0-				-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

*06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	7751	3	N	-0-				84
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	7640	3	N	24				108
								26	9								
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	-0-	896	1	9092	3	N	-0-				108
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	7947	3	N	-0-	90	1		18
*10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	8115	3	N	-0-				18
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	9369	3	N	32				50
								35	9								
*12	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	10378	3	N	15				65
								17	9								
01	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	-0-	919	1	10870	3	N	34				99
								37	9								
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	-0-	846	1	8353	3	N	15	92	1		22
								17	9								
03	10013	X	8098	-0-	-1915	-0-	-0-	845	1	7217	3	N	33				55
								36	9								

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

10	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	-0-	193	1	3114	2	N	-0-				-0-
11	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	-0-	157	1	2829	2	N	-0-				-0-
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	-0-	228	1	3502	2	N	-0-				-0-
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	-0-	240	1	3513	2	N	-0-				-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	2	N	-0-				-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	-0-	193	1	3273	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	86	1	3652	3	Y	-0-					90
11	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	91	1	3903	3	Y	-0-					90
12	4495	X	3726	-0-	-769	-0-	88	1	3638	3	Y	-0-					90
01	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	92	1	3866	3	Y	14					104
							15	9									
02	4060	X	3591	-0-	-469	-0-	81	1	3481	3	Y	26					130
							29	9									
03	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	86	1	3674	3	Y	6					136
							7	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
10	7719	X	411	-0-	-7308	-0-	172	1	239	3	Y	-0-					23
11	5880	X	69	-0-	-5811	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			23
02	T. A.		4856	-0-	4856	4856	112	1	4732	3	Y	11					34
							12	9									
03	T. A.		6182	-0-	6182	11038	140	1	6024	3	Y	16					50
							18	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	173	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	160	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3275	-0-	175	175	200	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3216	-0-	116	291	205	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3173	X	2882	-0-	-291	-0-	166	1	2716	2	N	-0-					-0-
*03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	179	1	3024	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
10	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	106	1	4512	3	Y	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	106	1	4563	3	Y	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	112	1	4670	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	108	1	4526	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4182	-0-	-46	-0-	96	1	4086	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	104	1	4433	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	281	-0-	-6260	-0-	6	1	275	3	N	-0-					30
11	5910	X	1434	-0-	-4476	-0-	854	1	580	3	N	-0-					30
12	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					30
*03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	145	1	2331	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2402	-0-	-118	-0-	127	1	2275	2	N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3397	-0-	297	297	217	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3023	-0-	223	520	174	1	2847	2	N	2					2
							2	9									
*03	3100	N	3373	-0-	273	793	188	1	3185	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
10	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	673	1	2239	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	653	1	2286	3	Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	681	1	2788	3	Y	-0-					-0-
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	686	1	2743	3	Y	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	572	1	1554	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	400	-0-	-1894	-0-	400	1			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
10	6975	X	6376	-0-	-599	-0-	372	1	6004	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	326	1	5866	2	N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	422	1	6468	2	N	-0-					-0-
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	413	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	332	1	5440	2	N	-0-					-0-
*03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	354	1	5995	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
10	9579	X	9154	-0-	-425	-0-	211	1	8943	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	8556	-0-	-714	-0-	194	1	8362	3	Y	-0-					-0-
12	9579	X	8473	-0-	-1106	-0-	198	1	8275	3	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8903	-0-	-614	-0-	206	1	8697	3	Y	-0-					-0-
02	8260	X	7960	-0-	-300	-0-	183	1	7777	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8643	-0-	-502	-0-	197	1	8446	3	Y	-0-					-0-

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
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	3	Y	1					12
							1	9									
11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	351	1	7543	3	Y	-0-					12
12	7812	X	7666	-0-	-146	-0-	351	1	7315	3	Y	-0-					12
01	8122	X	7595	-0-	-527	-0-	344	1	7217	3	Y	31	3	1			40
							34	9									
02	7364	X	6908	-0-	-456	-0-	311	1	6584	3	Y	12					52
							13	9									
03	8153	X	7400	-0-	-753	-0-	331	1	7069	3	Y	-0-					52

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	215	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	191	1	3433	2	N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	244	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	243	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-					-0-
*03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	238	1	4024	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 TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8255	-0-	-580	-0-	190	1	8065	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	7389	-0-	-981	-0-	168	1	7221	3	N	-0-					-0-
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	174	1	7228	3	N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	171	1	7209	3	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	153	1	6526	3	N	-0-					-0-
*03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	170	1	7281	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

10	13020	X	12429	-0-	-591	-0-	286	1	12132	3	Y	10					70
							11	9									
11	12510	X	12069	-0-	-441	-0-	273	1	11763	3	Y	30					100
							33	9									
12	12772	X	12111	-0-	-661	-0-	282	1	11797	3	Y	29					129
							32	9									
01	12710	X	2940	-0-	-9770	-0-	68	1	2869	3	Y	3					132
							3	9									
02	11284	X	15	-0-	-11269	-0-	15	3			Y	-0-					132
03	12462	X	6663	-0-	-5799	-0-	152	1	6511	3	Y	-0-	125	1			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

10	2325	N	252	-0-	-2073	-0-	5	1	247	3	N	-0-					65
11	2130	N	1544	-0-	-586	-0-	35	1	1509	3	N	-0-					65
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	35	1	1454	3	N	-0-					65
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					65
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	31	1	1323	3	N	-0-					65
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					65

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

10	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	124	1	5270	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	119	1	5107	3	Y	-0-					5
12	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	126	1	5298	3	Y	5					10
							6	9									
01	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	113	1	4733	3	Y	10					20
							11	9									
02	4872	X	1778	-0-	-3094	-0-	41	1	1715	3	Y	20					40
							22	9									
03	5425	X	2195	-0-	-3230	-0-	50	1	2134	3	Y	10	45	1			5
							11	9									

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 #: 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
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					26
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	N	-0-					26
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-					26
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	N	-0-					26
12	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	3			N	-0-					26
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	N	6					32
							7	9									
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	9	1	2236	3	N	11					43
							12	9									
*03	3100	N	3170	-0-	70	70	14	1	3156	3	N	-0-					43

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
10	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	921	1	21919	2	N	-0-					-0-
11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	762	1	18616	2	N	-0-					-0-
12	26474	X	18098	-0-	-8376	-0-	748	1	17350	2	N	-0-					-0-
01	26474	X	17235	-0-	-9239	-0-	752	1	16483	2	N	-0-					-0-
02	22008	X	15772	-0-	-6236	-0-	646	1	15126	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	15808	-0-	-7039	-0-	604	1	15204	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
10	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	68	1	2889	3	N	-0-					1
11	5160	X	3199	-0-	-1961	-0-	73	1	3126	3	N	-0-					1
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	86	1	3607	3	N	-0-					1
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	81	1	3394	3	N	-0-					1
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	94	1	3990	3	N	-0-					1
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	118	1	5063	3	N	-0-					1

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
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	572	1	5884	3	Y	51					98
							56	9									
11	4800	X	4039	-0-	-761	-0-	540	1	3470	3	Y	26	82	1			42
							29	9									
12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	641	1	5765	3	Y	16					58
							18	9									
01	6665	X	6641	-0-	-24	-0-	640	1	5964	3	Y	34					92
							37	9									
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	523	1	5600	3	Y	55					147
							61	9									
*03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	654	1	6285	3	Y	32	77	1			102
							35	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	37	1	1574	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	40	1	1650	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	38	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	N	-0-					-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	88	1	3734	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	79	1	3404	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	88	1	3649	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	86	1	3625	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3211	-0-	-233	-0-	73	1	3138	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	83	1	3547	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	990	1	3867	3	N	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	967	1	4171	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	3602	-0-	-2040	-0-	899	1	2703	3	N	-0-					-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	884	1	4384	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4588	-0-	-200	-0-	867	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	773	1	3683	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7053	-0-	-728	-0-	162	1	6891	3	Y	-0-					-0-
11	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	156	1	6710	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	6977	-0-	-525	-0-	163	1	6814	3	Y	-0-					-0-
01	7502	X	6843	-0-	-659	-0-	158	1	6685	3	Y	-0-					-0-
02	6580	X	5913	-0-	-667	-0-	136	1	5777	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6802	-0-	-297	-0-	155	1	6647	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1113	1	4500	3	N	40					85
							44	9									
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1066	1	4203	3	N	117	118	1			84
							129	9									
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1094	1	4064	3	N	131	177	1			38
							144	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1098	1	4185	3	N	143	178	1			3
							157	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	990	1	3763	3	N	123					126
							135	9									
*03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1098	1	4244	3	N	94	153	1			67
							103	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5390	-0-	-624	-0-	124	1	5266	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5167	-0-	-503	-0-	117	1	5050	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	124	1	5171	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	116	1	4907	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4694	-0-	-346	-0-	108	1	4586	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	120	1	5135	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
10	10571	X	7799	-0-	-2772	-0-	180	1	7619	3	Y	-0-					-0-
11	9360	X	7136	-0-	-2224	-0-	162	1	6974	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7115	-0-	-1627	-0-	167	1	6948	3	Y	-0-					-0-
01	8339	X	6678	-0-	-1661	-0-	155	1	6523	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5920	-0-	-1276	-0-	136	1	5784	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	6505	-0-	-1307	-0-	148	1	6357	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	Y	-0-					22
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	3	Y	-0-					22
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	3	Y	-0-					22
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	3	1	243	3	Y	-0-					22
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	3	1	261	3	Y	-0-					22

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
10	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	47	1	1993	3	Y	-0-					8
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-					8
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	47	1	1945	3	Y	-0-					8
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	45	1	1899	3	Y	-0-					8
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					8
03	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	42	1	1807	3	Y	7					15
							8	9									

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
10	1612	X	1443	-0-	-169	-0-	34	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1385	-0-	-145	-0-	32	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	33	1	1381	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	29	1	1235	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	29	1	1217	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	1650	N	1018	-0-	-632	-0-	20	1	998	2	N	-0-					-0-
*05	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	21	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	953	-0-	-457	-0-	20	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	30	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	24	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	26	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1304	-0-	-40	-0-	24	1	1280	2	N	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	109	1	4602	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	68	1	2932	3	N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	192	1	8005	3	N	-0-					-0-
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	157	1	6596	3	N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	143	1	6057	3	N	-0-					-0-
*03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	154	1	6560	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS 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
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	98	1	4180	3	Y	1					49
							1	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	87	1	3747	3	Y	-0-					49
12	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	88	1	3672	3	Y	9					58
							10	9									
01	4371	X	3638	-0-	-733	-0-	84	1	3554	3	Y	-0-					58
02	3948	X	3041	-0-	-907	-0-	70	1	2971	3	Y	-0-					58
03	4278	X	3598	-0-	-680	-0-	81	1	3491	3	Y	24					82
							26	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

10	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	83	1	3160	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3338	-0-	-712	-0-	86	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	80	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	71	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	59	1	2318	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	68	1	2504	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

10	10540	X	8650	-0-	-1890	-0-	199	1	8451	3	N	-0-					-0-
11	10200	X	7846	-0-	-2354	-0-	178	1	7668	3	N	-0-					-0-
12	9703	X	7898	-0-	-1805	-0-	185	1	7713	3	N	-0-					-0-
01	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	170	1	7123	3	N	-0-					-0-
02	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	206	1	8724	3	N	-0-					-0-
*03	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	435	1	18591	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

*04	5310	X	5240	-0-	-70	-0-	101	1	5139	2	N	-0-					-0-
*05	5487	X	5440	-0-	-47	-0-	111	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	111	1	5241	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5312	-0-	-113	-0-	110	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5283	-0-	-142	-0-	108	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	105	1	4977	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	111	1	5146	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5024	-0-	-286	-0-	84	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5272	-0-	-29	-0-	96	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	101	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	91	1	4823	2	N	-0-					-0-
*03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	108	1	5277	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

10	4712	X	4178	-0-	-534	-0-	106	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	105	1	3982	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	101	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	101	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3769	-0-	-39	-0-	94	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	104	1	3832	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

10	5084	X	4683	-0-	-401	-0-	274	1	4409	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4439	-0-	-481	-0-	234	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4650	-0-	-434	-0-	285	1	4365	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	298	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4012	-0-	-580	-0-	231	1	3781	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	236	1	4003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES, 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
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	46					125
							51	9									
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	76	1	3291	3	N	64					189
							70	9									
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	81	1	3367	3	N	58	177	1			70
							64	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	82	1	3450	3	N	59					129
							65	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72	1	3054	3	N	46					175
							51	9									
*03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	80	1	3452	3	N	49	175	1			49
							54	9									

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
10	5549	X	5489	-0-	-60	-0-	187	1	5265	3	Y	34					62
							37	9									
11	5490	X	5001	-0-	-489	-0-	222	1	4755	3	Y	22					84
							24	9									
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	251	1	5237	3	Y	-0-					84
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	248	1	5224	3	Y	36	2	1			118
							40	9									
02	4844	X	4766	-0-	-78	-0-	214	1	4531	3	Y	19					137
							21	9									
*03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	241	1	5142	3	Y	29					166
							32	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
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	119	1	2821	2	Y	-0-					27
11	3030	X	2393	-0-	-637	-0-	92	1	2301	2	Y	-0-					27
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	100	1	2690	2	Y	-0-					27
01	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	107	1	2648	2	Y	-0-					27
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2531	2	Y	-0-					27
*03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	112	1	2808	2	Y	1					28
							1	9									

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
10	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	803	1	4802	3	N	33					69
							36	9									
11	5550	X	5512	-0-	-38	-0-	779	1	4683	3	N	45					114
							50	9									
12	6293	X	5795	-0-	-498	-0-	793	1	4961	3	N	37					151
							41	9									
01	6293	X	5675	-0-	-618	-0-	758	1	4874	3	N	39					190
							43	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	719	1	4644	3	N	20	164	1			46
							22	9									
03	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	784	1	4871	3	N	31					77
							34	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	8850	X	8261	-0-	-589	-0-	159	1	8102	2	N	-0-					-0-
*05	9145	X	8264	-0-	-881	-0-	169	1	8095	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7602	-0-	-1038	-0-	158	1	7444	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7815	-0-	-1113	-0-	162	1	7653	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	165	1	7882	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7777	-0-	-473	-0-	161	1	7616	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	169	1	7887	2	N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	134	1	7882	2	N	-0-					-0-
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	150	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	160	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7447	-0-	-29	-0-	138	1	7309	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8038	-0-	-239	-0-	161	1	7877	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

10	13578	X	12355	-0-	-1223	-0-	283	1	12046	3	N	24					104
							26	9									
11	13140	X	11884	-0-	-1256	-0-	267	1	11534	3	Y	75	150	1			26
							83	9									
12	12958	X	11644	-0-	-1314	-0-	270	1	11307	3	Y	61	3	1			84
							67	9									
01	12958	X	12112	-0-	-846	-0-	278	1	11748	3	Y	78					162
							86	9									
02	11536	X	11264	-0-	-272	-0-	257	1	10953	3	Y	49	167	1			44
							54	9									
03	12369	X	11537	-0-	-832	-0-	262	1	11218	3	Y	52					96
							57	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

10	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	53	1	2232	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2176	-0-	-134	-0-	50	1	2126	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	53	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	50	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	45	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

10	9579	X	9112	-0-	-467	-0-	207	1	8821	3	N	76					113
							84	9									
11	9240	X	9004	-0-	-236	-0-	203	1	8768	3	Y	30	127	1			16
							33	9									
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	225	1	9377	3	Y	26	2	1			40
							29	9									
01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	226	1	9549	3	Y	69					109
							76	9									
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	199	1	8469	3	Y	24					133
							26	9									
03	8742	X	8725	-0-	-17	-0-	198	1	8491	3	Y	33	131	1			35
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	90	1	3823	3	Y	2					2
							2	9									
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	Y	-0-					2
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	91	1	3806	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	89	1	3757	3	Y	2					2
							2	9									
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	81	1	3490	3	Y	-0-					2
*03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	88	1	3788	3	Y	25	22	1			5
							28	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

10	12493	X	10545	-0-	-1948	-0-	616	1	9929	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9743	-0-	-2347	-0-	513	1	9230	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	628	1	9642	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10228	-0-	-1645	-0-	653	1	9575	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	8849	-0-	-1427	-0-	509	1	8340	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8967	-0-	-1573	-0-	500	1	8467	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

10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	290	1	12304	3	Y	-0-					3
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	240	1	10357	3	Y	-0-					3
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	239	1	9978	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	221	1	9296	3	Y	2					2
							2	9									
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	186	1	7903	3	Y	-0-					2
*03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	197	1	8460	3	Y	23	20	1			5
							25	9									

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	62	1	2645	3	Y	25					90
							28	9									
11	2550	X	2454	-0-	-96	-0-	56	1	2397	3	Y	1					91
							1	9									
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	62	1	2598	3	Y	13					104
							14	9									
01	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	60	1	2545	3	Y	21					125
							23	9									
02	2464	X	2329	-0-	-135	-0-	52	1	2236	3	Y	37	99	1			63
							41	9									
03	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	53	1	2266	3	Y	28					91
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	1308	-0-	-4303	-0-	639	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2538	-0-	-1812	-0-	652	1	1886	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1831	-0-	-1548	-0-	629	1	1202	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2384	-0-	-995	-0-	601	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	667	1	3342	3	Y	-0-					-0-
*03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	746	1	4085	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	81	1	3443	3	N	22					67
							24	9									
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	73	1	3121	3	N	4					71
							4	9									
12	3844	X	2819	-0-	-1025	-0-	66	1	2753	3	N	-0-					71
01	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	79	1	3315	3	N	-0-					71
02	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	73	1	3134	3	N	3					74
							3	9									
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	81	1	3476	3	N	1					75
							1	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
10	8525	X	8125	-0-	-400	-0-	186	1	7939	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	8045	-0-	-175	-0-	182	1	7863	3	Y	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	192	1	8036	3	Y	-0-					-0-
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	187	1	7892	3	Y	3					3
							3	9									
02	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	162	1	6905	3	Y	-0-					3
*03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	185	1	7936	3	Y	-0-					3

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
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	165	1	4633	3	Y	17					52
							19	9									
11	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	152	1	4384	3	Y	25					77
							28	9									
12	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	161	1	4504	3	Y	-0-	62	1			15
01	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	161	1	4532	3	Y	2	3	1			14
							2	9									
02	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	190	1	4026	3	Y	34					48
							37	9									
03	4805	X	4643	-0-	-162	-0-	157	1	4471	3	Y	14	62	1			-0-
							15	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
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	999	1	5899	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	931	1	5174	2	N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1010	1	5596	2	N	-0-					-0-
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	907	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	940	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6713	-0-	-200	-0-	1037	1	5676	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	38	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1046	-0-	-690	-0-	27	1	1019	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	965	-0-	-616	-0-	25	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	32	1	1250	2	N	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	33	1	1202	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	11073	-0-	-5698	-0-	255	1	10818	3	Y	-0-					-0-
11	13500	X	11272	-0-	-2228	-0-	255	1	11017	3	Y	-0-					-0-
12	10912	X	10898	-0-	-14	-0-	255	1	10643	3	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10609	-0-	-303	-0-	246	1	10363	3	Y	-0-					-0-
02	9856	X	9546	-0-	-310	-0-	220	1	9326	3	Y	-0-					-0-
03	10912	X	10488	-0-	-424	-0-	240	1	10248	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	65	1	2733	3	Y	-0-					12
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	61	1	2639	3	Y	5					17
							6	9									
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	66	1	2734	3	Y	1					18
							1	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	64	1	2705	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	58	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	63	1	2684	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	87	1	3680	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	80	1	3489	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	84	1	3520	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	82	1	3472	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	82	1	3529	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
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	212	1	5016	2	N	-0-					-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	206	1	5125	2	N	-0-					-0-
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	187	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	190	1	4694	2	N	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	157	1	3862	2	N	-0-					-0-
*03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	139	1	3500	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
10	3322	X	3291	-0-	-31	-0-	76	1	3215	3	Y	-0-					3
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	72	1	3094	3	Y	-0-					3
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	72	1	3012	3	Y	-0-					3
01	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	55	1	2329	3	Y	-0-					3
02	2716	X	2108	-0-	-608	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-					3
03	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	56	1	2381	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3827	-0-	727	727	88	1	3739	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4369	-0-	1369	2096	99	1	4270	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4451	-0-	1351	3447	104	1	4347	3	Y	-0-					-0-
01	7826	X	4379	-0-	-3447	-0-	101	1	4278	3	Y	-0-					-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	91	1	3875	3	Y	3					3
							3	9									
*03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	149	1	6389	3	Y	31	31	1			3
							34	9									

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
10	6014	X	5245	-0-	-769	-0-	134	1	5111	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5533	-0-	-167	-0-	143	1	5390	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	137	1	5070	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	128	1	4889	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4544	-0-	-496	-0-	114	1	4430	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	129	1	4758	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
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	71	1	3085	3	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	73	1	3046	3	N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	70	1	2957	3	N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	59	1	2526	3	N	-0-					-0-
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	-0-					-0-

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
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	114	1	4832	3	Y	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	112	1	4834	3	Y	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	116	1	4850	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	93	1	3912	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3696	X	1867	-0-	-1829	-0-	43	1	1824	3	Y	-0-					-0-
*03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-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
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	84	1	3579	3	N	113					192
							124	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	3	N	56	177	1			71
							62	9									
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	72	1	3001	3	N	44					115
							48	9									
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	47					162
							52	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	63	1	2701	3	N	38					200
							42	9									
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	71	1	3053	3	N	35					235
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	8866	X	7934	-0-	-932	-0-	202	1	7732	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7637	-0-	-943	-0-	197	1	7440	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	210	1	7785	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	5480	-0-	-3076	-0-	140	1	5340	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	-0-	-0-	-7476	-0-					N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					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
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	128	1	5451	3	Y	-0-					17
11	5370	X	5321	-0-	-49	-0-	121	1	5200	3	Y	-0-					17
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	122	1	5105	3	Y	-0-					17
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	110	1	4612	3	Y	-0-					17
02	4592	X	4444	-0-	-148	-0-	102	1	4342	3	Y	-0-					17
03	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	101	1	4329	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
10	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	76	1	3217	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	73	1	3110	3	N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	77	1	3185	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	72	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	61	1	2593	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	69	1	2977	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	13547	-0-	-372	-0-	345	1	13202	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	13018	-0-	-482	-0-	336	1	12682	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	13176	-0-	-619	-0-	346	1	12830	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12846	-0-	-949	-0-	329	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	11537	-0-	-895	-0-	288	1	11249	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12545	-0-	-1002	-0-	332	1	12213	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
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	161	1	6835	3	Y	-0-					1
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	152	1	6542	3	Y	-0-					1
12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	153	1	6381	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	145	1	6143	3	Y	3					3
							3	9									
02	5544	X	5067	-0-	-477	-0-	116	1	4951	3	Y	-0-					3
03	6138	X	5549	-0-	-589	-0-	126	1	5415	3	Y	7					10
							8	9									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	22	1	921	3	N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1021	3	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1066	3	N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	20	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	21	1	910	3	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	1304	1	21024	2	N	-0-					-0-
11	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	1095	1	19684	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	18617	-0-	-1688	-0-	1139	1	17478	2	N	-0-					-0-
01	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1357	1	19886	2	N	-0-					-0-
02	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	1198	1	19609	2	N	-0-					-0-
*03	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	1176	1	19904	2	N	-0-					-0-

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
10	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	83	1	3523	3	N	27	71	1			38
							30	9									
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	75	1	3244	3	N	-0-					38
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	76	1	3182	3	N	121	137	1			22
							133	9									
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	3	N	49	71	1			-0-
							54	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	3	N	53					53
							58	9									
*03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	68	1	2918	3	N	58	53	1			58
							64	9									

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
10	8463	X	7790	-0-	-673	-0-	316	1	7474	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7241	-0-	-769	-0-	279	1	6962	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7451	-0-	-764	-0-	267	1	7184	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7366	-0-	-849	-0-	287	1	7079	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6603	-0-	-649	-0-	258	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7144	-0-	-637	-0-	274	1	6870	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	17	1	719	3	Y	-0-					45
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					45
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					45
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	Y	2					47
							2	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	3	Y	1					48
							1	9									
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	20	1	860	3	Y	1					49
							1	9									

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
10	5828	X	1977	-0-	-3851	-0-	45	1	1932	3	Y	-0-					1
11	5640	X	2952	-0-	-2688	-0-	215	1	2737	3	Y	-0-					1
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	502	1	4527	3	Y	-0-					1
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	275	1	3481	3	Y	-0-					1
02	1036	X	1018	-0-	-18	-0-	23	1	995	3	Y	-0-					1
*03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	172	1	2946	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8550	X	8456	-0-	-94	-0-	163	1	8293	2	N	-0-			-0-
*05	8773	X	8439	-0-	-334	-0-	173	1	8266	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7835	-0-	-535	-0-	163	1	7672	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8034	-0-	-708	-0-	167	1	7867	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	8014	-0-	-728	-0-	164	1	7850	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7859	-0-	-601	-0-	162	1	7697	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	7954	-0-	-447	-0-	167	1	7787	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7676	-0-	-154	-0-	128	1	7548	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7800	-0-	-322	-0-	142	1	7658	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7926	-0-	-196	-0-	152	1	7774	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7253	-0-	-83	-0-	135	1	7118	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7889	-0-	-78	-0-	158	1	7731	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	1830	X	71	-0-	-1759	-0-	71	1			N	-0-			-0-
*05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-			-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	1			N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
03	372	N	33	-0-	-339	-0-	1	1	32	2	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	11718	X	11084	-0-	-634	-0-	255	1	10829	3	N	-0-			2
11	11340	X	10530	-0-	-810	-0-	240	1	10290	3	N	-0-			2
12	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	262	1	10897	3	N	-0-			2
01	10943	X	10444	-0-	-499	-0-	243	1	10201	3	N	-0-			2
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	232	1	9857	3	N	-0-			2
*03	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	253	1	10818	3	N	-0-			2

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
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	106	1	1708	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	94	1	1684	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	107	1	1641	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	109	1	1603	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1359	-0-	-293	-0-	78	1	1281	2	N	-0-			-0-
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1268	1	20441	2	N	-0-			-0-
11	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	1096	1	19707	2	N	-0-			-0-
12	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	1398	1	21456	2	N	-0-			-0-
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	1342	1	19660	2	N	-0-			-0-
02	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	1128	1	18467	2	N	-0-			-0-
*03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	1274	1	21558	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 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
10	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	97	1	4123	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	89	1	3843	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	95	1	3933	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	94	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3664	-0-	-256	-0-	84	1	3580	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	90	1	3888	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

10	7998	X	6755	-0-	-1243	-0-	155	1	6600	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	147	1	6341	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	5383	-0-	-2057	-0-	126	1	5257	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	154	1	6464	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	5889	-0-	-663	-0-	135	1	5754	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6580	-0-	-178	-0-	150	1	6430	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

10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	133	1	5679	3	Y	-0-					75
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	126	1	5462	3	Y	13					88
							14	9									
12	6324	X	5735	-0-	-589	-0-	133	1	5570	3	Y	29					117
							32	9									
01	6200	X	5859	-0-	-341	-0-	135	1	5699	3	Y	23	116	1			24
							25	9									
02	5516	X	5223	-0-	-293	-0-	120	1	5097	3	Y	5					29
							6	9									
*03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	145	1	6194	3	Y	12					41
							13	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	115	1	4888	3	N	16					56
							18	9									
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	134	1	5788	3	N	1					57
							1	9									
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	114	1	4755	3	N	-0-					57
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	104	1	4382	3	N	-0-					57
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	92	1	3900	3	N	-0-					57
*03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	100	1	4268	3	N	30					87
							33	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

10	5673	X	5298	-0-	-375	-0-	122	1	5176	3	N	-0-					15
11	5490	X	4990	-0-	-500	-0-	113	1	4877	3	N	-0-					15
12	5487	X	4731	-0-	-756	-0-	111	1	4620	3	N	-0-					15
01	5487	X	4815	-0-	-672	-0-	111	1	4704	3	N	-0-					15
02	4956	X	4575	-0-	-381	-0-	105	1	4470	3	N	-0-					15
03	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	111	1	4763	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3345	-0-	-251	-0-		76	1	3269	3	N	-0-					134
11	3480	X	3175	-0-	-305	-0-		72	1	3103	3	N	-0-					134
12	3534	X	3000	-0-	-534	-0-		70	1	2928	3	N	2					136
								2	9									
01	3534	X	2951	-0-	-583	-0-		68	1	2877	3	N	5	74	1			67
								6	9									
02	3192	X	2319	-0-	-873	-0-		53	1	2266	3	N	-0-					67
03	3348	X	1966	-0-	-1382	-0-		45	1	1921	3	N	-0-					67

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2805	-0-	-1535	-0-		65	1	2729	3	N	10					17
								11	9									
11	3210	X	2581	-0-	-629	-0-		59	1	2515	3	N	6					23
								7	9									
12	3317	X	2703	-0-	-614	-0-		63	1	2629	3	N	10					33
								11	9									
01	3162	X	2638	-0-	-524	-0-		61	1	2569	3	N	7					40
								8	9									
02	2744	X	2140	-0-	-604	-0-		49	1	2078	3	N	12					52
								13	9									
03	2790	X	2397	-0-	-393	-0-		54	1	2334	3	N	8					60
								9	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3272	-0-	-1254	-0-		75	1	3166	3	N	28					74
								31	9									
11	4380	X	2888	-0-	-1492	-0-		65	1	2792	3	N	28	80	1			22
								31	9									
12	4061	X	2825	-0-	-1236	-0-		66	1	2759	3	N	-0-					22
01	3906	X	2656	-0-	-1250	-0-		61	1	2595	3	N	-0-					22
02	3248	X	2278	-0-	-970	-0-		52	1	2209	3	N	15					37
								17	9									
03	3286	X	2481	-0-	-805	-0-		57	1	2423	3	N	1					38
								1	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4193	-0-	-54	-0-		97	1	4096	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3896	-0-	-244	-0-		88	1	3808	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3921	-0-	-357	-0-		92	1	3829	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3557	-0-	-721	-0-		82	1	3475	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	2910	-0-	-870	-0-		67	1	2843	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-		72	1	3085	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-		560	1	23776	3	N	-0-					-0-
11	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-		490	1	21128	3	N	-0-					-0-
12	29574	X	20999	-0-	-8575	-0-		491	1	20508	3	N	-0-					-0-
01	29574	X	20109	-0-	-9465	-0-		467	1	19642	3	N	-0-					-0-
02	26712	X	17481	-0-	-9231	-0-		401	1	17080	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	18718	-0-	-5617	-0-		427	1	18291	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	73	1	3091	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	750	-0-	-2460	-0-	17	1	733	3	N	-0-					-0-
12	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	455	1	19007	3	N	-0-					-0-
01	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	428	1	18025	3	N	-0-					-0-
02	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	321	1	13622	3	N	-0-					-0-
*03	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	304	1	13034	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
10	5828	X	5213	-0-	-615	-0-	120	1	5093	3	N	-0-					12
11	5640	X	5019	-0-	-621	-0-	114	1	4905	3	N	-0-					12
12	5456	X	4895	-0-	-561	-0-	114	1	4781	3	N	-0-					12
01	5456	X	4992	-0-	-464	-0-	116	1	4876	3	N	-0-					12
02	4872	X	4532	-0-	-340	-0-	105	1	4427	3	N	-0-					12
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	115	1	4893	3	N	-0-					12

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
10	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	134	1	5690	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5640	-0-	-210	-0-	128	1	5512	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	143	1	5971	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	144	1	6047	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5173	-0-	-455	-0-	119	1	5054	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	125	1	5352	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
10	8556	X	7976	-0-	-580	-0-	272	1	7704	3	Y	-0-					3
11	8160	X	7660	-0-	-500	-0-	257	1	7403	3	Y	-0-					3
12	8432	X	7930	-0-	-502	-0-	275	1	7655	3	Y	-0-					3
01	8432	X	7708	-0-	-724	-0-	263	1	7400	3	Y	41					44
							45	9									
02	7392	X	6975	-0-	-417	-0-	238	1	6737	3	Y	-0-					44
03	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	254	1	7251	3	Y	-0-					44

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
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	136	1	5775	3	N	74	90	1			126
							81	9									
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	192	1	5528	3	N	100	124	1			102
							110	9									
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	201	1	5603	3	N	87					189
							96	9									
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5626	3	N	45	192	1			42
							50	9									
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	120	1	5119	3	N	79					121
							87	9									
*03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	195	1	5579	3	N	95	87	1			129
							105	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	648	1	3164	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	524	1	3766	2	N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	422	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	685	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	642	1	3953	2	N	-0-					-0-
*03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	724	1	4168	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	156	1	6641	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6533	-0-	-337	-0-	148	1	6385	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	156	1	6502	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	140	1	5893	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5401	-0-	-703	-0-	124	1	5277	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6288	-0-	-470	-0-	144	1	6144	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 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
10	11222	X	10658	-0-	-564	-0-	245	1	10413	3	Y	-0-					95
11	10860	X	10177	-0-	-683	-0-	231	1	9945	3	Y	1					96
							1	9									
12	10633	X	10584	-0-	-49	-0-	246	1	10309	3	Y	26					122
							29	9									
01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	244	1	10293	3	Y	189	181	1			130
							208	9									
02	9604	X	9586	-0-	-18	-0-	220	1	9366	3	Y	-0-					130
*03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	243	1	10458	3	Y	90	191	1			29
							99	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	3858	-0-	-2218	-0-	752	1	2983	3	N	112	181	1			25
							123	9									
11	5880	X	5104	-0-	-776	-0-	752	1	4352	3	N	-0-					25
12	4774	X	4720	-0-	-54	-0-	697	1	3828	3	N	177	202	1			-0-
							195	9									
01	4774	X	3585	-0-	-1189	-0-	607	1	2978	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	573	1	3273	3	N	111	61	1			50
							122	9									
03	4774	X	3905	-0-	-869	-0-	627	1	3162	3	N	105	105	1			50
							116	9									

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
10	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	31	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	34	1	1382	3	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	29	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	30	1	1303	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	142	1	6070	3	N	27					207
							30	9									
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	143	1	6165	3	N	59	188	1			78
							65	9									
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	145	1	6097	3	N	56					134
							62	9									
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	146	1	6163	3	N	58					192
							64	9									
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	128	1	5451	3	N	39	185	1			46
							43	9									
*03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	141	1	6074	3	N	61					107
							67	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

10	13423	X	12578	-0-	-845	-0-	320	1	12258	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12002	-0-	-988	-0-	310	1	11692	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	11940	-0-	-1855	-0-	313	1	11627	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	11691	-0-	-2104	-0-	299	1	11392	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11036	-0-	-1424	-0-	276	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11540	-0-	-1046	-0-	305	1	11235	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	176	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	187	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	200	1	4633	2	N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	217	1	4755	2	N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	183	1	4286	2	N	-0-					-0-
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	183	1	4608	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	100	1	4222	3	N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	89	1	3837	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3416	-0-	-1017	-0-	80	1	3336	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	93	1	3918	3	N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	143	1	6055	3	N	-0-					-0-
*03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	142	1	6116	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

10	1829	N	1205	-0-	-624	-0-	27	1	1178	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	24	1	1037	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	31	1	1302	3	Y	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	26	1	1103	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
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	150	1	6405	3	N	15					61
							17	9									
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	131	1	5673	3	N	1					62
							1	9									
12	8277	X	6342	-0-	-1935	-0-	148	1	6192	3	N	2					64
							2	9									
01	8277	X	5963	-0-	-2314	-0-	138	1	5825	3	N	-0-					64
02	5936	X	5165	-0-	-771	-0-	119	1	5045	3	N	1					65
							1	9									
03	6572	X	4688	-0-	-1884	-0-	107	1	4581	3	N	-0-					65

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	82	1	3479	3	Y	40					95
							44	9									
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	80	1	3446	3	Y	27	90	1			32
							30	9									
12	3100	N	3776	-0-	676	676	88	1	3657	3	Y	28					60
							31	9									
01	3414	X	2738	-0-	-676	-0-	62	1	2629	3	Y	43					103
							47	9									
02	2772	X	2445	-0-	-327	-0-	56	1	2361	3	Y	25					128
							28	9									
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	72	1	3100	3	Y	44					172
							48	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	5096	-0-	-2251	-0-	65	1	5031	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	3312	-0-	-3798	-0-	85	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	2009	-0-	-7601	-0-	53	1	1956	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	5364	-0-	-4246	-0-	137	1	5227	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6428	-0-	-2252	-0-	161	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	17	-0-	-5067	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5370	X	4098	-0-	-1272	-0-	1025	1	3073	3	N	-0-					13
07	5549	X	1988	-0-	-3561	-0-	546	1	1395	3	Y	43	56	1			-0-
							47	9									
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	2	2	1			-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		818	-0-	818	818	3	1	813	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		3292	-0-	3292	4110	13	1	3279	3	Y	-0-					-0-
*03	8034	X	3924	-0-	-4110	-0-	18	1	3906	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 WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7702	-0-	-854	-0-	158	1	1898	2	Y	-0-					-0-
							5646	3									
11	7650	X	7172	-0-	-478	-0-	145	1	1768	2	Y	-0-					-0-
							5259	3									
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	146	1	1782	2	Y	-0-					-0-
							5282	3									
01	7688	X	7092	-0-	-596	-0-	147	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							5197	3									
02	6944	X	6377	-0-	-567	-0-	132	1	1570	2	Y	-0-					-0-
							4675	3									
03	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	136	1	1733	2	Y	-0-					-0-
							5137	3									

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
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	221	1	9378	3	N	-0-					18
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	180	1	7745	3	N	-0-					18
12	3100	N	9045	-0-	5945	5945	211	1	8834	3	N	-0-					18
01	13775	X	7830	-0-	-5945	-0-	182	1	7648	3	N	-0-					18
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	146	1	6240	3	N	-0-					18
*03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	169	1	7253	3	N	-0-					18

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
11	510	N	113	-0-	-397	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9389	-0-	-252	-0-	239	1	9150	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8449	-0-	-821	-0-	218	1	8231	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9033	-0-	-949	-0-	237	1	8796	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8347	-0-	-1635	-0-	214	1	8133	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	7532	-0-	-1484	-0-	188	1	7344	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7047	-0-	-2346	-0-	186	1	6861	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	73	1	867	2	Y	7					24
							2579	3	8	9							
11	3690	X	3682	-0-	-8	-0-	73	1	902	2	Y	24					48
							2681	3	26	9							
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	Y	4					52
							2493	3	4	9							
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	79	1	925	2	Y	26	75	1			3
							2749	3	29	9							
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	Y	7					10
							2251	3	8	9							
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	67	1	854	2	Y	-0-					10
							2533	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	56	1	661	2	Y	-0-					-0-
							1967	3									
11	2760	X	2614	-0-	-146	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-
							1916	3									
12	2635	X	2590	-0-	-45	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					-0-
							1896	3									
01	2697	N	2165	-0-	-532	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
							1586	3									
02	2436	N	1681	-0-	-755	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
03	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	42	1	540	2	Y	-0-					-0-
							1602	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

10	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	89	1	3418	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	88	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	109	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	114	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	96	1	3762	2	N	-0-					-0-
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	106	1	3895	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	1036	1	4213	2	N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1050	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1055	1	3961	2	N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1085	1	3989	2	N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	968	1	3334	2	N	-0-					-0-
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1084	1	4072	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					7
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	942	1	3927	2	N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	892	1	3632	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6358	-0-	6358	6358	963	1	5395	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		8704	-0-	8704	15062	1220	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	6638	-0-	-15062	-0-	989	1	5649	2	N	-0-					-0-
*03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1059	1	5845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	113	1	4785	3	Y	-0-					16
11	5130	X	4679	-0-	-451	-0-	106	1	4573	3	Y	-0-					16
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	131	1	5484	3	Y	-0-					16
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	122	1	5134	3	Y	-0-					16
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	120	1	5099	3	Y	95					111
							105	9									
03	4743	X	3899	-0-	-844	-0-	88	1	3793	3	Y	16					127
							18	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17763	X	16192	-0-	-1571	-0-	413	1	15779	2	N	-0-					-0-
11	17190	X	15500	-0-	-1690	-0-	400	1	15100	2	N	-0-					-0-
12	16554	X	15786	-0-	-768	-0-	414	1	15372	2	N	-0-					-0-
01	16554	X	15499	-0-	-1055	-0-	397	1	15102	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14000	-0-	-952	-0-	350	1	13650	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	14786	-0-	-1396	-0-	391	1	14395	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	7423	-0-	-1195	-0-	301	1	7122	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6819	-0-	-1521	-0-	263	1	6556	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	6707	-0-	-1694	-0-	240	1	6467	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	6097	-0-	-2304	-0-	238	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5927	-0-	-1409	-0-	231	1	5696	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	256	1	6428	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
10	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	69	1	2918	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	61	1	2640	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	2833	-0-	-484	-0-	66	1	2767	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	54	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	70	1	2968	3	N	-0-					-0-
*03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	69	1	2952	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	4440	X	1317	-0-	-3123	-0-	25	1	1292	2	N	-0-					-0-
*05	4588	X	966	-0-	-3622	-0-	20	1	946	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	1125	-0-	-3495	-0-	23	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	759	-0-	-4015	-0-	16	1	743	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	788	-0-	-3986	-0-	16	1	772	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	202	-0-	-1118	-0-	4	1	198	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	269	-0-	-909	-0-	6	1	263	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	415	-0-	-725	-0-	7	1	408	2	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	32	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	144	1	6125	3	N	182	195	1			12
							200	9									
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	139	1	6027	3	N	151	151	1			12
							166	9									
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	124	1	5172	3	N	7					19
							8	9									
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	119	1	5016	3	N	133	152	1			-0-
							146	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	108	1	4586	3	N	123					123
							135	9									
*03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	125	1	5349	3	N	94	136	1			81
							103	9									

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

*04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	702	1	5204	2	N	-0-					-0-
*05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	763	1	6974	2	N	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	704	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	720	1	4715	2	N	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	732	1	5350	2	N	-0-					-0-
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	794	1	9189	2	N	-0-					-0-
*10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	739	1	5562	2	N	-0-					-0-
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	651	1	4446	2	N	-0-					-0-
*12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	695	1	6042	2	N	-0-					-0-
*01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	742	1	6682	2	N	-0-					-0-
*02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	675	1	6057	2	N	-0-					-0-
*03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	685	1	3803	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

10	5611	X	5434	-0-	-177	-0-	125	1	5309	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	117	1	5069	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	124	1	5158	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5188	-0-	-237	-0-	121	1	5067	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4707	-0-	-193	-0-	108	1	4599	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	119	1	5093	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	88	1	3707	3	N	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	82	1	3503	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	77	1	3209	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	86	1	3621	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3326	-0-	-258	-0-	77	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	82	1	3514	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	156	1	6641	3	N	-0-					140
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	148	1	6409	3	N	1					141
							1	9									
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	150	1	6270	3	N	-0-					141
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	154	1	6464	3	N	-0-					141
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	123	1	5271	3	N	73					214
							80	9									
*03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	135	1	5793	3	N	-0-					214

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
10	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	46	1	1961	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1633	-0-	-287	-0-	37	1	1596	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	43	1	1810	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	43	1	1842	3	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	3	N	-0-					-0-
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	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
10	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	72	1	3059	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	65	1	2814	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	76	1	3136	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	73	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2821	-0-	-63	-0-	65	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	69	1	2975	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
10	6944	X	6366	-0-	-578	-0-	162	1	6204	2	N	-0-					-0-
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	178	1	6736	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7108	-0-	-301	-0-	186	1	6922	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	151	1	5759	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6040	-0-	-652	-0-	151	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4895	-0-	-2235	-0-	129	1	4766	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
10	6603	X	6162	-0-	-441	-0-	157	1	6005	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5865	-0-	-525	-0-	151	1	5714	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	159	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5552	-0-	-1268	-0-	142	1	5410	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5361	-0-	-771	-0-	134	1	5227	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	150	1	5514	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
10	3100	N	3644	-0-	544	1904	82	1	3494	3	N	62					106
							68	9									
11	4962	X	3058	-0-	-1904	-0-	68	1	2938	3	N	47					153
							52	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	73	1	3087	3	N	43					196
							47	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	99	1	4145	3	N	50	177	1			69
							55	9									
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	91	1	3867	3	N	50					119
							55	9									
*03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3881	3	N	49					168
							54	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	6960	X	6628	-0-	-332	-0-	13	1	6615	3	N	-0-					39
05	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	29	1	5839	3	N	-0-					39
*06	6450	X	1676	-0-	-4774	-0-	242	1	1434	3	N	-0-					39
07	6851	X	3482	-0-	-3369	-0-	340	1	3142	3	N	-0-					39
08	6851	X	279	-0-	-6572	-0-	91	1	167	3	N	19	56	1			2
							21	9									
09	6630	X	5560	-0-	-1070	-0-	10	1	5550	3	N	-0-					2
*10	5859	X	5285	-0-	-574	-0-	179	1	5106	3	N	-0-					2
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	722	1	4787	3	N	-0-					2
12	T. A.		5715	-0-	5715	5715	690	1	5025	3	N	-0-					2
01	T. A.		5611	-0-	5611	11326	702	1	4909	3	N	-0-					2
02	T. A.		5242	-0-	5242	16568	690	1	4552	3	N	-0-					2
*03	22139	X	5571	-0-	-16568	-0-	765	1	4806	3	N	-0-					2

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
10	6634	X	6501	-0-	-133	-0-	1245	1	5256	2	N	-0-					-0-
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	1235	1	7106	2	N	-0-					-0-
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	1218	1	4866	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	4636	-0-	-1874	-0-	1204	1	3432	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	3457	-0-	-3347	-0-	1020	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3017	-0-	-4516	-0-	1115	1	1902	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
10	5487	X	5135	-0-	-352	-0-	118	1	5017	3	Y	-0-					25
11	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	169	1	4862	3	Y	10					35
							11	9									
12	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	176	1	4909	3	Y	36					71
							40	9									
01	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	166	1	4661	3	Y	9					80
							10	9									
02	4760	X	4622	-0-	-138	-0-	157	1	4446	3	Y	17					97
							19	9									
*03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	174	1	4958	3	Y	115	97	1			10
							127	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
10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	34	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	116	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4196	-0-	4196	4196	173	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5029	-0-	5029	9225	219	1	4810	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9225					N	-0-					-0-
*03	14085	X	4860	-0-	-9225	-0-	186	1	4674	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
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	145	1	5557	2	N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	142	1	5381	2	N	-0-					-0-
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	149	1	5523	2	N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	143	1	5458	2	N	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	124	1	4844	2	N	-0-					-0-
*03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	143	1	5276	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
10	6665	X	1700	-0-	-4965	-0-	39	1	1653	3	Y	7					45
							8	9									
11	6210	X	334	-0-	-5876	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					45
12	6417	X	6292	-0-	-125	-0-	218	1	6072	3	Y	2					47
							2	9									
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	217	1	6120	3	Y	1					48
							1	9									
02	5488	X	5410	-0-	-78	-0-	184	1	5226	3	Y	-0-					48
03	6293	X	6005	-0-	-288	-0-	203	1	5801	3	Y	1					49
							1	9									

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	111	1	4736	3	N	7					124
							8	9									
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	105	1	4546	3	N	74	188	1			10
							81	9									
12	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	114	1	4795	3	N	20					30
							22	9									
01	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	113	1	4755	3	N	24					54
							26	9									
02	4508	X	4169	-0-	-339	-0-	95	1	4073	3	N	1					55
							1	9									
*03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	116	1	4999	3	N	9					64
							10	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	185	1	7842	3	N	-0-					8
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	170	1	7314	3	N	-0-					8
12	8556	X	7409	-0-	-1147	-0-	173	1	7236	3	N	-0-					8
01	8556	X	7135	-0-	-1421	-0-	165	1	6970	3	N	-0-					8
02	7504	X	6067	-0-	-1437	-0-	139	1	5928	3	N	-0-					8
03	8029	X	6797	-0-	-1232	-0-	155	1	6642	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	169	1	7179	3	N	26					50
							29	9									
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	138	1	5951	3	N	3					53
							3	9									
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	133	1	5576	3	N	13					66
							14	9									
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	135	1	5671	3	N	8					74
							9	9									
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	115	1	4916	3	N	23					97
							25	9									
*03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	127	1	5484	3	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3266	-0-	166	166	75	1	3181	3	N	9					45
							10	9									
11	3000	N	3268	-0-	268	434	74	1	3193	3	N	1					46
							1	9									
12	3100	N	3262	-0-	162	596	76	1	3184	3	N	2					48
							2	9									
01	3197	X	2601	-0-	-596	-0-	60	1	2541	3	N	-0-					48
02	2632	X	1070	-0-	-1562	-0-	24	1	1045	3	N	1					49
							1	9									
03	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	54	1	2342	3	N	-0-					49

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

*04	4620	X	2125	-0-	-2495	-0-	164	1	1961	2	N	-0-					-0-
*05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	1649	-0-	-2971	-0-	132	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*08	2201	X	2001	-0-	-200	-0-	254	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	1031	-0-	-674	-0-	213	1	818	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	934	-0-	-1081	-0-	160	1	774	2	N	-0-					-0-
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	163	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	68	1	4823	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	109	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	92	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	83	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	90	1	4567	2	N	-0-					-0-
*03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	115	1	4661	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

*04	12360	X	9833	-0-	-2527	-0-	190	1	9643	2	N	-0-					-0-
*05	12772	X	10513	-0-	-2259	-0-	215	1	10298	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	10327	-0-	-2033	-0-	215	1	10112	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11508	-0-	-1264	-0-	239	1	11269	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	9741	-0-	-3031	-0-	199	1	9542	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	8942	-0-	-1378	-0-	185	1	8757	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9783	-0-	-1718	-0-	206	1	9577	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9988	-0-	-1142	-0-	167	1	9821	2	N	-0-					-0-
12	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	176	1	9498	2	N	-0-					-0-
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	185	1	9469	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8555	-0-	-13	-0-	159	1	8396	2	N	-0-					-0-
*03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	190	1	9302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1751	3	N	26					168
							29	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	N	2					170
							2	9									
12	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	42	1	1750	3	N	31	56	1			145
							34	9									
01	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	39	1	1623	3	N	26					171
							29	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	N	28	140	1			59
							31	9									
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	N	29					88
							32	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	67	1	809	2	Y	-0-					18
							2407	3									
11	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	67	1	817	2	Y	-0-					18
							2429	3									
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	Y	130	128	1			20
							2474	3	143	9							
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	Y	-0-					20
							2511	3									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	20					40
							2214	3	22	9							
*03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	Y	20					60
							2553	3	22	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	10271	-0-	-3338	-0-	237	1	10034	3	N	-0-					-0-
11	12240	X	9843	-0-	-2397	-0-	223	1	9620	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	9708	-0-	-646	-0-	227	1	9481	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9096	-0-	-1258	-0-	211	1	8885	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8013	-0-	-1339	-0-	185	1	7828	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	8719	-0-	-1542	-0-	199	1	8520	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	14132	-0-	-1151	-0-	325	1	13807	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	13505	-0-	-1315	-0-	305	1	13200	3	N	-0-					-0-
12	15314	X	13538	-0-	-1776	-0-	316	1	13222	3	N	-0-					-0-
01	15314	X	13283	-0-	-2031	-0-	307	1	12976	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	11124	-0-	-2260	-0-	255	1	10869	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	12282	-0-	-1854	-0-	279	1	12003	3	N	-0-					-0-

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
10	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	213	1	9069	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	8947	-0-	-233	-0-	203	1	8744	3	N	-0-					-0-
12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	219	1	9108	3	N	-0-					-0-
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	211	1	8904	3	N	-0-					-0-
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	189	1	8046	3	N	-0-					-0-
*03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	210	1	8982	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	63	1	2687	3	N	-0-					2
11	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	59	1	2536	3	N	-0-					2
12	2852	N	2781	-0-	-71	-0-	65	1	2716	3	N	-0-					2
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					2
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					2
03	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					2

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
*05	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	1081	1	10169	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	1053	1	10737	2	N	-0-					-0-
07	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	1061	1	11183	2	N	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	959	1	8379	2	N	-0-					-0-
09	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1038	1	9381	2	N	-0-					-0-
*10	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	1112	1	11343	2	N	-0-					-0-
11	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	960	1	7057	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	5632	-0-	-3637	-0-	944	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	5677	-0-	-3592	-0-	948	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7911	-0-	-461	-0-	916	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7753	-0-	-1516	-0-	1006	1	6747	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
10	9889	X	2328	-0-	-7561	-0-	53	1	2275	3	N	-0-					-0-
11	9570	X	7502	-0-	-2068	-0-	170	1	7332	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	8462	-0-	-1179	-0-	198	1	8264	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	8566	-0-	-610	-0-	199	1	8367	3	N	-0-					-0-
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	182	1	7743	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	8300	-0-	-163	-0-	190	1	8110	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	150	1	6390	3	Y	54					167
							59	9									
11	6660	X	6424	-0-	-236	-0-	143	1	6153	3	Y	116					283
							128	9									
12	6634	X	6370	-0-	-264	-0-	148	1	6181	3	Y	37	191	1			129
							41	9									
01	6634	X	2896	-0-	-3738	-0-	66	1	2790	3	Y	36	4	1			161
							40	9									
02	5992	X	1176	-0-	-4816	-0-	27	1	1136	3	Y	12	173	1			-0-
							13	9									
03	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	139	1	5944	3	Y	77					77
							85	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	4530	X	2278	-0-	-2252	-0-	44	1	2234	2	N	-0-					-0-
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	63	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	65	1	3048	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	874	-0-	-1730	-0-	18	1	856	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	62	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	70	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	78	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	64	1	3765	2	N	-0-					-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	79	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	88	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	74	1	3887	2	N	-0-					-0-
*03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	94	1	4588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. 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
10	14911	X	12693	-0-	-2218	-0-	292	1	12401	3	N	-0-					-0-
11	14430	X	11894	-0-	-2536	-0-	270	1	11624	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	11872	-0-	-1923	-0-	279	1	11593	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	11486	-0-	-2309	-0-	266	1	11220	3	N	-0-					-0-
02	11844	X	10152	-0-	-1692	-0-	234	1	9918	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11028	-0-	-1651	-0-	252	1	10776	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

*04	6630	X	6303	-0-	-327	-0-	122	1	6181	2	N	-0-					-0-
*05	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	133	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6196	-0-	-644	-0-	129	1	6067	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6389	-0-	-679	-0-	131	1	6192	2	N	60					60
							66	9									
08	7068	X	6351	-0-	-717	-0-	130	1	6221	2	N	-0-					60
09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	132	1	6244	2	N	-0-					60
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	143	1	6639	2	N	-0-					60
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	105	1	6175	2	N	-0-					60
12	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	102	1	5512	2	N	-0-					60
01	6603	X	6432	-0-	-171	-0-	123	1	6309	2	N	-0-					60
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	118	1	6235	2	N	-0-					60
*03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	142	1	6930	2	N	-0-					60

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

*06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	664	1	2560	3	N	20					181
							22	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	15					196
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	687	1	2603	3	N	1					197
							1	9									
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	611	1	2105	3	N	18	181	1			34
							20	9									
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	651	1	2559	3	N	5					39
							6	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	625	1	2821	3	N	13					52
							14	9									
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	680	1	3086	3	N	19					71
							21	9									
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	668	1	3400	3	N	21					92
							23	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	621	1	2387	3	N	20					112
							22	9									
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	686	1	2421	3	N	24					136
							26	9									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170

*04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	651	1	2163	2	N	-0-					-0-
*05	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	714	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	624	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1139	-0-	-1527	-0-	452	1	687	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	640	1	2274	2	N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	716	1	2200	2	N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	763	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	717	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3222	-0-	122	122	747	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3380	-0-	280	402	764	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	3305	X	2903	-0-	-402	-0-	683	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	734	1	1776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	913	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	856	1	3030	2	N	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	902	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	898	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	775	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	870	1	2650	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2294	X	1980	-0-	-314	-0-	1152	1	828	2	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	1124	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	1189	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	1132	1	1152	2	N	-0-					-0-
*09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	1139	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1189	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	1160	1	1164	2	N	-0-					-0-
*12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	1205	1	1683	2	N	-0-					-0-
*01	2294	X	2202	-0-	-92	-0-	1151	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1037	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1116	-0-	-1178	-0-	1116	1			N	-0-					-0-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	429	1	10567	2	N	-0-					-0-
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	369	1	10843	2	N	-0-					-0-
07	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	449	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10699	-0-	-306	-0-	425	1	10274	2	N	-0-					-0-
*09	10920	X	9856	-0-	-1064	-0-	461	1	9395	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10120	-0-	-1164	-0-	499	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	9794	-0-	-1126	-0-	526	1	9268	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9973	-0-	-815	-0-	486	1	9487	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9930	-0-	-765	-0-	430	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8470	-0-	-742	-0-	313	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	7869	-0-	-2237	-0-	426	1	7443	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	12454	-0-	-535	-0-	728	1	11726	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	12112	-0-	-458	-0-	638	1	11474	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12138	-0-	-355	-0-	743	1	11395	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	772	1	11311	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10899	-0-	-385	-0-	628	1	10271	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12027	-0-	-466	-0-	671	1	11356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	314	1	13324	3	N	-0-					-0-
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	267	1	11474	3	N	-0-					-0-
12	15655	X	10977	-0-	-4678	-0-	257	1	10720	3	N	-0-					-0-
01	15655	X	10427	-0-	-5228	-0-	242	1	10185	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	9088	-0-	-5052	-0-	209	1	8879	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	9936	-0-	-3704	-0-	227	1	9709	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	6					9
							7	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	Y	2					11
							2	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	Y	-0-					11
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	37	1	1560	3	Y	1					12
							1	9									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					12
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	39	1	1696	3	Y	-0-					12

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
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					7
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	38	1	1666	3	Y	1					8
							1	9									
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	67	1	2787	3	Y	22					30
							24	9									
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	2					32
							2	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					32
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	37	1	1597	3	Y	3					35
							3	9									

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
10	3100	N	8260	-0-	5160	12167	190	1	8070	3	Y	-0-					-0-
11	20161	X	7994	-0-	-12167	-0-	181	1	7813	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7678	-0-	-196	-0-	180	1	7498	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	6349	-0-	-1897	-0-	148	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	7448	X	4090	-0-	-3358	-0-	94	1	3996	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	4228	-0-	-4018	-0-	96	1	4132	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	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	48	1	2447	2	N	-0-					-0-
*05	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	52	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	53	1	2488	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	51	1	2419	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	51	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	50	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	51	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	43	1	2504	2	N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	49	1	2623	2	N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	49	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	49	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	778	1	2739	3	Y	37					157
							41	9									
11	3510	X	3341	-0-	-169	-0-	778	1	2557	3	Y	5	128	1			34
							6	9									
12	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	809	1	2699	3	Y	51					85
							56	9									
01	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	807	1	2633	3	Y	89					174
							98	9									
02	3304	X	3110	-0-	-194	-0-	727	1	2353	3	Y	27	138	1			63
							30	9									
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	807	1	2681	3	Y	61					124
							67	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
*06	4290	X	3208	-0-	-1082	-0-	963	1	2245	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	3633	-0-	-707	-0-	988	1	2645	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	1930	-0-	-2720	-0-	970	1	960	3	N	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	966	1	3669	3	N	-0-					-0-
*10	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	996	1	3609	3	N	-0-					-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	966	1	2936	3	N	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	807	1	1296	3	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	954	1	4144	3	N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	908	1	6507	3	N	-0-					-0-
*03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1012	1	4880	3	N	-0-					-0-

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	2190	N	1973	-0-	-217	-0-	38	1	1935	2	N	-0-					-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	41	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	38	1	1772	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	36	1	1714	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1742	-0-	-211	-0-	36	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	35	1	1639	2	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	38	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	34	1	1818	2	N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	33	1	1732	2	N	-0-					-0-
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	42	1	2067	2	N	-0-					-0-

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
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	71	1	3001	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2991	-0-	-129	-0-	68	1	2923	3	N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	73	1	3065	3	N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	73	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	63	1	2688	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	64	1	2747	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	983	1	5049	2	N	-0-			-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	930	1	5625	2	N	-0-			-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1100	1	7683	2	N	-0-			-0-
08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	1036	1	6081	2	N	-0-			-0-
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1025	1	5519	2	N	-0-			-0-
10	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1103	1	5834	2	N	-0-			-0-
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1060	1	5099	2	N	-0-			-0-
*12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1012	1	4915	2	N	-0-			-0-
*01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1005	1	5038	2	N	-0-			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	843	1	4335	2	N	-0-			-0-
*03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1029	1	2938	2	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
10	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	89	1	3395	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	86	1	3265	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	88	1	3264	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	88	1	3352	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3035	-0-	-129	-0-	76	1	2959	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	88	1	3235	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
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	142	1	6045	3	N	-0-			-0-
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	130	1	5607	3	N	-0-			-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	134	1	5594	3	N	-0-			-0-
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	N	-0-			-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	113	1	4792	3	N	-0-			-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	109	1	4678	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
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	44	1	1664	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	42	1	1571	2	N	-0-			-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	43	1	1619	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	37	1	1429	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	43	1	1601	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
10	7719	X	7433	-0-	-286	-0-	189	1	7244	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7131	-0-	-219	-0-	184	1	6947	2	N	-0-			-0-
12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	193	1	7178	2	N	-0-			-0-
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	170	1	6471	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5824	-0-	-112	-0-	146	1	5678	2	N	-0-			-0-
*03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	204	1	7497	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	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	728	1	6007	2	N	-0-					-0-
*05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	868	1	6344	2	N	20					20
							22	9									
*06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	827	1	7611	2	N	-0-					20
07	4340	X	856	-0-	-3484	-0-	856	1			N	-0-					20
*08	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	534	1	3476	2	N	-0-					20
*09	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	696	1	3294	2	N	-0-					20
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	866	1	4294	2	N	-0-					20
*11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	840	1	4238	2	N	-0-					20
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	807	1	4921	2	N	-0-					20
*01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	629	1	5404	2	N	-0-					20
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	224	1	5169	2	N	-0-					20
03	5735	X	5423	-0-	-312	-0-	196	1	5227	2	N	-0-					20

DIKE, GLADYS 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	7500	X	7425	-0-	-75	-0-	143	1	7282	2	N	-0-					-0-
*05	7750	X	7693	-0-	-57	-0-	158	1	7535	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	157	1	7377	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7585	-0-	-165	-0-	157	1	7428	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7632	-0-	-118	-0-	156	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7406	-0-	-94	-0-	153	1	7253	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7668	-0-	-82	-0-	161	1	7507	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6759	-0-	-741	-0-	113	1	6646	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
01	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
*02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	160	1	8466	2	N	-0-					-0-
*03	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	421	1	20581	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
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	91	1	3871	3	Y	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	88	1	3774	3	Y	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	92	1	3842	3	Y	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	77	1	3238	3	Y	-0-					-0-
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	86	1	3659	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
10	5053	X	3474	-0-	-1579	-0-	80	1	3391	3	N	3					111
							3	9									
11	4890	X	951	-0-	-3939	-0-	22	1	929	3	N	-0-					111
12	5053	X	4787	-0-	-266	-0-	167	1	4596	3	N	22					133
							24	9									
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	110	1	4656	3	N	4					137
							4	9									
02	3556	X	67	-0-	-3489	-0-	1	1	62	3	N	4					141
							4	9									
03	4774	X	1402	-0-	-3372	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7009	-0-	-1020	-0-	316	1	6647	3	N	42					179
							46	9									
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	346	1	7439	3	N	33	162	1			50
							36	9									
12	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	251	1	7015	3	N	67					117
							74	9									
01	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	243	1	6866	3	N	61					178
							67	9									
02	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	298	1	6305	3	N	43	157	1			64
							47	9									
*03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	349	1	7453	3	N	60					124
							66	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

10	9858	X	8559	-0-	-1299	-0-	197	1	8362	3	N	-0-					8
11	9210	X	8337	-0-	-873	-0-	189	1	8148	3	N	-0-					8
12	8804	X	8593	-0-	-211	-0-	201	1	8392	3	N	-0-					8
01	8804	X	8406	-0-	-398	-0-	195	1	8211	3	N	-0-					8
02	7952	X	7431	-0-	-521	-0-	171	1	7260	3	N	-0-					8
03	8618	X	8482	-0-	-136	-0-	193	1	8289	3	N	-0-					8

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

10	13144	X	11760	-0-	-1384	-0-	300	1	11460	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11891	-0-	-349	-0-	307	1	11584	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12038	-0-	-1106	-0-	316	1	11722	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	11603	-0-	-1541	-0-	297	1	11306	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10214	-0-	-1658	-0-	255	1	9959	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	10471	-0-	-1805	-0-	277	1	10194	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

10	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	109	1	4600	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	102	1	4403	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4159	-0-	-646	-0-	97	1	4062	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	94	1	3964	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	85	1	3618	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	98	1	4191	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

10	4774	X	4015	-0-	-759	-0-	138	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3780	-0-	-840	-0-	134	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	173	1	3746	2	N	-0-					-0-
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	189	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	143	1	3669	2	N	-0-					-0-
*03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	204	1	4349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	2	N	-0-			-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	54	1	2597	2	N	-0-			-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	52	1	2430	2	N	-0-			-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	43	1	2037	2	N	-0-			-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	44	1	2104	2	N	-0-			-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	45	1	2142	2	N	-0-			-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	52	1	2429	2	N	-0-			-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	39	1	2310	2	N	-0-			-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	37	1	1987	2	N	-0-			-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	36	1	1857	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	39	1	2049	2	N	-0-			-0-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	2019	2	N	-0-			-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

*04	10890	X	9532	-0-	-1358	-0-	184	1	9348	2	N	-0-			-0-
*05	11253	X	10563	-0-	-690	-0-	216	1	10347	2	N	-0-			-0-
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	214	1	10039	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	10000	-0-	-230	-0-	208	1	9792	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	10262	-0-	-247	-0-	210	1	10052	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9974	-0-	-286	-0-	206	1	9768	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	10210	-0-	-392	-0-	215	1	9995	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	10130	-0-	-130	-0-	169	1	9961	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	10267	-0-	-25	-0-	187	1	10080	2	N	-0-			-0-
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	208	1	10685	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	197	1	10387	2	N	-0-			-0-
*03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	226	1	11061	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	153	1	6507	3	N	-0-			5
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	122	1	5259	3	N	-0-			5
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	119	1	4967	3	N	-0-			5
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	111	1	4673	3	N	-0-			5
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-			5
*03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	98	1	4213	3	N	-0-			5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

10	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	210	1	8900	3	N	-0-			-0-
11	9810	X	9093	-0-	-717	-0-	207	1	8886	3	N	-0-			-0-
12	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	213	1	8862	3	N	-0-			-0-
01	10013	X	8989	-0-	-1024	-0-	209	1	8780	3	N	-0-			-0-
02	8484	X	7909	-0-	-575	-0-	182	1	7727	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	201	1	8616	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	113	1	4791	3	N	-0-			-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	97	1	4160	3	N	-0-			-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	93	1	3864	3	N	-0-			-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	96	1	4034	3	N	-0-			-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	93	1	3930	3	N	-0-			-0-
*03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	94	1	4025	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	158	1	6028	2	N	-0-					-0-
11	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	155	1	5852	2	N	-0-					-0-
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	157	1	5815	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	158	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	136	1	5286	2	N	-0-					-0-
*03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	159	1	5872	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
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-					12
11	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	63	1	2712	3	Y	-0-					12
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	68	1	2839	3	Y	-0-					12
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2692	3	Y	-0-					12
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	58	1	2452	3	Y	-0-					12
*03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	64	1	2742	3	Y	-0-					12

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
10	5177	X	4567	-0-	-610	-0-	151	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4319	-0-	-721	-0-	151	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4469	-0-	-739	-0-	199	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	204	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4049	-0-	-207	-0-	144	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	197	1	4205	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
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	470	1	1693	3	N	-0-					7
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	427	1	1292	3	N	4					11
							4	9									
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	437	1	1413	3	N	2					13
							2	9									
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	470	1	1298	3	N	2					15
							2	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	435	1	1134	3	N	21					36
							23	9									
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	485	1	1306	3	N	3					39
							3	9									

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
10	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	70	1	2940	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	66	1	2847	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	70	1	2898	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	68	1	2884	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2622	-0-	-94	-0-	60	1	2562	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2627	-0-	-349	-0-	60	1	2567	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 #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	480	1	3193	3	Y	-0-					-0-
*07	4061	X	1285	-0-	-2776	-0-	292	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	596	1	5261	3	Y	-0-					-0-
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	551	1	4389	3	Y	-0-					-0-
*10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	543	1	4539	3	Y	-0-					-0-
*11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	492	1	4273	3	Y	-0-					-0-
*12	5859	X	4900	-0-	-959	-0-	428	1	4472	3	Y	-0-					-0-
*01	5859	X	3024	-0-	-2835	-0-	378	1	2646	3	Y	-0-					-0-
*02	4620	X	2549	-0-	-2071	-0-	317	1	2232	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3843	-0-	-1241	-0-	410	1	3374	3	Y	54					54
							59	9									

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

10	2387	N	752	-0-	-1635	-0-	17	1	735	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	37	1	1587	3	N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1500	3	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	351	-0-	-1161	-0-	8	1	343	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	18	3			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

*04	120	X	-0-	-0-	-120	-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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	63	1	2979	2	N	-0-					-0-
*08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	27	-0-	-3011	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

*10	0	W	6250	-0-	6250	13424	253	1	5997	2	N	-0-					-0-
*11	0	W	6242	-0-	6242	19666	241	1	6001	2	N	-0-					-0-
*12	0	W	6469	-0-	6469	26135	232	1	6237	2	N	-0-					-0-
*01	0	W	7064	-0-	7064	33199	275	1	6789	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	4584	-0-	4584	37783	179	1	4405	2	N	-0-					-0-
*03	0	W	4712	-0-	4712	42495	181	1	4531	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

10	7285	X	6764	-0-	-521	-0-	395	1	6369	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6543	-0-	-477	-0-	345	1	6198	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	409	1	6270	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	403	1	5903	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5724	-0-	-660	-0-	329	1	5395	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	366	1	6199	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
10	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	29	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	33	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1308	2	N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1066	-0-	-110	-0-	27	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	6686	-0-	-1281	-0-	170	1	6516	2	N	-0-					1
11	7080	X	6408	-0-	-672	-0-	165	1	6243	2	N	-0-					1
12	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	173	1	6433	2	N	-0-					1
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	184	1	6996	2	N	-0-					1
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	161	1	6275	2	N	-0-					1
*03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	181	1	6653	2	N	1					2
							1	9									

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	977	1	1294	2	N	-0-					-0-
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1077	1	1122	2	N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1019	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1073	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1073	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1021	1	848	2	N	-0-					-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1076	1	1016	2	N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1019	1	756	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	933	1	595	2	N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	997	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	959	1	1076	2	N	-0-					-0-
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	1081	1	1341	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4734	-0-	-815	-0-	121	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4459	-0-	-911	-0-	115	1	4344	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4385	-0-	-1164	-0-	115	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	123	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4486	-0-	-78	-0-	112	1	4374	2	N	-0-					-0-
*03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	135	1	4962	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	61	1	2566	3	Y	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	51	1	2218	3	Y	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1885	3	Y	-0-					-0-
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	2016	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	306	1	11695	2	N	-0-					-0-
11	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	291	1	10979	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	11175	-0-	-2124	-0-	293	1	10882	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	10842	-0-	-2457	-0-	278	1	10564	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9468	-0-	-2012	-0-	237	1	9231	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	10165	-0-	-1832	-0-	269	1	9896	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
*06	7950	X	971	-0-	-6979	-0-	2	1	969	3	N	-0-			138
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			138
08	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	294	1	2319	3	N	1			139
							1	9							
09	2820	X	11	-0-	-2809	-0-	11	3			N	-0-			139
10	2914	X	16	-0-	-2898	-0-	16	3			N	-0-			139
11	2520	X	238	-0-	-2282	-0-	39	1	199	3	N	-0-			139
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	393	1	4522	3	N	10			149
							11	9							
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	339	1	6013	3	N	4			153
							4	9							
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	14	1	3361	3	N	7			160
							8	9							
03	3689	X	1201	-0-	-2488	-0-	5	1	1194	3	N	2			162
							2	9							

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	142	1	6019	3	N	-0-			-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	125	1	5372	3	N	-0-			-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	138	1	5787	3	N	-0-			-0-
01	5611	X	5591	-0-	-20	-0-	130	1	5461	3	N	-0-			-0-
02	5068	X	4962	-0-	-106	-0-	114	1	4848	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	4595	-0-	-1016	-0-	105	1	4490	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

10	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	207	1	8810	3	N	-0-			-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	121	1	5199	3	N	-0-			-0-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	138	1	5772	3	N	-0-			-0-
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	N	-0-			-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	109	1	4666	3	N	-0-			-0-
*03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	119	1	5106	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	115	1	4890	3	N	-0-			-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	3	N	-0-			-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3812	3	N	-0-			-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3832	3	N	-0-			-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	79	1	3358	3	N	-0-			-0-
*03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	86	1	3646	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	47	1	1969	3	N	-0-			-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	49	1	2104	3	N	-0-			-0-
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	65	1	2699	3	N	-0-			-0-
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	70	1	2943	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2946	-0-	146	146	67	1	2879	3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3266	-0-	166	312	74	1	3192	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

10	3100	N	5258	-0-	2158	2158	121	1	5137	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3679	-0-	679	2837	83	1	3596	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3867	-0-	767	3604	90	1	3777	3	N	-0-			-0-
01	7384	X	3780	-0-	-3604	-0-	88	1	3692	3	N	-0-			-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	N	-0-			-0-
*03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	67	1	2891	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	40	1	1547	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	36	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	38	1	1410	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	39	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	34	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	33	1	1221	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
10	8742	X	6961	-0-	-1781	-0-	160	1	6801	3	N	-0-					-0-
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	187	1	8049	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	77	1	3215	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	2366	-0-	-1602	-0-	55	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	79	1	3340	3	N	-0-					-0-
*03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	102	1	4360	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
10	7688	X	7131	-0-	-557	-0-	164	1	6967	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	6950	-0-	-490	-0-	158	1	6792	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6916	-0-	-555	-0-	162	1	6754	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	7000	-0-	-316	-0-	163	1	6837	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6362	-0-	-134	-0-	146	1	6216	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6489	-0-	-703	-0-	148	1	6341	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
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	651	1	2822	3	N	21					95
							23	9									
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	876	1	4351	3	N	21					116
							23	9									
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	855	1	4425	3	N	18					134
							20	9									
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	325	1	4848	3	N	37					171
							41	9									
02	4368	X	2515	-0-	-1853	-0-	85	1	2413	3	N	15					186
							17	9									
03	4836	X	4167	-0-	-669	-0-	139	1	3997	3	N	28					214
							31	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
10	5549	X	4898	-0-	-651	-0-	125	1	4773	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3571	-0-	-1019	-0-	92	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	392	1	6278	2	N	-0-					-0-
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	526	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	538	1	6218	2	N	-0-					-0-
*03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	642	1	6506	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8654 - 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
10	10044	X	1704	-0-	-8340	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
11	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	584	1	25154	3	N	-0-					-0-
12	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	531	1	22138	3	N	-0-					-0-
01	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	490	1	20622	3	N	-0-					-0-
02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	407	1	17284	3	N	-0-					-0-
*03	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	405	1	17323	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
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	88	1	3352	2	N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	86	1	3248	2	N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	82	1	3056	2	N	-0-					-0-
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	85	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	76	1	2979	2	N	-0-					-0-
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	88	1	3234	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
10	2759	X	688	-0-	-2071	-0-	18	1	670	2	N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	125	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	79	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	107	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	133	1	5172	2	N	-0-					-0-
*03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	123	1	4531	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
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1094	1	3631	2	N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1039	1	3440	2	N	-0-					-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1138	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	1147	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2998	-0-	-1482	-0-	873	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	N	-0-					-0-
*05	930	N	801	-0-	-129	-0-	16	1	785	2	N	-0-					-0-
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	16	1	738	2	N	-0-					-0-
07	899	N	726	-0-	-173	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	14	1	687	2	N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	19	1	903	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	16	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	23	1	1185	2	N	40					40
							44	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	18	1	966	2	N	-0-					40
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	21	1	1022	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
10	10168	X	9798	-0-	-370	-0-	263	1	9535	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9657	-0-	-183	-0-	253	1	9404	2	N	-0-					-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	267	1	9421	2	N	-0-					-0-
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	281	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	236	1	8413	2	N	-0-					-0-
*03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	240	1	9205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	62	1	2625	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2049	-0-	-681	-0-	46	1	2003	3	Y	-0-					-0-
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	66	1	2758	3	Y	-0-					-0-
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	68	1	2845	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	2800	N	2937	-0-	137	137	67	1	2870	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	59	1	2551	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
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	726	-0-	-297	-0-	19	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	791	-0-	-139	-0-	20	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	22	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	18	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	21	1	758	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	30	1	1257	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	28	1	1229	3	Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	16872	-0-	-1232	-0-	388	1	16484	3	N	-0-					-0-
11	16710	X	14532	-0-	-2178	-0-	330	1	14202	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11833	-0-	-567	-0-	277	1	11556	3	N	-0-					-0-
01	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	348	1	14663	3	N	-0-					-0-
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	310	1	13178	3	N	-0-					-0-
*03	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	344	1	14707	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	85	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	84	1	3160	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	87	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	84	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2897	-0-	-155	-0-	72	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	82	1	3014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	105	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	101	1	3802	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	105	1	3887	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	100	1	3816	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3470	-0-	-338	-0-	87	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3666	-0-	-488	-0-	97	1	3569	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					18
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					18
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	48	1	2005	3	Y	-0-					18
01	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	46	1	1935	3	Y	7					25
							8	9									
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	41	1	1730	3	Y	31	38	1			18
							34	9									
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	45	1	1924	3	Y	1	1	1			18
							1	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
*10	3813	X	1639	-0-	-2174	-0-	484	1	1155	3	N	-0-					17
*11	3690	X	2565	-0-	-1125	-0-	542	1	2023	3	N	-0-					17
*12	3875	X	1696	-0-	-2179	-0-	517	1	1179	3	N	-0-					17
*01	3875	X	1583	-0-	-2292	-0-	542	1	1041	3	N	-0-					17
02	3500	X	1299	-0-	-2201	-0-	414	1	885	3	N	-0-					17
03	2666	X	2069	-0-	-597	-0-	524	1	1426	3	N	108					125
							119	9									

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	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	136	1	6906	2	N	-0-					-0-
*05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	138	1	6593	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6167	-0-	-223	-0-	128	1	6039	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6305	-0-	-298	-0-	131	1	6174	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6390	-0-	-213	-0-	131	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	125	1	5918	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6174	-0-	-429	-0-	130	1	6044	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6117	-0-	-63	-0-	102	1	6015	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6274	-0-	-112	-0-	114	1	6160	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6218	-0-	-168	-0-	119	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5610	-0-	-102	-0-	104	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	124	1	6038	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	10770	X	10221	-0-	-549	-0-	197	1	10024	2	N	-0-					-0-
*05	11129	X	10447	-0-	-682	-0-	214	1	10233	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10055	-0-	-715	-0-	209	1	9846	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	9798	-0-	-1331	-0-	203	1	9595	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	9485	-0-	-1644	-0-	194	1	9291	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9363	-0-	-867	-0-	193	1	9170	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9828	-0-	-557	-0-	207	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9559	-0-	-491	-0-	160	1	9399	2	N	-0-					-0-
12	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	178	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8831	-0-	-965	-0-	169	1	8662	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8236	-0-	-612	-0-	153	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9155	-0-	-641	-0-	184	1	8971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	73	1	871	2	N	36					187
							2588	3	40	9							
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	N	57	186	1			58
							2587	3	63	9							
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	75	1	896	2	N	48					106
							2654	3	53	9							
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	N	56					162
							2584	3	62	9							
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	69	1	817	2	N	52					214
							2431	3	57	9							
*03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	53	184	1			83
							2674	3	58	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	63	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	59	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	64	1	1474	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

*10	4743	X	2044	-0-	-2699	-0-	513	1	1531	3	N	-0-					18
*11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	554	1	3449	3	N	-0-					18
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	658	1	4589	3	N	-0-					18
*01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	679	1	4915	3	N	-0-					18
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	567	1	3901	3	N	-0-					18
03	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	594	1	3780	3	N	-0-					18

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

10	9517	X	9257	-0-	-260	-0-	541	1	8716	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8625	-0-	-585	-0-	454	1	8171	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8570	-0-	-296	-0-	524	1	8046	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7009	-0-	-1857	-0-	448	1	6561	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6013	-0-	-1995	-0-	346	1	5667	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	5859	-0-	-3007	-0-	327	1	5532	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

10	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	185	1	7893	3	N	143	190	1			30
							157	9									
11	7920	X	7766	-0-	-154	-0-	172	1	7471	3	N	112					142
							123	9									
12	8184	X	8068	-0-	-116	-0-	185	1	7753	3	N	118	192	1			68
							130	9									
01	8246	X	7592	-0-	-654	-0-	173	1	7309	3	N	100					168
							110	9									
02	7448	X	7000	-0-	-448	-0-	158	1	6759	3	N	75	188	1			55
							83	9									
03	8246	X	7061	-0-	-1185	-0-	159	1	6804	3	N	89					144
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9619	-0-	-301	-0-	245	1	9374	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	9267	-0-	-333	-0-	240	1	9027	2	Y	-0-					-0-
12	10261	X	9461	-0-	-800	-0-	248	1	9213	2	Y	-0-					-0-
01	10075	X	9864	-0-	-211	-0-	253	1	9611	2	Y	-0-					-0-
02	8680	X	8460	-0-	-220	-0-	211	1	8249	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8772	-0-	-838	-0-	231	1	8541	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	N	17					139
							1285	3	19	9							
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	14					153
							1263	3	15	9							
12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	35	1	420	2	N	18					171
							1246	3	20	9							
01	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	32	1	388	2	N	25					196
							1152	3	28	9							
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	N	5	145	1			56
							1203	3	6	9							
03	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	26	1	337	2	N	14					70
							999	3	15	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

*04	4740	X	4314	-0-	-426	-0-	83	1	4231	2	N	-0-					-0-
*05	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	94	1	4484	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	88	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3881	-0-	-1017	-0-	81	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3877	-0-	-680	-0-	79	1	3798	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	89	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	91	1	4217	2	N	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	75	1	4424	2	N	-0-					-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	85	1	4581	2	N	-0-					-0-
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	105	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	108	1	5710	2	N	-0-					-0-
*03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	114	1	5572	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

*04	6300	X	5706	-0-	-594	-0-	110	1	5596	2	N	-0-					-0-
*05	6510	X	5892	-0-	-618	-0-	121	1	5771	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5616	-0-	-684	-0-	117	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	116	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	114	1	5450	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5370	-0-	-330	-0-	111	1	5259	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	117	1	5462	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5522	-0-	-88	-0-	92	1	5430	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5530	-0-	-50	-0-	101	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	107	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4999	-0-	-97	-0-	93	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	110	1	5399	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

10	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5622	-0-	-78	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5794	-0-	-34	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5129	-0-	-699	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	75	1	2871	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	73	1	2765	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	74	1	2738	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	80	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	Y	-0-					-0-
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	92	1	3388	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

10	17205	X	17199	-0-	-6	-0-	657	1	16542	2	N	-0-					-0-
11	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	655	1	16273	2	N	-0-					-0-
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	705	1	17212	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	17084	-0-	-214	-0-	656	1	16428	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14684	-0-	-940	-0-	551	1	14133	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15567	-0-	-1731	-0-	411	1	15156	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

10	9145	X	8572	-0-	-573	-0-	194	1	8242	3	N	124	191	1			90
							136	9									
11	8850	X	8275	-0-	-575	-0-	184	1	7959	3	N	120	101	1			109
							132	9									
12	9114	X	8304	-0-	-810	-0-	191	1	8002	3	N	101					210
							111	9									
01	9052	X	8243	-0-	-809	-0-	188	1	7898	3	N	143	182	1			171
							157	9									
02	7840	X	7360	-0-	-480	-0-	167	1	7124	3	N	63					234
							69	9									
03	8587	X	8256	-0-	-331	-0-	184	1	7899	3	N	157	193	1			198
							173	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
12	589	N	361	-0-	-228	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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

10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	140	1	5917	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	5813	-0-	-157	-0-	131	1	5682	3	N	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	144	1	6032	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	143	1	6026	3	N	-0-					-0-
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	127	1	5396	3	N	-0-					-0-
*03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	140	1	5973	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

10	8308	X	7837	-0-	-471	-0-	180	1	7657	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7565	-0-	-295	-0-	172	1	7393	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	186	1	7750	3	N	-0-					-0-
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	183	1	7701	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6936	-0-	-176	-0-	159	1	6777	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	178	1	7631	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9266	-0-	-933	-0-	213	1	9053	3	N	-0-					93
11	9600	X	8922	-0-	-678	-0-	202	1	8716	3	N	4					97
							4	9									
12	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	217	1	9086	3	N	1					98
							1	9									
01	9765	X	9529	-0-	-236	-0-	221	1	9308	3	N	-0-					98
02	8708	X	8071	-0-	-637	-0-	185	1	7869	3	N	15					113
							17	9									
03	9300	X	8992	-0-	-308	-0-	205	1	8787	3	N	-0-					113

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8929	-0-	-185	-0-	227	1	8702	2	Y	-0-					-0-
11	8820	X	8557	-0-	-263	-0-	221	1	8336	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	8356	-0-	-355	-0-	219	1	8137	2	Y	-0-					-0-
01	8711	X	8197	-0-	-514	-0-	210	1	7987	2	Y	-0-					-0-
02	7868	X	7468	-0-	-400	-0-	186	1	7282	2	Y	-0-					-0-
03	8711	X	7310	-0-	-1401	-0-	193	1	7117	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
11	9630	X	1576	-0-	-8054	-0-	36	1	1540	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		15653	-0-	15653	15653	366	1	15287	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		12275	-0-	12275	27928	285	1	11990	3	N	-0-					-0-
02	38282	X	10354	-0-	-27928	-0-	238	1	10116	3	N	-0-					-0-
*03	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	278	1	11920	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7931	-0-	-160	-0-	182	1	7749	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7728	-0-	-102	-0-	175	1	7553	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	180	1	7538	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7796	-0-	-171	-0-	181	1	7615	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	7024	-0-	-200	-0-	162	1	6862	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	178	1	7626	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	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
*05	4619	X	85	-0-	-4534	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	332	-0-	-4138	-0-	45	1	287	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	252	-0-	-4367	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	287	-0-	-2193	-0-	6	1	281	2	N	-0-					-0-
09	330	X	308	-0-	-22	-0-	6	1	302	2	N	-0-					-0-
10	341	X	328	-0-	-13	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
11	330	X	264	-0-	-66	-0-	4	1	260	2	N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	5	1	263	2	N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	4	1	193	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
10	6603	X	6147	-0-	-456	-0-	157	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	154	1	5807	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6092	-0-	-263	-0-	160	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	156	1	5924	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5437	-0-	-247	-0-	136	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6139	-0-	-30	-0-	162	1	5977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 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
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	137	1	5849	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	2603	-0-	-2197	-0-	59	1	2544	3	N	-0-			-0-
12	6417	X	2377	-0-	-4040	-0-	55	1	2322	3	N	-0-			-0-
01	6417	X	2525	-0-	-3892	-0-	59	1	2466	3	N	-0-			-0-
02	5516	X	2086	-0-	-3430	-0-	48	1	2038	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	2930	-0-	-3053	-0-	67	1	2863	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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	N	-0-			69
11	630	N	403	-0-	-227	-0-	9	1	394	3	N	-0-			69
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	14	1	585	3	N	-0-			69
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	748	3	N	3			72
							3	9							
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	N	5			77
							6	9							
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	2			79
							2	9							

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
10	11842	X	9825	-0-	-2017	-0-	226	1	9599	3	N	-0-			-0-
11	11460	X	9935	-0-	-1525	-0-	226	1	9709	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	10029	-0-	-1193	-0-	234	1	9795	3	N	-0-			-0-
01	11222	X	9513	-0-	-1709	-0-	221	1	9292	3	N	-0-			-0-
02	9716	X	8373	-0-	-1343	-0-	192	1	8181	3	N	-0-			-0-
03	10261	X	9421	-0-	-840	-0-	215	1	9206	3	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11160	X	10152	-0-	-1008	-0-	196	1	9956	2	N	-0-			-0-
*05	11532	X	10640	-0-	-892	-0-	218	1	10422	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10139	-0-	-1021	-0-	211	1	9928	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10253	-0-	-1279	-0-	213	1	10040	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10285	-0-	-565	-0-	211	1	10074	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	10063	-0-	-197	-0-	208	1	9855	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9905	-0-	-697	-0-	208	1	9697	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9986	-0-	-154	-0-	167	1	9819	2	N	-0-			-0-
12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	189	1	10206	2	N	-0-			-0-
01	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	202	1	10332	2	N	-0-			-0-
02	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	177	1	9333	2	N	-0-			-0-
*03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	207	1	10113	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	107	1	4537	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	103	1	4463	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	4646	-0-	-810	-0-	109	1	4537	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	118	1	4964	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	2649	-0-	-1691	-0-	60	1	2589	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	2887	-0-	-1825	-0-	66	1	2821	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	71	1	2998	3	N	-0-			-0-
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	68	1	2913	3	N	-0-			-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	72	1	2995	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3107	-0-	7	7	73	1	3034	3	N	-0-			-0-
02	2770	N	2763	-0-	-7	-0-	64	1	2699	3	N	-0-			-0-
*03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	69	1	2978	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	15	1	632	3	N	-0-			-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	N	-0-			-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	3	N	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	29	1	1263	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	53	1	2248	3	N	-0-			-0-
11	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	51	1	2188	3	N	-0-			-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	3	N	-0-			-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	47	1	1986	3	N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1760	3	N	-0-			-0-
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	45	1	1929	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	118	1	5999	2	N	-0-			-0-
*05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	128	1	6123	2	N	-0-			-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	126	1	5909	2	N	-0-			-0-
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	131	1	6189	2	N	-0-			-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	128	1	6145	2	N	-0-			-0-
09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	123	1	5833	2	N	-0-			-0-
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	126	1	5845	2	N	-0-			-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	94	1	5535	2	N	-0-			-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	108	1	5816	2	N	-0-			-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	112	1	5724	2	N	-0-			-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	102	1	5368	2	N	-0-			-0-
*03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	119	1	5791	2	N	-0-			-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	855	1	3001	2	N	-0-			-0-
*05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	922	1	3477	2	N	-0-			-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	899	1	2793	2	N	-0-			-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	904	1	2666	2	N	-0-			-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	895	1	2536	2	N	-0-			-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	894	1	2549	2	N	-0-			-0-
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	836	1	2726	2	N	-0-			-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	853	1	3343	2	N	-0-			-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	821	1	2851	2	N	-0-			-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	919	1	2638	2	N	-0-			-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	830	1	2412	2	N	-0-			-0-
*03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	906	1	3197	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4587	-0-	-342	-0-	117	1	4470	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4437	-0-	-303	-0-	114	1	4323	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	117	1	4352	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	116	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3884	-0-	-372	-0-	97	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	111	1	4085	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 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	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	211	1	10737	2	N	-0-			-0-
*05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	225	1	10737	2	N	-0-			-0-
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	208	1	9773	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9962	-0-	-237	-0-	207	1	9755	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9767	-0-	-432	-0-	200	1	9567	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	9405	-0-	-465	-0-	194	1	9211	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9786	-0-	-413	-0-	206	1	9580	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	9590	-0-	-280	-0-	160	1	9430	2	N	-0-			-0-
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	182	1	9851	2	N	-0-			-0-
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	193	1	9880	2	N	-0-			-0-
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	171	1	9017	2	N	-0-			-0-
*03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	202	1	9881	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
*05	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	101	1	4808	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	99	1	4675	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4922	-0-	-100	-0-	102	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	100	1	4793	2	N	-0-			-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	104	1	4911	2	N	-0-			-0-
*10	4929	X	4807	-0-	-122	-0-	101	1	4706	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	72	1	4209	2	N	-0-			-0-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	89	1	4785	2	N	-0-			-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106	1	5411	2	N	-0-			-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	91	1	4804	2	N	-0-			-0-
*03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	104	1	5080	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	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	125	1	6337	2	N	-0-			-0-
*05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	135	1	6469	2	N	-0-			-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	135	1	6354	2	N	-0-			-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	133	1	6258	2	N	-0-			-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	130	1	6241	2	N	-0-			-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	129	1	6107	2	N	-0-			-0-
10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	132	1	6147	2	N	-0-			-0-
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	106	1	6214	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6180	-0-	-268	-0-	112	1	6068	2	N	-0-			-0-
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	128	1	6571	2	N	-0-			-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	126	1	6663	2	N	-0-			-0-
*03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	155	1	7596	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
10	12307	X	10933	-0-	-1374	-0-	279	1	10654	2	N	-0-			-0-
11	11820	X	10681	-0-	-1139	-0-	275	1	10406	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9893	-0-	-368	-0-	259	1	9634	2	N	-0-			-0-
01	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	302	1	11511	2	N	-0-			-0-
02	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	364	1	14211	2	N	-0-			-0-
*03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	380	1	14015	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	68	1	3456	2	N	-0-			-0-
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	77	1	3659	2	N	-0-			-0-
*06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	66	1	3081	2	N	-0-			-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	66	1	3118	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	65	1	3095	2	N	-0-			-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	64	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	66	1	3070	2	N	-0-			-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	52	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	56	1	3036	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	60	1	3073	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2312	-0-	-600	-0-	43	1	2269	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	63	1	3079	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
10	10664	X	6655	-0-	-4009	-0-	170	1	6485	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	4233	-0-	-5277	-0-	109	1	4124	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	3023	-0-	-6587	-0-	79	1	2944	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	1848	-0-	-7731	-0-	47	1	1801	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	7640	-0-	-620	-0-	191	1	7449	2	N	-0-			-0-
*03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	305	1	11243	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	2534	-0-	-2302	-0-	682	1	1852	3	N	-0-			-0-
*11	4680	X	3115	-0-	-1565	-0-	660	1	2455	3	N	-0-			-0-
12	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	636	1	1409	3	N	-0-			-0-
01	2356	X	1217	-0-	-1139	-0-	488	1	729	3	N	-0-			-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	602	1	5666	3	N	-0-			-0-
*03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	682	1	6413	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	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	490	1	2056	2	N	-0-			-0-
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	519	1	2568	2	N	-0-			-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	502	1	2431	2	N	-0-			-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	510	1	2139	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5215	-0-	2115	2115	224	1	4991	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4059	-0-	1059	3174	84	1	3975	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3856	-0-	756	3930	81	1	3775	2	N	-0-			-0-
11	7190	X	3260	-0-	-3930	-0-	55	1	3205	2	N	-0-			-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	69	1	3701	2	N	-0-			-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	61	1	3147	2	N	-0-			-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	56	1	2969	2	N	-0-			-0-
*03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	66	1	3228	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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	3	N	-0-			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	23	1	969	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	24	1	982	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	23	1	986	3	N	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	N	-0-			-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	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 #: 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
10	9579	X	8381	-0-	-1198	-0-	193	1	8188	3	N	-0-			-0-
11	8940	X	8035	-0-	-905	-0-	182	1	7853	3	N	-0-			-0-
12	8711	X	8123	-0-	-588	-0-	190	1	7933	3	N	-0-			-0-
01	8711	X	8249	-0-	-462	-0-	191	1	8058	3	N	-0-			-0-
02	7728	X	7258	-0-	-470	-0-	167	1	7091	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	184	1	7886	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

10	6169	X	4138	-0-	-2031	-0-	96	1	4042	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	3545	-0-	-1645	-0-	80	1	3465	3	Y	-0-			-0-
12	4371	X	3182	-0-	-1189	-0-	74	1	3108	3	Y	-0-			-0-
01	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	72	1	3029	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	2985	-0-	-795	-0-	69	1	2916	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	77	1	3297	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	128	1	4908	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	5025	-0-	-15	-0-	130	1	4895	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	131	1	4849	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	130	1	4938	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4602	-0-	-74	-0-	115	1	4487	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	128	1	4729	2	N	-0-			-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

*04	7380	X	6785	-0-	-595	-0-	131	1	6654	2	N	-0-			-0-
*05	7564	X	7062	-0-	-502	-0-	145	1	6917	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6742	-0-	-338	-0-	140	1	6602	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	139	1	6564	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6757	-0-	-280	-0-	138	1	6619	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6534	-0-	-276	-0-	135	1	6399	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6690	-0-	-347	-0-	141	1	6549	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	113	1	6634	2	N	-0-			-0-
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	127	1	6884	2	N	-0-			-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	133	1	6798	2	N	-0-			-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	114	1	6011	2	N	-0-			-0-
*03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	143	1	7005	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

*04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	675	1	2205	2	N	-0-			-0-
*05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	658	1	2673	2	N	-0-			-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	655	1	2805	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	657	1	2472	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	695	1	2418	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	676	1	2236	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	633	1	2549	2	N	-0-			-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	628	1	2903	2	N	-0-			-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	747	1	3514	2	N	-0-			-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	712	1	2538	2	N	-0-			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	2	N	-0-			-0-
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	734	1	2525	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1035	1	5772	3	Y	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	991	1	5302	3	Y	-0-					-0-
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1000	1	5514	3	Y	-0-					-0-
01	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	908	1	5287	3	Y	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	840	1	4254	3	Y	-0-					-0-
*03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	919	1	5909	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

*04	4710	X	133	-0-	-4577	-0-	6	1	127	3	N	-0-					213
*05	4867	X	126	-0-	-4741	-0-	11	1	115	3	N	-0-					213
*06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	415	1	4940	3	N	-0-	186	1			27
*07	4867	X	724	-0-	-4143	-0-	28	1	696	3	N	-0-					27
*08	1798	X	113	-0-	-1685	-0-	13	1	100	3	N	-0-					27
*09	4710	X	203	-0-	-4507	-0-	37	1	166	3	N	-0-					27
*10	4867	X	3183	-0-	-1684	-0-	346	1	2837	3	N	-0-					27
*11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	662	1	6083	3	N	-0-					27
*12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	210	1	5023	3	N	-0-					27
*01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	175	1	4867	3	N	-0-					27
*02	1036	X	111	-0-	-925	-0-	17	1	94	3	N	-0-					27
*03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	589	1	3233	3	N	-0-					27

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

*06	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	25	1	15765	3	Y	50					134
							55	9									
07	8215	X	8108	-0-	-107	-0-	12	1	8083	3	Y	12					146
							13	9									
08	8215	X	8133	-0-	-82	-0-	15	1	8107	3	Y	10					156
							11	9									
09	7950	X	7944	-0-	-6	-0-	16	1	7891	3	Y	34	188	1			2
							37	9									
*10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	11	1	8206	3	Y	-0-					2
*11	7950	X	3963	-0-	-3987	-0-	9	1	3913	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
*12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1	1	1			2
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1					3
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	-0-					3
03	8184	X	6123	-0-	-2061	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					3
							6092	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	857	1	22857	3	N	27					87
							30	9									
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	866	1	6858	3	N	75					162
							83	9									
*06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	795	1	6733	3	N	74	172	1			64
							81	9									
*07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	817	1	6886	3	N	52					116
							57	9									
*08	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	799	1	6836	3	N	25					141
							28	9									
*09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	806	1	7352	3	N	37					178
							41	9									
*10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	808	1	7078	3	N	78	188	1			68
							86	9									
*11	7290	X	7018	-0-	-272	-0-	797	1	6208	3	N	12					80
							13	9									
*12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	832	1	7201	3	N	70	112	1			38
							77	9									
*01	7657	X	7223	-0-	-434	-0-	749	1	6395	3	N	72					110
							79	9									
*02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	763	1	6222	3	N	54	73	1			91
							59	9									
*03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	840	1	7172	3	N	47					138
							52	9									

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	95	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	90	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	86	1	2418	2	N	-0-					-0-
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	123	1	2569	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

10	7967	X	6829	-0-	-1138	-0-	228	1	6601	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6099	-0-	-1401	-0-	208	1	5891	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6855	-0-	-895	-0-	307	1	6548	2	N	-0-					-0-
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	345	1	7012	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6392	-0-	-20	-0-	241	1	6151	2	N	-0-					-0-
*03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	310	1	6570	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

10	6138	X	5864	-0-	-274	-0-	343	1	5521	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	297	1	5343	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	343	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	352	1	5159	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4571	-0-	-833	-0-	263	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	304	1	5151	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	48	1	1453	2	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	63	1	1687	2	N	-0-					-0-
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1	1697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	153	1	4438	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	151	1	4250	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	196	1	4200	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	204	1	4162	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3963	-0-	-181	-0-	145	1	3818	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	197	1	4260	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
10	7843	X	7273	-0-	-570	-0-	243	1	7030	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6836	-0-	-664	-0-	238	1	6598	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	322	1	6913	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	333	1	6822	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6410	-0-	-226	-0-	232	1	6178	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7135	-0-	-150	-0-	321	1	6814	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
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	150	1	4286	2	N	-0-			-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	143	1	3993	2	N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	180	1	3866	2	N	-0-			-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3836	2	N	-0-			-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	142	1	3520	2	N	-0-			-0-
*03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	177	1	3691	2	N	-0-			-0-

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
10	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	134	1	3945	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	3633	-0-	-867	-0-	126	1	3507	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	181	1	3877	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	182	1	3741	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	128	1	3329	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	176	1	3731	2	N	-0-			-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10710	X	9964	-0-	-746	-0-	192	1	9772	2	N	-0-			-0-
*05	11067	X	10415	-0-	-652	-0-	213	1	10202	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10013	-0-	-517	-0-	209	1	9804	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9714	-0-	-826	-0-	202	1	9512	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9778	-0-	-576	-0-	200	1	9578	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9611	-0-	-409	-0-	199	1	9412	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	9655	-0-	-699	-0-	203	1	9452	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9851	-0-	-169	-0-	165	1	9686	2	N	-0-			-0-
12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	187	1	10093	2	N	-0-			-0-
01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	194	1	9969	2	N	-0-			-0-
02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	172	1	9077	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9724	-0-	-165	-0-	195	1	9529	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	74	1	893	2	N	59					211
							2656	3	65	9							
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	71	1	866	2	N	65	193	1			83
							2578	3	72	9							
12	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	72	1	881	2	N	37					120
							2611	3	41	9							
01	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	73	1	867	2	N	77					197
							2576	3	85	9							
02	3388	X	3319	-0-	-69	-0-	68	1	802	2	N	55	194	1			58
							2388	3	61	9							
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	69	1	886	2	N	52					110
							2626	3	57	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5190	X	4728	-0-	-462	-0-	91	1	4637	2	N	-0-					-0-
*05	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	96	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4684	-0-	-296	-0-	98	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	103	1	4875	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4815	-0-	-331	-0-	99	1	4716	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	91	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	86	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3856	-0-	-974	-0-	64	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	73	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	78	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3756	-0-	-360	-0-	70	1	3686	2	N	-0-					-0-
*03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	89	1	4325	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4449	-0-	-852	-0-	989	1	3408	3	Y	47					171
							52	9									
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	995	1	4473	3	Y	37					208
							41	9									
12	4960	X	4362	-0-	-598	-0-	841	1	3521	3	Y	-0-	156	1			52
01	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	665	1	3877	3	Y	28					80
							31	9									
02	4480	X	3539	-0-	-941	-0-	450	1	3061	3	Y	25					105
							28	9									
03	4960	X	3575	-0-	-1385	-0-	514	1	3027	3	Y	31					136
							34	9									

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
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	112	1	4300	2	N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	108	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	112	1	4143	2	N	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	112	1	4281	2	N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	2	N	-0-					-0-
*03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	106	1	3915	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
10	8122	X	6276	-0-	-1846	-0-	972	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5158	-0-	-1502	-0-	951	1	4207	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6201	-0-	6201	6201	1008	1	5193	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6003	-0-	6003	12204	999	1	5004	2	N	-0-					-0-
02	17855	X	5651	-0-	-12204	-0-	906	1	4745	2	N	-0-					-0-
*03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	994	1	4632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	78	1	3940	2	N	-0-					-0-
*05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	86	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	85	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	85	1	4029	2	N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	82	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	82	1	3905	2	N	-0-					-0-
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	83	1	3874	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	64	1	3746	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	73	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	77	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	67	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	80	1	3928	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
10	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	1805	3	4	9	N	4					133
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2596	3	22	9	N	20	110	1			43
12	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2217	3	40	9	N	36					79
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2224	3	26	9	N	24					103
02	2436	N	2080	-0-	-356	-0-	2051	3	29	9	N	26					129
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2186	3	18	9	N	16					145

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
10	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	101	1	4275	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	94	1	4084	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	100	1	4177	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4148	-0-	-254	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3820	-0-	-156	-0-	88	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	97	1	4184	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
10	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	187	1	7949	3	Y	-0-					3
11	8070	X	7886	-0-	-184	-0-	179	1	7707	3	Y	-0-					3
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	193	1	8083	3	Y	-0-					3
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	188	1	7910	3	Y	-0-					3
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	166	1	7049	3	Y	-0-					3
*03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	185	1	7910	3	Y	-0-					3

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6680 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	5760	X	4825	-0-	-935	-0-	1056	1	3769	2	N	-0-					-0-
*05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	1116	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1080	1	6051	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	1098	-0-	-3893	-0-	1098	1			N	-0-					-0-
*08	6913	X	959	-0-	-5954	-0-	959	1			N	-0-					-0-
09	6690	X	3416	-0-	-3274	-0-	1013	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	4255	-0-	-2658	-0-	1020	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4464	-0-	-2226	-0-	1012	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1100	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1031	1	4043	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	958	1	2249	2	N	-0-					-0-
*03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	833	1	2336	2	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
10	9300	X	5861	-0-	-3439	-0-	149	1	5712	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	4683	-0-	-4287	-0-	121	1	4562	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	4632	-0-	-3707	-0-	121	1	4511	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	4753	-0-	-3586	-0-	122	1	4631	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	4228	-0-	-2268	-0-	106	1	4122	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4473	-0-	-1386	-0-	118	1	4355	2	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	61	1	2568	3	Y	-0-			-0-
11	2790	X	996	-0-	-1794	-0-	23	1	973	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	37	-0-	-2660	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	2635	N	273	-0-	-2362	-0-	6	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	Y	-0-			-0-
*03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	57	1	2437	3	Y	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	549	1	27871	2	N	-0-			-0-
*05	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	515	1	24609	2	N	-0-			-0-
06	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	421	1	19774	2	N	-0-			-0-
07	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	368	1	17365	2	N	-0-			-0-
08	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	336	1	16102	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	12103	-0-	-287	-0-	250	1	11853	2	N	-0-			-0-
10	12803	X	11717	-0-	-1086	-0-	246	1	11471	2	N	-0-			-0-
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	212	1	12459	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	13789	-0-	-3137	-0-	251	1	13538	2	N	-0-			-0-
01	16430	X	15001	-0-	-1429	-0-	287	1	14714	2	N	-0-			-0-
02	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	241	1	12711	2	N	-0-			-0-
*03	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	282	1	13756	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	N	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-			-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2313	3	N	-0-			-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	45	1	1941	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	47	1	2033	3	N	-0-			-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4590	X	3030	-0-	-1560	-0-	58	1	2972	2	N	-0-			-0-
*05	4743	X	2483	-0-	-2260	-0-	371	1	2112	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	84	1	3954	2	N	-0-			-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	89	1	4206	2	N	-0-			-0-
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	88	1	4220	2	N	-0-			-0-
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	88	1	4175	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	83	1	3853	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	61	1	3595	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	54	1	2931	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	40	1	2052	2	N	-0-			-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	67	1	3520	2	N	-0-			-0-
*03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	85	1	4145	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6570	X	6258	-0-	-312	-0-	121	1	6137	2	N	-0-					-0-
*05	6789	X	6529	-0-	-260	-0-	134	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6414	-0-	-156	-0-	134	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6549	-0-	-240	-0-	136	1	6413	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6406	-0-	-104	-0-	131	1	6275	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6184	-0-	-236	-0-	128	1	6056	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6364	-0-	-270	-0-	134	1	6230	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6311	-0-	-109	-0-	106	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	118	1	6393	2	N	-0-					-0-
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	125	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	109	1	5768	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	122	1	5973	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	322	-0-	-1118	-0-	300	1	22	2	N	-0-					-0-
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	582	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	604	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	607	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	318	665	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3593	-0-	593	911	662	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3760	-0-	660	1571	686	1	3074	2	N	-0-					-0-
11	4712	X	3141	-0-	-1571	-0-	622	1	2519	2	N	-0-					-0-
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	603	1	2645	2	N	-0-					-0-
*01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	603	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	581	-0-	-763	-0-	423	1	158	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	1222	-0-	-266	-0-	456	1	766	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	947	1	9175	2	N	-0-					-0-
*05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	254	1	9379	2	N	-0-					-0-
*06	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	200	1	9393	2	N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	207	1	9781	2	N	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	204	1	9761	2	N	-0-					-0-
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	197	1	9333	2	N	-0-					-0-
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	199	1	9282	2	N	-0-					-0-
11	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	154	1	9051	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	173	1	9366	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	182	1	9314	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8565	-0-	-339	-0-	159	1	8406	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9211	-0-	-337	-0-	185	1	9026	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	187	1	7945	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	5168	-0-	-2692	-0-	117	1	5051	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	7645	-0-	-1252	-0-	179	1	7466	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	7402	-0-	-1495	-0-	171	1	7231	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	6556	-0-	-1032	-0-	151	1	6405	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7206	-0-	-916	-0-	164	1	7042	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 #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	N	19					151
							1052	3	21	9							
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	N	10	96	1			65
							1006	3	11	9							
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	28	1	341	2	N	18					83
							1011	3	20	9							
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	27	1	333	2	N	18					101
							988	3	20	9							
02	1288	N	914	-0-	-374	-0-	18	1	222	2	N	10					111
							663	3	11	9							
03	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	21	1	262	2	N	20					131
							775	3	22	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10200	X	9494	-0-	-706	-0-	183	1	9311	2	N	-0-					-0-
*05	10323	X	9721	-0-	-602	-0-	199	1	9522	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9600	-0-	-210	-0-	200	1	9400	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9763	-0-	-219	-0-	203	1	9560	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	197	1	9443	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9295	-0-	-305	-0-	192	1	9103	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9515	-0-	-405	-0-	200	1	9315	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9235	-0-	-365	-0-	154	1	9081	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	172	1	9272	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9548	-0-	-93	-0-	183	1	9365	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8484	-0-	-196	-0-	158	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9098	-0-	-450	-0-	182	1	8916	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5400	X	3624	-0-	-1776	-0-	70	1	3554	2	N	-0-					-0-
*05	5580	X	3335	-0-	-2245	-0-	68	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3170	-0-	-2230	-0-	66	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	2744	-0-	-2650	-0-	57	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	77	1	3695	2	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	91	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	100	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	76	1	4466	2	N	-0-					-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	93	1	5006	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	94	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	92	1	4852	2	N	-0-					-0-
*03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	107	1	5251	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	493	1	13910	3	Y	-0-					41
11	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	623	1	13384	3	Y	19					60
							21	9									
12	14477	X	14150	-0-	-327	-0-	648	1	13501	3	Y	1					61
							1	9									
01	14477	X	14031	-0-	-446	-0-	637	1	13372	3	Y	20					81
							22	9									
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	599	1	12672	3	Y	64	78	1			67
							70	9									
03	14477	X	14444	-0-	-33	-0-	647	1	13797	3	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	678	1	4030	3	N	23					114
							25	9									
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	536	1	3340	3	N	49	152	1			11
							54	9									
12	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	628	1	3313	3	N	19					30
							21	9									
01	4743	X	3149	-0-	-1594	-0-	565	1	2571	3	N	12					42
							13	9									
02	4284	X	3015	-0-	-1269	-0-	450	1	2554	3	N	10					52
							11	9									
03	4743	X	3204	-0-	-1539	-0-	795	1	2407	3	N	2					54
							2	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
10	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	207	1	5846	3	Y	171	160	1			160
							188	9									
11	6630	X	5817	-0-	-813	-0-	259	1	5557	3	Y	1	41	6			175
							1	9									
12	6882	X	6152	-0-	-730	-0-	280	1	5827	3	Y	41	188	1			13
							45	9									
01	6758	X	6198	-0-	-560	-0-	209	1	5901	3	Y	80	3	1			90
							88	9									
02	6104	X	5939	-0-	-165	-0-	266	1	5617	3	Y	51					141
							56	9									
*03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	327	1	6977	3	Y	96	188	1			49
							106	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
10	6045	X	5502	-0-	-543	-0-	127	1	5375	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5566	-0-	-284	-0-	126	1	5440	3	N	-0-					-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	133	1	5536	3	N	-0-					-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	131	1	5514	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4839	-0-	-229	-0-	112	1	4727	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	127	1	5470	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
10	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	212	1	9012	3	N	-0-					-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	200	1	8601	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	9038	-0-	-138	-0-	211	1	8827	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	209	1	8789	3	N	-0-					-0-
02	8288	X	8088	-0-	-200	-0-	186	1	7902	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8978	-0-	-198	-0-	205	1	8773	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6241	-0-	-1137	-0-	211	1	6030	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5604	-0-	-1536	-0-	192	1	5412	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	5813	-0-	-2030	-0-	257	1	5556	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6099	-0-	-1744	-0-	282	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	193	1	5091	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5766	-0-	-465	-0-	258	1	5508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	136	1	4009	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3882	-0-	-468	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	183	1	3893	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	187	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3554	-0-	-198	-0-	138	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	184	1	3910	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	94	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	87	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	125	1	2700	2	N	-0-					-0-
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	89	1	2448	2	N	-0-					-0-
*03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	197	1	3264	2	N	-0-					-0-
*05	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	208	1	3377	2	N	-0-					-0-
*06	3690	X	3029	-0-	-661	-0-	203	1	2826	2	N	-0-					-0-
*07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	282	1	3759	2	N	-0-					-0-
*08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	231	1	2909	2	N	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	259	1	3966	2	N	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	135	1	3834	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	123	1	3387	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2695	-0-	-1676	-0-	118	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	206	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	157	1	4072	2	N	-0-					-0-
*03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	209	1	4414	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9802	-0-	-769	-0-	225	1	9577	3	Y	-0-					-0-
11	10230	X	8194	-0-	-2036	-0-	185	1	8009	3	Y	-0-					-0-
12	10106	X	2947	-0-	-7159	-0-	69	1	2878	3	Y	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	9128	X	955	-0-	-8173	-0-	22	1	933	3	Y	-0-					-0-
*03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	225	1	9625	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	137	1	3882	3	N	-0-					3
11	4050	X	3841	-0-	-209	-0-	129	1	3706	3	N	5					8
							6	9									
12	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	135	1	3777	3	N	111					119
							122	9									
01	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	134	1	3774	3	N	85					204
							94	9									
02	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	118	1	3343	3	N	39	181	1			62
							43	9									
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	129	1	3684	3	N	32					94
							35	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

10	18259	X	16347	-0-	-1912	-0-	416	1	15931	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	14949	-0-	-2271	-0-	386	1	14563	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	15533	-0-	-1827	-0-	407	1	15126	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	11935	-0-	-5425	-0-	306	1	11629	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	9648	-0-	-5920	-0-	241	1	9407	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	10943	-0-	-5394	-0-	289	1	10654	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	106	1	5368	2	N	-0-					-0-
*05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	112	1	5366	2	N	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	113	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	116	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	127	1	6076	2	N	-0-					-0-
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	110	1	5229	2	N	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	113	1	5256	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	82	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	109	1	5893	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5393	-0-	-745	-0-	103	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4920	-0-	-64	-0-	91	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	110	1	5358	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	24	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	N	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	5456	X	5026	-0-	-430	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
*06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
*08	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	3985	-0-	-1295	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*10	5456	X	5385	-0-	-71	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4821	-0-	-459	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
*01	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3602	-0-	-1270	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4655	-0-	-770	-0-	4655	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
10	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	80	1	3403	3	N	-0-					10
11	3690	X	3373	-0-	-317	-0-	77	1	3296	3	N	-0-					10
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	80	1	3340	3	N	-0-					10
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	N	-0-					10
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					10
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	81	1	3481	3	N	-0-					10

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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	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
10	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	80	1	3388	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	75	1	3259	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	1129	-0-	-2374	-0-	26	1	1103	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	21	-0-	-3482	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1765	-0-	-1399	-0-	41	1	1724	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	56	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
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
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	52	1	2233	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	826	-0-	-1468	-0-	19	1	807	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	492	-0-	-1802	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					-0-
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	57	1	2415	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
10	19685	X	19559	-0-	-126	-0-	449	1	19110	3	Y	-0-					149
11	19050	X	14433	-0-	-4617	-0-	325	1	14063	3	Y	41					190
							45	9									
12	17980	X	5951	-0-	-12029	-0-	138	1	5776	3	Y	34	196	1			28
							37	9									
01	17980	X	9549	-0-	-8431	-0-	221	1	9328	3	Y	-0-					28
02	16240	X	12520	-0-	-3720	-0-	287	1	12233	3	Y	-0-					28
03	17980	X	9098	-0-	-8882	-0-	207	1	8891	3	Y	-0-					28

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	12120	X	11220	-0-	-900	-0-	217	1	11003	2	N	-0-					-0-
*05	12524	X	11653	-0-	-871	-0-	239	1	11414	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10931	-0-	-1189	-0-	228	1	10703	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	228	1	10763	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10650	-0-	-1781	-0-	218	1	10432	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10845	-0-	-375	-0-	224	1	10621	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10946	-0-	-648	-0-	230	1	10716	2	N	-0-					-0-
11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	184	1	10809	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10675	-0-	-547	-0-	194	1	10481	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10311	-0-	-911	-0-	197	1	10114	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9251	-0-	-941	-0-	172	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11051	-0-	-233	-0-	222	1	10829	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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	114	1	5779	2	N	-0-					-0-
*05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	141	1	6732	2	N	-0-					-0-
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	136	1	6403	2	N	-0-					-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	130	1	6150	2	N	-0-					-0-
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	125	1	5970	2	N	-0-					-0-
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	122	1	5803	2	N	-0-					-0-
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	129	1	5987	2	N	-0-					-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	101	1	5946	2	N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	115	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	107	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	105	1	5545	2	N	-0-					-0-
*03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	114	1	5564	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
10	2356	X	717	-0-	-1639	-0-	17	1	700	3	N	-0-					92
11	2280	X	1098	-0-	-1182	-0-	354	1	744	3	N	-0-					92
12	2356	X	1063	-0-	-1293	-0-	381	1	682	3	Y	-0-	70	1			22
01	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	209	1	529	3	Y	-0-					22
02	1036	X	665	-0-	-371	-0-	15	1	640	3	Y	9					31
							10	9									
03	1147	X	419	-0-	-728	-0-	9	1	410	3	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2213	-0-	-670	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					35
11	2550	N	2068	-0-	-482	-0-	47	1	2012	3	Y	8					43
							9	9									
12	2480	N	2051	-0-	-429	-0-	47	1	1980	3	Y	22	23	1			42
							24	9									
01	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	45	1	1901	3	Y	1					3
							1	9									
02	1932	N	1616	-0-	-316	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					3
03	2046	N	7	-0-	-2039	-0-	7	3			Y	-0-					3

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	448	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	54	1	96	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

10	10695	X	9863	-0-	-832	-0-	226	1	9637	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9463	-0-	-647	-0-	214	1	9249	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	9633	-0-	-597	-0-	226	1	9407	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	9427	-0-	-803	-0-	219	1	9208	3	N	-0-					-0-
02	9156	X	8466	-0-	-690	-0-	194	1	8272	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	9310	-0-	-548	-0-	213	1	9097	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

10	5766	X	5481	-0-	-285	-0-	140	1	5341	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5199	-0-	-321	-0-	134	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	146	1	5438	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5538	-0-	-73	-0-	142	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	143	1	5254	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

10	8184	X	7054	-0-	-1130	-0-	235	1	6819	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6955	-0-	-965	-0-	238	1	6717	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6141	-0-	-1733	-0-	271	1	5870	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	336	1	6912	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	254	1	6441	2	N	-0-					-0-
*03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	328	1	6976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5764	-0-	-405	-0-	147	1	5617	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5244	-0-	-666	-0-	135	1	5109	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5735	-0-	-155	-0-	150	1	5585	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	143	1	5440	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5105	-0-	-159	-0-	128	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	135	1	4971	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5035	-0-	-824	-0-	116	1	4919	3	N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	119	1	5105	3	N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	121	1	5039	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	115	1	4799	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4498	-0-	-178	-0-	103	1	4395	3	N	-0-					-0-
*03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	121	1	5187	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5340	X	4370	-0-	-970	-0-	1055	1	3315	3	N	-0-					-0-
*05	5518	X	2483	-0-	-3035	-0-	1008	1	1475	3	N	-0-					-0-
*06	5340	X	747	-0-	-4593	-0-	510	1	237	3	N	-0-					-0-
*07	5022	X	136	-0-	-4886	-0-	136	1			N	-0-					-0-
*08	4526	X	618	-0-	-3908	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*09	4380	X	942	-0-	-3438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	76	1	6391	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	72	1	6104	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
12	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	76	1	6272	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	77	1	6389	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	5768	X	5699	-0-	-69	-0-	67	1	5601	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	73	1	6173	3	Y	41	1	1			40
							45	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9328	-0-	-840	-0-	1040	1	8288	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	6564	-0-	-3276	-0-	792	1	5772	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7976	-0-	-1355	-0-	1018	1	6958	2	N	-0-					-0-
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1034	1	8383	2	N	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	922	1	8007	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8015	-0-	-1316	-0-	1060	1	6955	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 #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	N	-0-					36
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-					36
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	3	1	124	3	N	-0-					36
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	3	1	141	3	N	-0-					36
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-					36
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					36

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	16137	-0-	-913	-0-	411	1	15726	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	15731	-0-	-529	-0-	406	1	15325	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	16489	-0-	-96	-0-	432	1	16057	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	16069	-0-	-516	-0-	411	1	15658	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	13719	-0-	-1093	-0-	343	1	13376	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15193	-0-	-1299	-0-	402	1	14791	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	13111	-0-	-560	-0-	334	1	12777	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	12732	-0-	-378	-0-	328	1	12404	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	12804	-0-	-619	-0-	336	1	12468	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11921	-0-	-1347	-0-	305	1	11616	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10716	-0-	-1156	-0-	268	1	10448	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12183	-0-	-961	-0-	322	1	11861	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	118	1	4989	3	N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	3	N	-0-					-0-
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	126	1	5264	3	N	-0-					-0-
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	110	1	4635	3	N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-					-0-
*03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	89	1	3844	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7241	-0-	-261	-0-	167	1	7074	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	7141	-0-	-119	-0-	162	1	6979	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	7065	-0-	-437	-0-	166	1	6899	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7220	-0-	-251	-0-	168	1	7052	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6586	-0-	-78	-0-	151	1	6435	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7216	-0-	-162	-0-	164	1	7052	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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	812	1	1112	2	N	-0-					-0-
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	530	1	671	2	N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	507	1	804	2	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	895	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	843	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	848	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	838	1	992	2	N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	855	1	889	2	N	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	888	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	858	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	801	1	920	2	N	-0-					-0-
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	582	1	1050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8130	X	5455	-0-	-2675	-0-	910	1	4545	2	N	-0-					-0-
*05	7843	X	5548	-0-	-2295	-0-	951	1	4597	2	N	-0-					-0-
*06	7590	X	5178	-0-	-2412	-0-	882	1	4296	2	N	-0-					-0-
*07	7843	X	4648	-0-	-3195	-0-	843	1	3805	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4309	-0-	-2356	-0-	879	1	3430	2	N	-0-					-0-
*09	5460	X	3689	-0-	-1771	-0-	899	1	2790	2	N	-0-					-0-
*10	5518	X	4792	-0-	-726	-0-	950	1	3842	2	N	-0-					-0-
*11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	913	1	4297	2	N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	926	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	892	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	847	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3393	-0-	-1009	-0-	816	1	2577	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	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	685	1	1810	2	N	-0-					-0-
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	698	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3221	-0-	221	221	713	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2182	-0-	-221	-0-	565	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	580	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	608	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	345	1	3572	2	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	304	1	3634	2	N	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	349	1	3416	2	N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	242	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	53	1	2811	2	N	-0-					-0-
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	83	1	4078	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
*06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	9	1	5133	3	N	15					235
							17	9									
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	35					270
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	10	1	5406	3	N	29					299
							32	9									
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	10	1	5174	3	N	38					337
							42	9									
*10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	7	1	5118	3	N	12	191	1			158
							13	9									
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	12	1	5102	3	N	33					191
							36	9									
12	5456	X	2817	-0-	-2639	-0-	11	1	2776	3	N	27					218
							30	9									
01	5456	X	7	-0-	-5449	-0-	7	3			N	-0-					218
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					218
03	5332	X	1552	-0-	-3780	-0-	7	1	1544	3	N	1	163	1			28
							1	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	6450	X	4117	-0-	-2333	-0-	79	1	4038	2	N	-0-					-0-
*05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	127	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	125	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	118	1	5544	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	124	1	5952	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4543	-0-	-1457	-0-	94	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	132	1	6141	2	N	-0-					-0-
11	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	157	1	9214	2	N	-0-					-0-
12	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	187	1	10080	2	N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	174	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	110	1	5786	2	N	-0-					-0-
*03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	181	1	8847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		3776	-0-	3776	17062	3776	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		3412	-0-	3412	20474	3412	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		5326	-0-	5326	25800	5326	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.		6372	-0-	6372	32172	6372	3			N	-0-					-0-
08	37314	X	5142	-0-	-32172	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
*11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
*12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
*01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

*04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	1061	1	1662	2	N	-0-					-0-
*05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	1121	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	1076	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	1080	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	1111	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1049	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	1116	1	1439	2	N	-0-					-0-
*11	2280	N	449	-0-	-1831	-0-	449	1			N	-0-					-0-
12	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	1072	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	999	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1000	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	1708	-0-	-927	-0-	995	1	713	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

*04	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	685	1	1269	2	N	-0-					-0-
*05	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	711	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	696	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	321	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	90	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	46	1	2193	2	N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	48	1	2233	2	N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	2	N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	46	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	47	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2079	-0-	-133	-0-	39	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	45	1	2180	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

10	6076	X	5043	-0-	-1033	-0-	166	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4832	-0-	-598	-0-	164	1	4668	2	N	-0-					-0-
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	242	1	5235	2	N	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	244	1	5005	2	N	-0-					-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	184	1	4734	2	N	-0-					-0-
*03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	246	1	5134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST DAIRIES WELL #: 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
*05	14B2 EXT		530	-0-	530	536	530	1			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		248	-0-	248	784	248	1			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		3948	-0-	3948	4732	710	1	3238	3	N	-0-					-0-
*08	7634	X	2902	-0-	-4732	-0-	795	1	2107	3	N	-0-					-0-
*09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	780	1	1832	3	N	-0-					-0-
*10	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	806	1	2897	3	N	-0-					-0-
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	780	1	3335	3	N	-0-					-0-
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	806	1	2167	3	N	-0-					-0-
*01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	806	1	1235	3	N	-0-					-0-
*02	1316	X	1075	-0-	-241	-0-	728	1	347	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	855	-0-	-602	-0-	806	1	49	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

10	14632	X	13454	-0-	-1178	-0-	343	1	13111	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13141	-0-	-1019	-0-	339	1	12802	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	13445	-0-	-257	-0-	353	1	13092	2	N	-0-					-0-
01	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	352	1	13403	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	12159	-0-	-217	-0-	304	1	11855	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	13173	-0-	-405	-0-	348	1	12825	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

*10	7130	X	6100	-0-	-1030	-0-	199	1	5901	2	N	-0-					-0-
*11	6870	X	5724	-0-	-1146	-0-	197	1	5527	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	274	1	5927	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	272	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5345	-0-	-451	-0-	198	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5810	-0-	-390	-0-	262	1	5548	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

10	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	76	1	3246	3	N	2					34
							2	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	74	1	3176	3	N	18					52
							20	9									
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	-0-					52
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	79	1	3335	3	N	7					59
							8	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	70	1	2985	3	N	8					67
							9	9									
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3348	3	N	12					79
							13	9									

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	215	1	9107	3	N	92	193	1			71
							101	9									
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	222	1	9587	3	N	74					145
							81	9									
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	238	1	9970	3	N	68	156	1			57
							75	9									
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	236	1	9968	3	N	83	105	1			35
							91	9									
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	155	1	6608	3	N	56					91
							62	9									
*03	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	217	1	9296	3	N	71					162
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	916	1	2316	2	N	-0-			-0-
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	984	1	4066	2	N	-0-			-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	950	1	3766	2	N	-0-			-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	892	1	2768	2	N	-0-			-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	941	1	3248	2	N	-0-			-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	931	1	3090	2	N	-0-			-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	978	1	3675	2	N	-0-			-0-
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	939	1	4051	2	N	-0-			-0-
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	973	1	4011	2	N	-0-			-0-
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	881	1	4072	2	N	-0-			-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	891	1	4197	2	N	-0-			-0-
*03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	988	1	4348	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

10	4619	X	1	-0-	-4618	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

*09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-			-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-			-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-			-0-
12	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5857	3			N	-0-			-0-
01	6076	X	4486	-0-	-1590	-0-	4486	3			N	-0-			-0-
02	5180	X	4205	-0-	-975	-0-	4205	3			N	-0-			-0-
03	5859	X	4139	-0-	-1720	-0-	4139	3			N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

10	5766	X	5459	-0-	-307	-0-	5459	3			N	-0-			-0-
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-			-0-
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-			-0-
01	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5300	3			N	-0-			-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	4701	3			N	-0-			-0-
03	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	5143	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	892	1	2645	2	N	-0-			-0-
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	938	1	3324	2	N	-0-			-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	897	1	2657	2	N	-0-			-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	923	1	2574	2	N	-0-			-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	919	1	2455	2	N	-0-			-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	892	1	2456	2	N	-0-			-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	920	1	2419	2	N	-0-			-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	838	1	2440	2	N	-0-			-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	916	1	2567	2	N	-0-			-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	916	1	2476	2	N	-0-			-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	794	1	2171	2	N	-0-			-0-
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	919	1	2468	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	205	1	3106	2	N	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	119	1	3347	2	N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	123	1	3378	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	159	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	161	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3170	-0-	-106	-0-	115	1	3055	2	N	-0-					-0-
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	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	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	90	1	4549	2	N	-0-					-0-
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	96	1	4611	2	N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	95	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	94	1	4454	2	N	-0-					-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	91	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	85	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	1658	-0-	-2434	-0-	35	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	1936	-0-	-2024	-0-	163	1	1773	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2302	-0-	-2038	-0-	42	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	1769	-0-	-2571	-0-	34	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	1427	-0-	-2409	-0-	27	1	1400	2	N	-0-					-0-
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	455	1	2817	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	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	77	1	3910	2	N	-0-					-0-
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	83	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	81	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	92	1	4338	2	N	-0-					-0-
*08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	90	1	4311	2	N	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	88	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	93	1	4345	2	N	-0-					-0-
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	76	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	84	1	4550	2	N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	91	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	77	1	4043	2	N	-0-					-0-
*03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	89	1	4356	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	3			N	-0-					-0-
11	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	3			N	-0-					-0-
12	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	3			N	-0-					-0-
01	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	3			N	-0-					-0-
02	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	13602	-0-	-162	-0-	13602	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
10	10943	X	8223	-0-	-2720	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7654	-0-	-1256	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
*03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	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
10	3689	X	91	-0-	-3598	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	39	-0-	-2571	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		2781	-0-	2781	2781	316	1	2465	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		5446	-0-	5446	8227	378	1	5068	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5808	-0-	5808	14035	5808	3			N	-0-					-0-
*03	20295	X	6260	-0-	-14035	-0-	6260	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
10	4712	X	354	-0-	-4358	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		5406	-0-	5406	5406	125	1	5281	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		4001	-0-	4001	9407	92	1	3909	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		4359	-0-	4359	13766	100	1	4259	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
10	14880	X	13932	-0-	-948	-0-	355	1	13577	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	13436	-0-	-964	-0-	347	1	13089	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	14124	-0-	-446	-0-	370	1	13754	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	13979	-0-	-467	-0-	358	1	13621	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	12155	-0-	-585	-0-	304	1	11851	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13224	-0-	-912	-0-	350	1	12874	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	140	1	5948	3	Y	-0-					-0-
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	143	1	6158	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	153	1	6354	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	147	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5697	-0-	-183	-0-	130	1	5567	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	141	1	6050	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
10	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	102	1	4360	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4000	-0-	-500	-0-	91	1	3909	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	92	1	3843	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	95	1	4005	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3215	-0-	-817	-0-	74	1	3141	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	95	1	4037	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
*06	2070	X	1991	-0-	-79	-0-	786	1	1205	3	N	-0-					148
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	4					152
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	799	1	1695	3	N	-0-	114	1			38
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	844	1	1976	3	N	7					45
							8	9									
*10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	870	1	1662	3	N	17					62
							19	9									
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	843	1	1202	3	N	11					73
							12	9									
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	874	1	1565	3	N	1					74
							1	9									
*01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	874	1	1988	3	N	30					104
							33	9									
02	1932	N	1685	-0-	-247	-0-	788	1	893	3	N	4					108
							4	9									
03	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	871	1	996	3	N	13					121
							14	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	10333	-0-	-4299	-0-	237	1	10095	3	Y	1	113	1			44
							1	9									
11	14160	X	12011	-0-	-2149	-0-	272	1	11725	3	Y	13					57
							14	9									
12	13299	X	11850	-0-	-1449	-0-	276	1	11564	3	Y	9	44	1			22
							10	9									
01	13299	X	11011	-0-	-2288	-0-	255	1	10756	3	Y	-0-					22
02	11340	X	3725	-0-	-7615	-0-	85	1	3640	3	Y	-0-					22
03	12400	X	10626	-0-	-1774	-0-	241	1	10341	3	Y	40	42	1			20
							44	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
10	11904	X	11227	-0-	-677	-0-	286	1	10941	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10720	-0-	-800	-0-	277	1	10443	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	10666	-0-	-1176	-0-	279	1	10387	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10054	-0-	-1602	-0-	257	1	9797	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9105	-0-	-1227	-0-	228	1	8877	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10730	-0-	-492	-0-	284	1	10446	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
10	6758	X	5719	-0-	-1039	-0-	132	1	5587	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5400	-0-	-720	-0-	122	1	5278	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	129	1	5382	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	122	1	5153	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4797	-0-	-467	-0-	110	1	4687	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	102	1	4365	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
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	181	1	6941	2	N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	175	1	6592	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6755	-0-	-251	-0-	177	1	6578	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6691	-0-	-315	-0-	171	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5840	-0-	-488	-0-	146	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6317	-0-	-689	-0-	167	1	6150	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 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
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	159	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	150	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4435	-0-	-618	-0-	195	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	220	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4333	-0-	-35	-0-	166	1	4167	2	N	-0-					-0-
*03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	218	1	4619	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1086	1	3302	3	N	22					117
							24	9									
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	21					138
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1123	1	3499	3	N	43	111	1			70
							47	9									
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	1087	1	3244	3	N	1					71
							1	9									
*10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1115	1	3473	3	N	61					132
							67	9									
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1072	1	3407	3	N	55	98	1			89
							61	9									
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1068	1	3493	3	N	28	49	1			68
							31	9									
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1069	1	3302	3	N	41					109
							45	9									
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1021	1	2972	3	N	34					143
							37	9									
*03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1131	1	3200	3	N	52	132	1			63
							57	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
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	584	1	3735	3	N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	560	1	3465	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	532	1	2911	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3109	-0-	-1014	-0-	516	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2826	-0-	-898	-0-	503	1	2323	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	566	1	3001	3	N	-0-					-0-

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
10	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	215	1	4524	3	N	-0-					30
11	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	200	1	4297	3	N	-0-					30
12	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	209	1	4343	3	N	-0-					30
01	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	194	1	4092	3	N	-0-					30
02	4256	X	3537	-0-	-719	-0-	160	1	3377	3	N	-0-	27	1			3
03	4712	X	2202	-0-	-2510	-0-	99	1	2103	3	N	-0-					3

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
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	218	1	6332	2	N	-0-					-0-
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	231	1	6553	2	N	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	313	1	6782	2	N	-0-					-0-
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	365	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	265	1	6980	2	N	-0-					-0-
*03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	351	1	7466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	156	1	4299	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3915	-0-	-855	-0-	134	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	194	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	203	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	140	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	191	1	4089	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	8939	-0-	-1074	-0-	1084	1	7855	3	Y	-0-					-0-
11	9690	X	6697	-0-	-2993	-0-	821	1	5876	3	Y	-0-					-0-
12	9548	X	9407	-0-	-141	-0-	1099	1	8308	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	7900	-0-	-1648	-0-	1071	1	6829	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6880	-0-	-1744	-0-	956	1	5832	3	Y	84					84
							92	9									
*03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	1169	1	8227	3	Y	7					91
							8	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
10	14415	X	13407	-0-	-1008	-0-	308	1	13099	3	N	-0-					-0-
11	13530	X	12967	-0-	-563	-0-	294	1	12673	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13347	-0-	-634	-0-	311	1	13036	3	N	-0-					-0-
01	13826	X	12906	-0-	-920	-0-	298	1	12608	3	N	-0-					-0-
02	12236	X	12161	-0-	-75	-0-	279	1	11882	3	N	-0-					-0-
*03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	315	1	13536	3	N	-0-					-0-

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
10	6510	X	4391	-0-	-2119	-0-	101	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	119	1	5120	3	Y	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	107	1	4456	3	Y	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	116	1	4914	3	Y	-0-					-0-
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	126	1	5363	3	Y	-0-					-0-
*03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	139	1	5971	3	Y	5					5
							6	9									

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
*06	7470	X	5846	-0-	-1624	-0-	8	1	5838	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6051	-0-	-1668	-0-	8	1	6043	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	5957	-0-	-1762	-0-	9	1	5948	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6340	-0-	-1130	-0-	11	1	6329	3	N	-0-					-0-
*10	7719	X	6460	-0-	-1259	-0-	7	1	6453	3	N	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	12	1	6238	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6217	-0-	-324	-0-	20	1	6197	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	18	1	6332	3	N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	23	1	6474	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	24	1	5957	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*06	4320	X	3487	-0-	-833	-0-	6	1	3466	3	N	14					41
							15	9									
*07	4464	X	1496	-0-	-2968	-0-	2	1	1457	3	Y	34	75	1			-0-
							37	9									
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3875	X	1447	-0-	-2428	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1439	3									
*11	3510	X	2	-0-	-3508	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		3090	-0-	3090	3091	10	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3073	3	3	9							
*02	T. A.		5985	-0-	5985	9076	25	1	5928	3	Y	29					29
							32	9									
*03	12885	X	3809	-0-	-9076	-0-	18	1	2	2	Y	5					34
							3783	3	6	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	200	1	8514	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6968	-0-	-292	-0-	158	1	6810	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	6774	-0-	-1410	-0-	159	1	6615	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7177	-0-	-1007	-0-	167	1	7010	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6312	-0-	-1080	-0-	144	1	6146	3	Y	20					20
							22	9									
03	8184	X	6970	-0-	-1214	-0-	159	1	6811	3	Y	-0-					20

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

10	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	160	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4444	-0-	-656	-0-	151	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	204	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	222	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	160	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	205	1	4330	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

10	6789	X	6085	-0-	-704	-0-	140	1	5945	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	130	1	5634	3	Y	5					5
							6	9									
12	6789	X	5930	-0-	-859	-0-	138	1	5792	3	Y	-0-					5
01	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	128	1	5411	3	Y	-0-					5
02	5768	X	4037	-0-	-1731	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-					5
03	6076	X	4927	-0-	-1149	-0-	112	1	4798	3	Y	15					20
							17	9									

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

10	9331	X	8388	-0-	-943	-0-	214	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8332	-0-	-578	-0-	215	1	8117	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8316	-0-	-705	-0-	218	1	8098	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8222	-0-	-799	-0-	211	1	8011	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7162	-0-	-734	-0-	179	1	6983	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7844	-0-	-774	-0-	207	1	7637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	82	1	3491	3	N	12					96
							13	9									
11	3870	X	3309	-0-	-561	-0-	74	1	3215	3	N	18					114
							20	9									
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	83	1	3489	3	N	8					122
							9	9									
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	77	1	3251	3	N	45					167
							50	9									
02	3248	X	3243	-0-	-5	-0-	74	1	3163	3	N	5					172
							6	9									
*03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	-0-					172

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

10	7006	X	6680	-0-	-326	-0-	154	1	6526	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6393	-0-	-387	-0-	145	1	6248	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6517	-0-	-241	-0-	153	1	6364	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	151	1	6376	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5956	-0-	-64	-0-	137	1	5819	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	150	1	6428	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

10	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	291	1	6105	3	N	65					221
							72	9									
11	6270	X	6160	-0-	-110	-0-	271	1	5820	3	N	63	180	1			104
							69	9									
12	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	207	1	5772	3	N	84					188
							92	9									
01	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	206	1	5793	3	N	82	180	1			90
							90	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	267	1	5648	3	N	56					146
							62	9									
*03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	295	1	6292	3	N	66	182	1			30
							73	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

*04	5760	X	5679	-0-	-81	-0-	110	1	5569	2	N	-0-					-0-
*05	5952	X	4002	-0-	-1950	-0-	82	1	3920	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	593	-0-	-5167	-0-	12	1	581	2	N	-0-					-0-
07	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	489	1	23060	2	N	-0-					-0-
08	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	444	1	21250	2	N	-0-					-0-
09	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	345	1	16352	2	N	-0-					-0-
10	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	294	1	13700	2	N	-0-					-0-
11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	196	1	11546	2	N	-0-					-0-
12	22134	X	10649	-0-	-11485	-0-	194	1	10455	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	8418	-0-	-13282	-0-	341	1	8077	2	N	-0-					-0-
*02	15596	X	3166	-0-	-12430	-0-	284	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	5939	-0-	-8042	-0-	119	1	5820	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

*06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	604	1	2183	3	N	1					112
							1	9									
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	7					119
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	624	1	2193	3	N	3					122
							3	9									
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	604	1	2131	3	N	7					129
							8	9									
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	623	1	2456	3	N	5					134
							6	9									
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	605	1	2133	3	N	9					143
							10	9									
12	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	628	1	2003	3	N	6					149
							7	9									
*01	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	624	1	1959	3	N	10					159
							11	9									
*02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	567	1	1790	3	N	-0-					159
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	612	1	1920	3	N	37					196
							41	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	17	1	677	3	N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	3	N	-0-					-0-
02	196	N	59	-0-	-137	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

10	8215	X	7013	-0-	-1202	-0-	162	1	6847	3	Y	4	148	1			17
							4	9									
11	7620	X	6626	-0-	-994	-0-	149	1	6442	3	Y	32					49
							35	9									
12	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	149	1	6235	3	Y	11					60
							12	9									
01	7409	X	6019	-0-	-1390	-0-	140	1	5879	3	Y	-0-					60
*02	6580	X	6049	-0-	-531	-0-	138	1	5881	3	Y	27	67	1			20
							30	9									
03	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	155	1	6649	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	102	1	365	2	N	-0-					-0-
*08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	411	-0-	-2259	-0-	188	1	223	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	93	-0-	-357	-0-	93	1			N	-0-					-0-
12	465	X	43	-0-	-422	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	209	1	44	2	N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	173	1	37	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	93	1	3968	3	N	-0-					59
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	93	1	3995	3	N	-0-					59
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	80	1	3344	3	N	57					116
							63	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	3					119
							3	9									
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	83	1	3533	3	N	12					131
							13	9									
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	90	1	3890	3	N	-0-					131

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

10	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	61	1	2602	3	N	-0-					183
11	2640	N	2590	-0-	-50	-0-	59	1	2531	3	N	-0-					183
12	2759	N	2661	-0-	-98	-0-	62	1	2593	3	N	5					188
							6	9									
01	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	61	1	2568	3	N	2					190
							2	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	55	1	2344	3	N	10					200
							11	9									
*03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					200

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

10	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	74	1	3138	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	70	1	3026	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	72	1	3018	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	71	1	2995	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2804	-0-	-52	-0-	64	1	2740	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

10	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	79	1	3329	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	79	1	3433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	80	1	3361	3	Y	53	48	1			5
							58	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	84	1	3558	3	Y	-0-					5
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	76	1	3222	3	Y	-0-					5
*03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	81	1	3453	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	N	72					89
							2275	3	79	9							
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	70	1	759	2	N	50					139
							2276	3	55	9							
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	75	1	781	2	N	35					174
							2344	3	39	9							
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	N	68	166	1			76
							2267	3	75	9							
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	64	1	671	2	N	24					100
							2014	3	26	9							
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	72	1	779	2	N	46					146
							2337	3	51	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
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	71	1	3045	3	N	53	46	1			145
							58	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	69	1	2969	3	N	55	46	1			154
							61	9									
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	69	1	2879	3	N	31					185
							34	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2846	3	N	40	184	1			41
							44	9									
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	56	1	2387	3	N	39					80
							43	9									
*03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	67	1	2911	3	N	47	55	1			72
							52	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3930	-0-	-1216	-0-	787	1	3143	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3843	-0-	-1137	-0-	752	1	3091	3	Y	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	768	1	3105	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	730	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*02	3360	X	2618	-0-	-742	-0-	675	1	1943	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	757	1	2504	3	Y	-0-					-0-

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
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	840	1	5368	3	N	79					205
							87	9									
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	809	1	5144	3	N	7	184	1			28
							8	9									
*12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	807	1	5563	3	N	123					151
							135	9									
*01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	712	1	4814	3	N	45	191	1			5
							50	9									
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	634	1	4449	3	N	-0-					5
*03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	599	1	4970	3	N	41					46
							45	9									

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
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1051	1	5151	3	N	69	156	1			77
							76	9									
11	7260	X	5790	-0-	-1470	-0-	1004	1	4712	3	N	67					144
							74	9									
12	6448	X	5626	-0-	-822	-0-	1080	1	4433	3	N	103	173	1			74
							113	9									
01	6448	X	5202	-0-	-1246	-0-	1061	1	4064	3	N	70					144
							77	9									
*02	5824	X	4804	-0-	-1020	-0-	918	1	3802	3	N	76	169	1			51
							84	9									
03	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	1092	1	4778	3	N	72					123
							79	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

10	11873	X	11098	-0-	-775	-0-	283	1	10815	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10451	-0-	-1039	-0-	270	1	10181	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10551	-0-	-1167	-0-	277	1	10274	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10855	-0-	-739	-0-	278	1	10577	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9480	-0-	-992	-0-	237	1	9243	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9680	-0-	-1418	-0-	256	1	9424	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

10	10137	X	7039	-0-	-3098	-0-	179	1	6860	2	N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	358	1	13509	2	N	-0-					-0-
12	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	331	1	12273	2	N	-0-					-0-
01	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	300	1	11434	2	N	-0-					-0-
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	255	1	9956	2	N	-0-					-0-
*03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	271	1	9977	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	915	1	2311	2	N	-0-					-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	951	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	928	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	947	1	2262	2	N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	943	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	888	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	912	1	2009	2	N	-0-					-0-
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	845	1	2148	2	N	-0-					-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	947	1	2597	2	N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	915	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	854	1	2228	2	N	-0-					-0-
*03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	923	1	2313	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

*04	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	28	1	1434	2	N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	32	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	30	1	1397	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	29	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	29	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	28	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	28	1	1324	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	22	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	25	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	27	1	1323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	8550	-0-	-471	-0-	218	1	8332	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8224	-0-	-506	-0-	212	1	8012	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8397	-0-	-500	-0-	220	1	8177	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8200	-0-	-697	-0-	210	1	7990	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7301	-0-	-623	-0-	183	1	7118	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	205	1	7566	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2687	-0-	-72	-0-	62	1	2625	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	1975	-0-	-695	-0-	45	1	1930	3	N	-0-					-0-
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	70	1	2928	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	55	1	2342	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1311	-0-	-537	-0-	30	1	1281	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	801	-0-	-2206	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	101	1	4261	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	90	1	3893	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	100	1	4171	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	98	1	4142	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3672	-0-	-276	-0-	85	1	3587	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	95	1	4056	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	132	1	5043	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4910	-0-	-640	-0-	127	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	136	1	5044	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	136	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	120	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	135	1	4955	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2986	-0-	-114	121	67 84	1 9	2835	3	N	76	165	1			57
11	3144	X	3023	-0-	-121	-0-	66 83	1 9	2874	3	N	75					132
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	58 46	1 9	2400	3	N	42					174
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	63 67	1 9	2690	3	N	61	173	1			62
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	56 48	1 9	2360	3	N	44					106
*03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	58 61	1 9	2465	3	N	55					161

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22072	X	19305	-0-	-2767	-0-	492	1	18813	2	N	-0-					-0-
11	20790	X	19142	-0-	-1648	-0-	494	1	18648	2	N	-0-					-0-
12	20181	X	19517	-0-	-664	-0-	512	1	19005	2	N	-0-					-0-
01	20181	X	19592	-0-	-589	-0-	502	1	19090	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	17198	-0-	-666	-0-	430	1	16768	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	18337	-0-	-1441	-0-	485	1	17852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5487	X	5070	-0-	-417	-0-	145	1	4906	3	N	17					109
							19	9									
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7535	3	99	9	N	90					199
07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9110	3	57	9	N	52	185	1			66
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9145	3	34	9	N	31					97
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8760	3	37	9	N	34					131
10	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	7013	3	111	9	N	101	186	1			46
*11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8666	3	101	9	N	92					138
*12	9052	X	8913	-0-	-139	-0-	8828	3	85	9	N	77	190	1			25
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9291	3	109	9	N	99					124
02	8176	X	7848	-0-	-328	-0-	7817	3	31	9	N	28					152
03	9052	X	8303	-0-	-749	-0-	8303	3			N	-0-					152

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
10	8959	X	8228	-0-	-731	-0-	210	1	8018	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7954	-0-	-506	-0-	205	1	7749	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8220	-0-	-367	-0-	216	1	8004	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	210	1	8007	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7211	-0-	-377	-0-	180	1	7031	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	209	1	7709	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6855	-0-	-182	-0-	175	1	6680	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6282	-0-	-528	-0-	162	1	6120	2	N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	174	1	6450	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3752	-0-	-1363	-0-	96	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	284	1	11058	2	N	-0-					-0-
*03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	250	1	9197	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8248	-0-	-463	-0-	190	1	8058	3	N	-0-					-0-
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	178	1	7674	3	N	-0-					-0-
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	184	1	7649	3	N	-0-					-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	183	1	7686	3	N	-0-					-0-
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	161	1	6854	3	N	-0-					-0-
*03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	179	1	7662	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
							4030	3									
*06	T. A.		3364	-0-	3364	3364	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3333	3									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3364					Y	13					13
*08	7578	X	4214	-0-	-3364	-0-	7	1	33	2	Y	9					22
							4164	3	10	9							
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	Y	11					33
							3280	3	12	9							
*10	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	5	1	14	2	Y	11					44
							3622	3	12	9							
11	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	9	1	13	2	Y	27					71
							3849	3	30	9							
12	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	16	1	1	2	Y	14					85
							4132	3	15	9							
01	4216	X	326	-0-	-3890	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					85
02	3640	X	916	-0-	-2724	-0-	4	1	905	3	Y	6					91
							7	9									
03	4154	X	1441	-0-	-2713	-0-	7	1	1	2	Y	1					92
							1432	3	1	9							

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8173	-0-	-1623	-0-	208	1	7965	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8311	-0-	-1169	-0-	214	1	8097	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7295	-0-	-1881	-0-	191	1	7104	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7078	-0-	-1571	-0-	181	1	6897	2	N	-0-					-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	197	1	7683	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	208	1	7666	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	31					52
							1963	3	34	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2					57
							1214	3	2	9							
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	1					58
							924	3	1	9							
*10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					58
							738	3									
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					58
							563	3									
12	1240	X	366	-0-	-874	-0-	1	1	363	3	Y	2					60
							2	9									
01	1240	X	316	-0-	-924	-0-	1	1	313	3	Y	2					62
							2	9									
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					62
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					62

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
10	8928	X	8385	-0-	-543	-0-	381	1	8004	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	7818	-0-	-822	-0-	348	1	7470	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	7980	-0-	-80	-0-	366	1	7614	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	351	1	7353	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6612	-0-	-668	-0-	298	1	6314	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7378	-0-	-682	-0-	331	1	7047	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, 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
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	302	1	12834	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	319	1	13757	3	Y	42	1	1			44
							46	9									
12	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	329	1	13774	3	Y	65					109
							72	9									
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	327	1	13795	3	Y	72	2	1			179
							79	9									
02	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	305	1	12983	3	Y	54	184	1			49
							59	9									
*03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	321	1	13751	3	Y	82					131
							90	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

10	10850	X	10674	-0-	-176	-0-	246	1	10428	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	10375	-0-	-35	-0-	236	1	10139	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	10656	-0-	-101	-0-	250	1	10406	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	10377	-0-	-318	-0-	240	1	10137	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	9375	-0-	-313	-0-	215	1	9160	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	10565	-0-	-161	-0-	241	1	10324	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

*04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	101	1	5150	2	N	-0-					-0-
*05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	105	1	5029	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4207	-0-	-563	-0-	88	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	91	1	4291	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3830	-0-	-1099	-0-	78	1	3752	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4169	-0-	-601	-0-	86	1	4083	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4057	-0-	-872	-0-	85	1	3972	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	66	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	75	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	79	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	76	1	4026	2	N	-0-					-0-
*03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	103	1	5030	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	183	1	6986	2	N	-0-					-0-
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	181	1	6819	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	170	1	6296	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	168	1	6392	2	N	-0-					-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	165	1	6450	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	185	1	6809	2	N	-0-					-0-

WRIGHT, NORVIN T. WELL #: 1 RRCID -> 225418 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7055 - 9634

10	2356	X	2317	-0-	-39	-0-	750	1	1567	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	1852	-0-	-428	-0-	717	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	1741	-0-	-615	-0-	684	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	649	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	630	1	1166	3	N	-0-					-0-
*03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	742	1	1718	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5668	-0-	-160	-0-	189	1	5479	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	178	1	4963	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5344	-0-	-360	-0-	242	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5285	-0-	-419	-0-	249	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4585	-0-	-567	-0-	172	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	220	1	4712	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	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	342	1	17360	2	N	-0-					-0-
*05	9114	X	906	-0-	-8208	-0-	19	1	887	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
07	26865	X	26865	-0-	-0-	-0-	558	1	26307	2	N	-0-					-0-
08	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	381	1	18238	2	N	-0-					-0-
*09	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	332	1	15748	2	N	-0-					-0-
10	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	326	1	15171	2	N	-0-					-0-
11	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	242	1	14207	2	N	-0-					-0-
12	17670	X	13844	-0-	-3826	-0-	252	1	13592	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	12283	-0-	-5387	-0-	235	1	12048	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	10165	-0-	-4843	-0-	189	1	9976	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	11953	-0-	-3547	-0-	240	1	11713	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	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	125	1	6349	2	N	-0-					-0-
*05	6262	X	734	-0-	-5528	-0-	15	1	719	2	N	-0-					-0-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	173	1	8119	2	N	-0-					-0-
07	59845	X	59845	-0-	-0-	-0-	1242	1	58603	2	N	-0-					-0-
08	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	501	1	24000	2	N	-0-					-0-
09	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	419	1	19873	2	N	-0-					-0-
10	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	391	1	18197	2	N	-0-					-0-
11	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	301	1	17672	2	N	-0-					-0-
12	24955	X	16479	-0-	-8476	-0-	300	1	16179	2	N	-0-					-0-
01	24490	X	15418	-0-	-9072	-0-	295	1	15123	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	12862	-0-	-6066	-0-	239	1	12623	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	13293	-0-	-5307	-0-	267	1	13026	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
10	16585	X	14522	-0-	-2063	-0-	370	1	14152	2	N	-0-					-0-
11	15720	X	13307	-0-	-2413	-0-	343	1	12964	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	13471	-0-	-2773	-0-	353	1	13118	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13037	-0-	-2773	-0-	334	1	12703	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	11298	-0-	-2982	-0-	282	1	11016	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	11352	-0-	-3156	-0-	300	1	11052	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
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	1088	1	1437	3	N	26					120
							29	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1054	1	1480	3	N	24					144
							26	9									
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1088	1	1393	3	N	27					171
							30	9									
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	1080	1	1107	3	N	19					190
							21	9									
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	661	1	642	3	N	1	161	1			30
							1	9									
*03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	1092	1	1644	3	N	13					43
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30107	X	30107	-0-	-0-	-0-	767	1	29340	2	N	-0-					-0-
11	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	733	1	27691	2	N	-0-					-0-
12	32829	X	29691	-0-	-3138	-0-	779	1	28912	2	N	-0-					-0-
01	32333	X	22393	-0-	-9940	-0-	573	1	21820	2	N	-0-					-0-
02	28280	X	-0-	-0-	-28280	-0-					N	-0-					-0-
03	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1903	-0-	1903	1903	616	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		701	-0-	701	2604	140	1	561	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

10	7347	X	7117	-0-	-230	-0-	240	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6705	-0-	-405	-0-	231	1	6474	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6739	-0-	-329	-0-	300	1	6439	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6605	-0-	-463	-0-	311	1	6294	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5774	-0-	-610	-0-	214	1	5560	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	282	1	6059	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

*05	3751	X	2717	-0-	-1034	-0-	114	1	2603	2	N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	125	1	3507	2	N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	161	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	147	1	3393	2	N	-0-					-0-
*09	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	155	1	3082	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3325	-0-	-674	-0-	163	1	3162	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3096	-0-	-774	-0-	166	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3146	-0-	-853	-0-	159	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	145	1	3003	2	N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	184	1	3043	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	277	1	4453	2	N	-0-					-0-
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	212	1	3806	2	N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	268	1	4109	2	N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	279	1	4085	2	N	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	249	1	4062	2	N	-0-					-0-
*03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	211	1	3554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	79	1	3347	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	74	1	3197	3	Y	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	77	1	3230	3	Y	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	77	1	3245	3	Y	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					-0-
*03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3224	3	Y	20					20
							22	9									

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	76	1	3224	3	N	-0-					3
11	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	73	1	3130	3	Y	-0-					3
12	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	76	1	3174	3	Y	-0-					3
01	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	76	1	3208	3	Y	-0-					3
02	3108	X	2988	-0-	-120	-0-	69	1	2919	3	Y	-0-					3
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	74	1	3153	3	Y	-0-					3

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
10	6169	X	5462	-0-	-707	-0-	126	1	5336	3	N	-0-					60
11	5940	X	5258	-0-	-682	-0-	119	1	5139	3	N	-0-					60
12	5983	X	5471	-0-	-512	-0-	128	1	5343	3	N	-0-					60
01	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	127	1	5314	3	N	-0-					60
02	5040	X	4864	-0-	-176	-0-	112	1	4752	3	N	-0-					60
03	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	123	1	5245	3	N	-0-					60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	208	1	8871	3	N	34					112
							37	9									
11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	211	1	9087	3	N	41					153
							45	9									
12	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	226	1	9470	3	N	51					204
							56	9									
01	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	215	1	9100	3	N	32	168	1			68
							35	9									
02	7840	X	7778	-0-	-62	-0-	177	1	7560	3	N	37					105
							41	9									
*03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	198	1	8521	3	N	41					146
							45	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	15218	-0-	-3	-0-	388	1	14830	2	N	-0-					-0-
11	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	389	1	14708	2	N	-0-					-0-
12	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	442	1	16423	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	16446	-0-	-294	-0-	421	1	16025	2	N	-0-					-0-
02	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	377	1	14705	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16675	-0-	-65	-0-	441	1	16234	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	10984	-0-	-579	-0-	253	1	10731	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	10726	-0-	-404	-0-	244	1	10482	3	N	-0-					-0-
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	253	1	10561	3	N	-0-					-0-
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	263	1	11062	3	N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	231	1	9839	3	N	-0-					-0-
*03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	253	1	10850	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	20	1	1000	2	N	-0-			-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-			2
06	990	N	423	-0-	-567	-0-	9	1	414	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	19	-0-	-1004	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538

10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	236	1	3802	2	N	-0-			-0-
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	205	1	3681	2	N	-0-			-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	278	1	4263	2	N	-0-			-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	315	1	4616	2	N	-0-			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	254	1	4150	2	N	-0-			-0-
*03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	264	1	4464	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

10	5022	X	4360	-0-	-662	-0-	101	1	4259	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	4035	-0-	-555	-0-	92	1	3943	3	N	-0-			-0-
12	4464	X	4234	-0-	-230	-0-	99	1	4135	3	N	-0-			-0-
01	4464	X	4186	-0-	-278	-0-	97	1	4089	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	88	1	3749	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	96	1	4129	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-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	3300	X	2608	-0-	-692	-0-	50	1	2558	2	N	-0-			-0-
*05	3410	X	2583	-0-	-827	-0-	53	1	2530	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2332	-0-	-878	-0-	49	1	2283	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	56	1	2654	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	56	1	2699	2	N	-0-			-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	55	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	63	1	2922	2	N	-0-			-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	52	1	3063	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3223	-0-	123	123	59	1	3164	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3277	-0-	177	300	63	1	3214	2	N	-0-			-0-
02	3413	X	3113	-0-	-300	-0-	58	1	3055	2	N	-0-			-0-
*03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	68	1	3335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARLOW, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 226620 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7860 - 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	T. A.		3879	-0-	3879	23399	1075	1	2804	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.		3918	-0-	3918	27317	1113	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		3151	-0-	3151	30468	1064	1	2087	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		3471	-0-	3471	33939	1104	1	2367	2	N	-0-			-0-
*08	36940	X	3001	-0-	-33939	-0-	1041	1	1960	2	N	-0-			-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1019	1	2059	2	N	-0-			-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1072	1	2261	2	N	-0-			-0-
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1069	1	3518	2	N	-0-			-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1013	1	2295	2	N	-0-			-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	864	1	3090	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	11	-0-	-2425	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	90	1	2427	2	N	-0-			-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	83	1	2333	2	N	-0-			-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	119	1	2439	2	N	-0-			-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	2	N	-0-			-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	2	N	-0-			-0-
*03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2707	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

*04	T. A.		5804	-0-	5804	37685	112	1	5692	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.		6367	-0-	6367	44052	130	1	6237	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		6805	-0-	6805	50857	142	1	6663	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		6482	-0-	6482	57339	135	1	6347	2	N	-0-			-0-
*08	62626	X	5287	-0-	-57339	-0-	108	1	5179	2	N	-0-			-0-
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	100	1	4753	2	N	-0-			-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	96	1	4483	2	N	-0-			-0-
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	63	1	3715	2	N	-0-			-0-
*12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	80	1	4334	2	N	-0-			-0-
*01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	95	1	4859	2	N	-0-			-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	76	1	4037	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	77	1	3769	2	N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

10	1829	X	890	-0-	-939	-0-	890	1			N	-0-			-0-
11	1770	X	1756	-0-	-14	-0-	1110	1	646	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	6837	-0-	3737	3737	1294	1	5543	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	6409	-0-	3309	7046	1309	1	5100	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	6427	-0-	3627	10673	1205	1	5222	2	N	-0-			-0-
*03	14372	X	3699	-0-	-10673	-0-	1073	1	2626	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

10	14353	X	13183	-0-	-1170	-0-	336	1	12847	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	12651	-0-	-1479	-0-	326	1	12325	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	13494	-0-	-22	-0-	354	1	13140	2	N	-0-			-0-
01	13516	X	13086	-0-	-430	-0-	335	1	12751	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	12111	-0-	-97	-0-	303	1	11808	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	13192	-0-	-293	-0-	349	1	12843	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
10	9455	X	8707	-0-	-748	-0-	222	1	8485	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8434	-0-	-596	-0-	218	1	8216	2	N	-0-					-0-
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	228	1	8475	2	N	-0-					-0-
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	230	1	8741	2	N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	196	1	7649	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8467	-0-	-151	-0-	224	1	8243	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	131	1	5008	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	126	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	131	1	4866	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4740	-0-	-840	-0-	121	1	4619	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4354	-0-	-462	-0-	109	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	122	1	4479	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	213	1	8141	2	N	-0-					-0-
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	188	1	7095	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	7559	-0-	-3136	-0-	198	1	7361	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	8229	-0-	-2466	-0-	211	1	8018	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	6870	-0-	-2734	-0-	172	1	6698	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7320	-0-	-1019	-0-	193	1	7127	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3862	-0-	-218	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	384	1	16328	3	N	92	88	1			4
							101	9									
11	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	310	1	13362	3	N	11					15
							12	9									
12	T. A.		12216	-0-	12216	12216	285	1	11906	3	N	23					38
							25	9									
01	T. A.		10692	-0-	10692	22908	246	1	10381	3	N	59					97
							65	9									
02	30143	X	7235	-0-	-22908	-0-	166	1	7055	3	N	13					110
							14	9									
*03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	182	1	7819	3	N	17					127
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	37	1	1863	2	N	-0-					-0-
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	42	1	2022	2	N	-0-					-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	26	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	19	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	21	1	1019	2	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	20	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	22	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	23	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	21	1	1122	2	N	-0-					-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	2258	-0-	-772	-0-	4	1	2239	3	N	14					78
							15	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	6					84
08	3131	X	2254	-0-	-877	-0-	4	1	2249	3	N	1					85
							1	9									
09	2640	X	2252	-0-	-388	-0-	4	1	2248	3	N	-0-					85
*10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	3	1	2396	3	N	14					99
							15	9									
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	5	1	2328	3	N	16					115
							18	9									
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	10	1	2457	3	N	14					129
							15	9									
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	8	1	2376	3	N	10					139
							11	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	9	1	2126	3	N	9	133	1			15
							10	9									
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2278	3	N	6					21
							7	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
10	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	79	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	75	1	2805	2	N	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	76	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	69	1	2466	2	N	-0-					-0-
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66	1	2517	2	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
10	9207	X	7957	-0-	-1250	-0-	184	1	7773	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	7476	-0-	-1434	-0-	170	1	7306	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7593	-0-	-963	-0-	178	1	7415	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7477	-0-	-1079	-0-	174	1	7303	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	6724	-0-	-752	-0-	155	1	6569	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7402	-0-	-565	-0-	169	1	7233	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, 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	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*05	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8910	X	8628	-0-	-282	-0-	523	1	8105	3	Y	-0-					8
*07	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	641	1	10743	3	Y	105	105	1			8
							116	9									
*08	9207	X	8262	-0-	-945	-0-	455	1	7805	3	Y	2					10
							2	9									
*09	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	591	1	11672	3	Y	34					44
							37	9									
*10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	648	1	12278	3	Y	60	97	1			7
							66	9									
*11	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	626	1	11304	3	Y	-0-	7	1			-0-
*12	12679	X	12520	-0-	-159	-0-	684	1	11797	3	Y	35					35
							39	9									
*01	13020	X	12343	-0-	-677	-0-	655	1	11525	3	Y	148	99	1			84
							163	9									
*02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	640	1	11370	3	Y	96	160	1			20
							106	9									
03	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	696	1	12254	3	Y	54					74
							59	9									

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11130	X	10747	-0-	-383	-0-	207	1	10540	2	N	-0-					-0-
*05	11501	X	10929	-0-	-572	-0-	224	1	10705	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10363	-0-	-767	-0-	216	1	10147	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10577	-0-	-862	-0-	220	1	10357	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10557	-0-	-541	-0-	216	1	10341	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10120	-0-	-620	-0-	209	1	9911	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10344	-0-	-537	-0-	217	1	10127	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9988	-0-	-362	-0-	167	1	9821	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10239	-0-	-332	-0-	186	1	10053	2	N	-0-					-0-
01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	208	1	10674	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9366	-0-	-70	-0-	174	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10273	-0-	-81	-0-	206	1	10067	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7404	-0-	-532	-0-	283	1	7121	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6541	-0-	-1019	-0-	253	1	6288	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6644	-0-	-982	-0-	261	1	6383	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6716	-0-	-910	-0-	258	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6376	-0-	-428	-0-	239	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	182	1	6697	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 #: 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
10	9610	X	9003	-0-	-607	-0-	344	1	8659	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8953	-0-	-107	-0-	346	1	8607	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9156	-0-	-175	-0-	360	1	8796	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	343	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7836	-0-	-508	-0-	294	1	7542	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8301	-0-	-937	-0-	219	1	8082	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
10	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	247	1	9456	2	N	-0-					-0-
11	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	242	1	9144	2	N	-0-					-0-
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	252	1	9362	2	N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	235	1	8950	2	N	-0-					-0-
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	206	1	8022	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	9022	-0-	-61	-0-	238	1	8784	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9840	X	8704	-0-	-1136	-0-	14	1	8558	3	N	120					241
							132	9									
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	108	155	1			194
08	10168	X	10042	-0-	-126	-0-	18	1	9897	3	N	115					309
							127	9									
09	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	19	1	9284	3	N	106	181	1			234
							117	9									
*10	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	14	1	9973	3	N	114	184	1			164
							125	9									
*11	9720	X	9591	-0-	-129	-0-	22	1	9436	3	N	121					285
							133	9									
*12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	38	1	9412	3	N	113	186	1			212
							124	9									
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	29	1	8548	3	N	133	187	1			158
							146	9									
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	37	1	8486	3	N	91					249
							100	9									
*03	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	43	1	9271	3	N	97	190	1			156
							107	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
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	984	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	979	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	957	1	3329	2	N	-0-					-0-
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	447	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	261	-0-	-999	-0-	261	1			N	-0-					-0-
*03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	999	1	4135	2	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
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	203	1	8638	3	N	-0-					-0-
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	191	1	8245	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	4663	-0-	-5071	-0-	253	1	4410	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	2503	-0-	-7231	-0-	154	1	2349	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7770	-0-	-742	-0-	366	1	7404	3	N	-0-					-0-
*03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	299	1	10392	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
10	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	232	1	9839	3	Y	-0-					-0-
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	258	1	11167	3	Y	-0-					-0-
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	251	1	10500	3	Y	-0-					-0-
01	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	236	1	9960	3	Y	-0-					-0-
02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	256	1	10917	3	Y	-0-					-0-
*03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	249	1	10682	3	Y	-0-					-0-

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
10	8122	X	3908	-0-	-4214	-0-	89	1	3810	3	Y	8					132
							9	9									
11	7770	X	2472	-0-	-5298	-0-	82	1	2353	3	Y	34	116	1			50
							37	9									
12	7781	X	4694	-0-	-3087	-0-	161	1	4499	3	Y	31					81
							34	9									
01	7781	X	3625	-0-	-4156	-0-	123	1	3479	3	Y	21					102
							23	9									
02	7028	X	3519	-0-	-3509	-0-	80	1	3405	3	Y	31					133
							34	9									
*03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	220	1	6304	3	Y	52					185
							57	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	1186	1	2859	3	Y	21					118
							23	9									
11	4320	X	4266	-0-	-54	-0-	1158	1	3091	3	Y	15	107	1			26
							17	9									
12	4433	X	3776	-0-	-657	-0-	1177	1	2567	3	Y	29					55
							32	9									
01	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	950	1	2386	3	Y	10					65
							11	9									
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1016	1	2933	3	Y	35					100
							39	9									
03	4402	X	3584	-0-	-818	-0-	1168	1	2383	3	Y	30					130
							33	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
10	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	720	1	1795	3	N	1					27
							1	9									
11	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	679	1	1530	3	N	30					57
							33	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	681	1	1160	3	N	11					68
							12	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	681	1	1071	3	N	2					70
							2	9									
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	611	1	1807	3	N	17	80	1			7
							19	9									
03	1612	N	897	-0-	-715	-0-	419	1	478	3	N	-0-					7

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
10	5735	X	4815	-0-	-920	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4837	-0-	-713	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	1787	-0-	-2693	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	1126	-0-	-3834	-0-	1126	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, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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	9990	X	7693	-0-	-2297	-0-	148	1	7545	2	N	-0-					-0-
*05	10323	X	8151	-0-	-2172	-0-	167	1	7984	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7681	-0-	-899	-0-	160	1	7521	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7593	-0-	-529	-0-	158	1	7435	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7657	-0-	-465	-0-	157	1	7500	2	N	-0-					-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	165	1	7844	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	158	1	7363	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7280	-0-	-400	-0-	122	1	7158	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	135	1	7301	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	137	1	7016	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6612	-0-	-416	-0-	123	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7164	-0-	-369	-0-	144	1	7020	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

10	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	40	1	1721	3	N	-0-					40
11	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					40
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					40
01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					40
02	1568	N	1442	-0-	-126	-0-	33	1	1409	3	N	-0-					40
03	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	36	1	1519	3	N	-0-					40

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	82	1	3464	3	N	-0-					172
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	1					173
							1	9									
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	81	1	3364	3	N	-0-					173
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	84	1	3565	3	N	8					181
							9	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2968	3	N	2					183
							2	9									
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	80	1	3425	3	N	-0-					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	68	1	2934	3	Y	-0-					1
12	3100	N	4045	-0-	945	945	95	1	3950	3	Y	-0-					1
01	3100	N	3716	-0-	616	1561	86	1	3630	3	Y	-0-					1
02	2800	N	3381	-0-	581	2142	78	1	3303	3	Y	-0-					1
*03	5976	X	3834	-0-	-2142	-0-	87	1	3747	3	Y	-0-					1

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
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	59	1	2502	3	Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	91	1	3838	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4020	-0-	920	920	93	1	3927	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3716	-0-	916	1836	85	1	3631	3	Y	-0-					-0-
*03	5994	X	4158	-0-	-1836	-0-	95	1	4063	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
10	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	207	1	7477	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7322	-0-	-508	-0-	288	1	7034	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7246	-0-	-659	-0-	200	1	7046	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	327	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6928	-0-	-16	-0-	284	1	6644	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7435	-0-	-253	-0-	189	1	7246	2	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
10	12772	X	12114	-0-	-658	-0-	279	1	11835	3	N	-0-					-0-
11	12360	X	11643	-0-	-717	-0-	264	1	11379	3	N	-0-					-0-
12	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	280	1	11666	3	N	-0-					-0-
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	274	1	11523	3	N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	250	1	10610	3	N	-0-					-0-
*03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	276	1	11802	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
10	16523	X	7929	-0-	-8594	-0-	182	1	7747	3	N	-0-					-0-
11	26978	X	26978	-0-	-0-	-0-	612	1	26366	3	N	-0-					-0-
12	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	565	1	23573	3	N	-0-					-0-
01	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	495	1	20842	3	N	-0-					-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	411	1	17485	3	N	-0-					-0-
*03	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	463	1	19807	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
10	7378	X	7038	-0-	-340	-0-	179	1	6859	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	7054	-0-	-86	-0-	182	1	6872	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	7319	-0-	-2570	-0-	192	1	7127	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7032	-0-	-1989	-0-	180	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	155	1	6047	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6987	-0-	-329	-0-	185	1	6802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5553	-0-	-337	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5021	-0-	-589	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5603	-0-	-132	-0-	5603	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	728	-0-	-977	-0-	449	1	257	3	N	20					94
							22	9									
11	1470	N	956	-0-	-514	-0-	407	1	548	3	N	1					95
							1	9									
12	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	824	1	1012	3	N	110	182	1			23
							121	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	819	1	752	3	N	30					53
							33	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	822	1	422	3	N	62					115
							68	9									
03	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	800	1	667	3	N	158	188	1			85
							174	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
10	17329	X	15468	-0-	-1861	-0-	591	1	14877	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	14803	-0-	-1397	-0-	573	1	14230	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	14744	-0-	-1438	-0-	580	1	14164	2	N	-0-					-0-
01	16182	X	15230	-0-	-952	-0-	585	1	14645	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13052	-0-	-1424	-0-	489	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14064	-0-	-1405	-0-	372	1	13692	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
10	21545	X	16743	-0-	-4802	-0-	427	1	16316	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	18278	-0-	-2272	-0-	471	1	17807	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	18728	-0-	-1918	-0-	491	1	18237	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	18353	-0-	-2293	-0-	470	1	17883	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	17450	-0-	-1198	-0-	436	1	17014	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	18604	-0-	-275	-0-	492	1	18112	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
10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	3			N	-0-					-0-
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
12	11997	X	10814	-0-	-1183	-0-	10814	3			N	-0-					-0-
01	11997	X	9485	-0-	-2512	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	11525	-0-	-472	-0-	11525	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12810	X	6893	-0-	-5917	-0-	29	1	6864	3	N	-0-					32
07	12555	X	2748	-0-	-9807	-0-	15	1	2733	3	N	-0-					32
08	13268	X	8581	-0-	-4687	-0-	39	1	8542	3	N	-0-					32
09	12840	X	11228	-0-	-1612	-0-	41	1	11187	3	N	-0-					32
*10	13268	X	12440	-0-	-828	-0-	37	1	12403	3	N	-0-					32
11	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	45	1	11258	3	N	-0-					32
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	67	1	12262	3	N	-0-					32
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	64	1	13227	3	N	-0-					32
02	0	W	11977	-0-	11977	11977	69	1	11908	3	N	-0-					32
03	0	W	12347	-0-	12347	24324	79	1	12268	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	55	1	2636	2	N	-0-					-0-
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	56	1	2626	2	N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	12	-0-	-2654	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	15	-0-	-2655	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	59	1	2770	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1831	-0-	-839	-0-	31	1	1800	2	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5043	-0-	1943	1943	96	1	4946	2	N	1					1
							1	9									
02	2800	N	5983	-0-	3183	5126	111	1	5872	2	N	-0-					1
*03	3100	N	6223	-0-	3123	8249	125	1	6098	2	N	-0-					1

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	1030	1	2261	3	N	1					127
							1	9									
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1092	1	4379	3	N	25					152
							28	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1057	1	3792	3	N	27					179
							30	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1055	1	2636	3	N	19					198
							21	9									
*10	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	1088	1	2416	3	N	20					218
							22	9									
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	1040	1	2431	3	N	16					234
							18	9									
12	3937	X	2355	-0-	-1582	-0-	1090	1	1243	3	N	20					254
							22	9									
01	3937	X	3893	-0-	-44	-0-	1082	1	2787	3	N	22					276
							24	9									
02	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	987	1	1660	3	N	13					289
							14	9									
03	3596	X	2744	-0-	-852	-0-	1093	1	1642	3	N	8	41	1			256
							9	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	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	223	1	11330	2	N	-0-					-0-
*05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	248	1	11845	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11337	-0-	-33	-0-	236	1	11101	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11097	-0-	-838	-0-	230	1	10867	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10926	-0-	-1102	-0-	224	1	10702	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10706	-0-	-934	-0-	221	1	10485	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11049	-0-	-979	-0-	232	1	10817	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10869	-0-	-471	-0-	182	1	10687	2	N	-0-					-0-
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	202	1	10888	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	214	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	194	1	10223	2	N	-0-					-0-
*03	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	228	1	11144	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, 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	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	493	1	12591	2	N	-0-					-0-
*05	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	320	1	15298	2	N	-0-					-0-
06	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	293	1	13794	2	N	-0-					-0-
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	274	1	12930	2	N	-0-					-0-
08	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	250	1	11974	2	N	-0-					-0-
09	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	228	1	10810	2	N	-0-					-0-
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	220	1	10248	2	N	-0-					-0-
11	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	155	1	9103	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	9379	-0-	-2556	-0-	171	1	9208	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	9394	-0-	-2541	-0-	180	1	9214	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8373	-0-	-1931	-0-	156	1	8217	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9158	-0-	-1320	-0-	184	1	8974	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	239	1	8636	2	N	-0-					-0-
11	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	345	1	8436	2	N	-0-					-0-
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	250	1	8819	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	270	1	8999	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	8044	-0-	-20	-0-	220	1	7824	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8705	-0-	-223	-0-	222	1	8483	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

*04	2330	X	2116	-0-	-214	-0-	688	1	1428	2	N	-0-					-0-
*05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	721	1	1882	2	N	-0-					-0-
*06	1770	X	1177	-0-	-593	-0-	671	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	653	1	878	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1273	-0-	-556	-0-	660	1	613	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	1517	-0-	-253	-0-	643	1	874	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	701	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3067	-0-	67	67	700	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2792	N	2725	-0-	-67	-0-	701	1	2024	2	N	-0-					-0-
*01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	724	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	640	1	1243	2	N	-0-					-0-
*03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	713	1	1521	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

10	18290	X	17502	-0-	-788	-0-	402	1	17100	3	Y	-0-					-0-
11	17700	X	16870	-0-	-830	-0-	383	1	16487	3	Y	-0-					-0-
12	18321	X	17117	-0-	-1204	-0-	400	1	16717	3	Y	-0-					-0-
01	18321	X	16877	-0-	-1444	-0-	392	1	16485	3	Y	-0-					-0-
02	16548	X	15183	-0-	-1365	-0-	349	1	14834	3	Y	-0-					-0-
*03	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	430	1	18426	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	67	1	3395	2	N	-0-					-0-
*05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	82	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	83	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	61	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	75	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	78	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	68	1	4004	2	N	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	84	1	4562	2	N	-0-					-0-
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	72	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	65	1	3455	2	N	-0-					-0-
*03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	84	1	4128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	48	1	2034	3	N	15					30
							17	9									
*08	2821	X	2359	-0-	-462	-0-	53	1	2230	3	N	69					99
							76	9									
09	2610	X	2237	-0-	-373	-0-	52	1	2185	3	N	-0-					99
10	2635	X	2033	-0-	-602	-0-	74	1	1959	3	N	-0-					99
11	2550	X	387	-0-	-2163	-0-	387	1			N	-0-					99
12	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	786	1	1233	3	N	-0-					99
01	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	413	1	903	3	N	109	182	1			26
							120	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	620	1	1366	3	N	-0-					26
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					26

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

*06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	29	1	17626	3	Y	65	134	1			35
							72	9									
07	15128	X	14111	-0-	-1017	-0-	21	1	14088	3	Y	2					37
							2	9									
08	14756	X	13732	-0-	-1024	-0-	24	1	13707	3	Y	1					38
							1	9									
09	14820	X	12824	-0-	-1996	-0-	26	1	12798	3	Y	-0-					38
*10	15314	X	7931	-0-	-7383	-0-	10	1	7862	3	Y	54	92	1			-0-
							59	9									
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	3	3	1			-0-
12	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-
01	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
02	11956	X	-0-	-0-	-11956	-0-					Y	-0-					-0-
03	7905	X	5866	-0-	-2039	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5836	3									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

*04	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	187	1	9481	2	N	-0-					-0-
*05	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	55	1	2586	2	N	-0-					-0-
*07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	130	1	6119	2	N	-0-					-0-
*08	558	X	52	-0-	-506	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
*09	540	X	26	-0-	-514	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	558	X	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					2
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

*04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	796	1	1327	2	N	-0-					-0-
*05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	871	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	874	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	905	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	868	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	864	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	882	1	633	2	N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	739	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	740	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	840	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3048	-0-	248	248	800	1	2248	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4151	-0-	1051	1299	934	1	3217	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 #: 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	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	10	1	495	2	N	-0-					-0-
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	67	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1413	-0-	-1407	-0-	29	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	4	-0-	-1406	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5475	-0-	5475	5475	102	1	5373	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5323	-0-	5323	10798	187	1	5136	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		8758	-0-	8758	36300	169	1	8589	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		8415	-0-	8415	44715	172	1	8243	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		7202	-0-	7202	51917	150	1	7052	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		5904	-0-	5904	57821	123	1	5781	2	N	-0-					-0-
*08	62745	X	4924	-0-	-57821	-0-	413	1	4511	2	N	-0-					-0-
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	122	1	5776	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5720	-0-	-15	-0-	120	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	96	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4428	-0-	-1307	-0-	81	1	4347	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4381	-0-	-1354	-0-	84	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	77	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4514	-0-	-1221	-0-	91	1	4423	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	299	1	12705	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	12126	-0-	-414	-0-	275	1	11851	3	N	-0-					-0-
12	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	329	1	13711	3	N	-0-					-0-
01	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	319	1	13418	3	N	-0-					-0-
02	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	273	1	11600	3	N	-0-					-0-
*03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	292	1	12473	3	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5970	X	5571	-0-	-399	-0-	9	1	5541	3	N	19					183
							21	9									
07	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	8	1	5589	3	N	6	176	1			13
							7	9									
08	6107	X	5635	-0-	-472	-0-	10	1	5617	3	N	7					20
							8	9									
09	5910	X	5405	-0-	-505	-0-	10	1	5395	3	N	-0-					20
*10	6107	X	5549	-0-	-558	-0-	7	1	5518	3	N	22					42
							24	9									
*11	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	12	1	5339	3	N	7					49
							8	9									
*12	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	21	1	5566	3	N	6					55
							7	9									
*01	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	17	1	5286	3	N	24					79
							26	9									
02	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	19	1	4696	3	N	34					113
							37	9									
03	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	23	1	5171	3	N	33					146
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	60	1	2569	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	60	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2184	-0-	-280	-0-	50	1	2134	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	57	1	2452	3	N	-0-					-0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	498	1	544	3	N	7					220
							8	9									
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	3					223
08	1085	N	201	-0-	-884	-0-	195	3	6	9	N	5	178	1			50
09	1050	N	117	-0-	-933	-0-	117	3			N	-0-					50
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					50
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					50
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	196	1	294	3	N	20					70
							22	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		5902	-0-	5902	45825	9	1	5893	3	N	-0-					4
07	T. A.		5935	-0-	5935	51760	8	1	5927	3	N	-0-					4
*08	57268	X	5508	-0-	-51760	-0-	9	1	5408	3	N	83					87
							91	9									
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	11	1	6025	3	N	89					176
							98	9									
*10	6913	X	6280	-0-	-633	-0-	8	1	6202	3	N	64	181	1			59
							70	9									
11	5940	X	5849	-0-	-91	-0-	13	1	5836	3	N	-0-					59
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	25	1	6467	3	N	-0-					59
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	21	1	6375	3	N	-0-					59
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	26	1	6318	3	N	19					78
							21	9									
*03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	33	1	7239	3	N	-0-					78

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3090	X	2645	-0-	-445	-0-	91	1	2548	3	N	5					132
							6	9									
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	115	1	3196	3	N	85	191	1			26
							94	9									
08	5239	X	2825	-0-	-2414	-0-	105	1	2720	3	N	-0-					26
09	5070	X	2984	-0-	-2086	-0-	105	1	2879	3	N	-0-					26
10	5239	X	173	-0-	-5066	-0-	162	1	11	3	N	-0-					26
11	3300	X	1330	-0-	-1970	-0-	366	1	930	3	N	31					57
							34	9									
12	3410	X	1588	-0-	-1822	-0-	326	1	1262	3	N	-0-					57
01	3069	X	333	-0-	-2736	-0-	11	1	322	3	N	-0-					57
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					57
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	128	1	5448	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5436	-0-	-24	-0-	124	1	5312	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	131	1	5492	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	124	1	5242	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4830	-0-	-238	-0-	110	1	4720	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	122	1	5200	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
10	9920	X	9033	-0-	-887	-0-	208	1	8825	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	194	1	8361	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8836	-0-	-681	-0-	207	1	8629	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8724	-0-	-514	-0-	203	1	8521	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7698	-0-	-618	-0-	177	1	7521	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8494	-0-	-527	-0-	194	1	8300	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	6416	-0-	-4000	-0-	147	1	6268	3	N	1					36
							1	9									
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	236	1	10162	3	N	-0-					36
12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	254	1	10597	3	N	1					37
							1	9									
01	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	267	1	11251	3	N	-0-					37
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	227	1	9633	3	N	3					40
							3	9									
03	10850	X	10426	-0-	-424	-0-	237	1	10189	3	N	-0-					40

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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	1			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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	18330	X	16266	-0-	-2064	-0-	314	1	15952	2	N	-0-					-0-
*05	18941	X	16256	-0-	-2685	-0-	333	1	15923	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	14260	-0-	-2570	-0-	297	1	13963	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	15279	-0-	-2112	-0-	317	1	14962	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15278	-0-	-1679	-0-	313	1	14965	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	14671	-0-	-1589	-0-	303	1	14368	2	N	-0-					-0-
*10	16182	X	14880	-0-	-1302	-0-	313	1	14567	2	N	-0-					-0-
*11	14790	X	13520	-0-	-1270	-0-	226	1	13294	2	N	-0-					-0-
*12	15159	X	13950	-0-	-1209	-0-	254	1	13696	2	N	-0-					-0-
*01	15159	X	13541	-0-	-1618	-0-	259	1	13282	2	N	-0-					-0-
*02	13692	X	12457	-0-	-1235	-0-	231	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13491	-0-	-1389	-0-	271	1	13220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 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	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	8	1	4225	3	N	56	186	1			90
							62	9									
*05	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	23	1	4375	3	N	58					148
							64	9									
*06	4440	X	4116	-0-	-324	-0-	7	1	4109	3	N	-0-					148
*07	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	6	1	4108	3	N	-0-	148	1			-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
*10	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	5	1	14	2	N	15					15
							3451	3	17	9							
*11	4140	X	3942	-0-	-198	-0-	359	1	12	2	N	24					39
							3545	3	26	9							
*12	T. A.		3812	-0-	3812	3812	14	1	1	2	N	-0-					39
							3797	3									
*01	T. A.		3781	-0-	3781	7593	12	1	4	2	N	1					40
							3764	3	1	9							
*02	T. A.		3260	-0-	3260	10853	13	1	3245	3	N	2					42
							2	9									
*03	11305	X	452	-0-	-10853	-0-	2	1	450	3	N	-0-					42

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	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	205	1	10405	2	N	-0-					-0-
*05	9672	X	9427	-0-	-245	-0-	193	1	9234	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7080	-0-	-2280	-0-	147	1	6933	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7148	-0-	-2524	-0-	148	1	7000	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8044	-0-	-1628	-0-	165	1	7879	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8422	-0-	-938	-0-	174	1	8248	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8935	-0-	-458	-0-	188	1	8747	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7595	-0-	-175	-0-	127	1	7468	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7499	-0-	-685	-0-	136	1	7363	2	N	-0-					-0-
*01	8184	X	8148	-0-	-36	-0-	156	1	7992	2	N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	150	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8038	-0-	-146	-0-	161	1	7877	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
10	16523	X	15617	-0-	-906	-0-	398	1	15219	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15085	-0-	-905	-0-	389	1	14696	2	N	-0-					-0-
12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	407	1	15113	2	N	-0-					-0-
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	391	1	14883	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13654	-0-	-38	-0-	341	1	13313	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	15052	-0-	-107	-0-	398	1	14654	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8789	-0-	-170	-0-	371	1	8386	3	N	29					128
							32	9									
11	8670	X	8005	-0-	-665	-0-	180	1	7779	3	N	42					170
							46	9									
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	191	1	8004	3	N	58	185	1			43
							64	9									
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	192	1	8129	3	N	49					92
							54	9									
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	171	1	7273	3	N	41					133
							45	9									
*03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	200	1	8610	3	N	55					188
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	186	1	7917	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	7796	-0-	-64	-0-	177	1	7619	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	7998	-0-	-155	-0-	187	1	7811	3	N	-0-			-0-
01	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	182	1	7665	3	N	-0-			-0-
02	7364	X	6994	-0-	-370	-0-	160	1	6834	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	179	1	7681	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	X	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	13237	X	13015	-0-	-222	-0-	508	1	12507	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	12500	-0-	-310	-0-	533	1	11967	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	12994	-0-	-243	-0-	576	1	12418	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	12529	-0-	-708	-0-	523	1	12006	2	N	-0-			-0-
*09	12750	X	11714	-0-	-1036	-0-	525	1	11189	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	11833	-0-	-1187	-0-	444	1	11389	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	12036	-0-	-534	-0-	582	1	11454	2	N	-0-			-0-
12	12865	X	11303	-0-	-1562	-0-	595	1	10708	2	N	-0-			-0-
01	12524	X	11257	-0-	-1267	-0-	609	1	10648	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10145	-0-	-1083	-0-	403	1	9742	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	10954	-0-	-1477	-0-	492	1	10462	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	107	1	4092	2	N	-0-			-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	105	1	3962	2	N	-0-			-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	106	1	3936	2	N	-0-			-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	106	1	4046	2	N	-0-			-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	92	1	3592	2	N	-0-			-0-
*03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	106	1	3906	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	201	1	7674	2	N	-0-			-0-
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	197	1	7422	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7729	-0-	-641	-0-	203	1	7526	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	202	1	7676	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7106	-0-	-258	-0-	178	1	6928	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	207	1	7628	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	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
*05	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
*12	9455	X	9380	-0-	-75	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9207	-0-	-124	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7813	-0-	-727	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8819	-0-	-636	-0-	8819	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	161	1	6166	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5098	-0-	-542	-0-	131	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5262	-0-	-535	-0-	138	1	5124	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	139	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5121	-0-	-115	-0-	128	1	4993	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	136	1	5009	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

*04	7290	X	6244	-0-	-1046	-0-	121	1	6123	2	N	-0-					-0-
*05	7254	X	6389	-0-	-865	-0-	131	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5485	-0-	-1355	-0-	114	1	5371	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	55	-0-	-7013	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	2837	-0-	-3766	-0-	58	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	182	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2886	-0-	-3469	-0-	61	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	2831	-0-	-2659	-0-	205	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	569	1	10788	2	N	-0-					-0-
01	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	697	1	11160	2	N	-0-					-0-
02	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	633	1	9746	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	11246	-0-	-100	-0-	578	1	10668	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

*04	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	52	1	2641	2	N	-0-					-0-
*05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	108	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	187	1	8772	2	N	-0-					-0-
07	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	189	1	8921	2	N	-0-					-0-
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	167	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	145	1	6875	2	N	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	137	1	6396	2	N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	99	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	109	1	5889	2	N	-0-					-0-
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	121	1	6224	2	N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	111	1	5885	2	N	-0-					-0-
*03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	119	1	5813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	144	1	7310	2	N	-0-					-0-
*05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	192	1	9170	2	N	-0-					-0-
06	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	192	1	9017	2	N	-0-					-0-
07	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	190	1	8958	2	N	-0-					-0-
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	162	1	7729	2	N	-0-					-0-
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	165	1	7831	2	N	-0-					-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	189	1	8789	2	N	-0-					-0-
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	175	1	10316	2	N	-0-					-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	145	1	7814	2	N	-0-					-0-
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	129	1	6608	2	N	-0-					-0-
02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	139	1	7325	2	N	-0-					-0-
*03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	193	1	9417	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	199	1	8486	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	8176	-0-	-314	-0-	185	1	7991	3	N	-0-					-0-
*12	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	252	1	10546	3	N	49					49
							54	9									
*01	8773	X	7666	-0-	-1107	-0-	174	1	7345	3	N	134					183
							147	9									
02	7840	X	7105	-0-	-735	-0-	162	1	6914	3	N	26	189	1			20
							29	9									
03	10075	X	7649	-0-	-2426	-0-	174	1	7475	3	N	-0-					20

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	8760	X	8675	-0-	-85	-0-	167	1	8508	2	N	-0-					-0-
*05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	192	1	9204	2	N	-0-					-0-
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	189	1	8874	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8467	-0-	-585	-0-	176	1	8291	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	177	1	8485	2	N	-0-					-0-
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	182	1	8614	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8971	-0-	-81	-0-	189	1	8782	2	N	-0-					-0-
11	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	154	1	9043	2	N	-0-					-0-
12	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	175	1	9436	2	N	-0-					-0-
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	181	1	9272	2	N	-0-					-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	155	1	8175	2	N	-0-					-0-
*03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	179	1	8757	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
10	11470	X	10702	-0-	-768	-0-	409	1	10293	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10189	-0-	-521	-0-	394	1	9795	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	10395	-0-	-641	-0-	409	1	9986	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	10206	-0-	-830	-0-	392	1	9814	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8990	-0-	-978	-0-	337	1	8653	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9800	-0-	-895	-0-	388	1	9412	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
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	166	1	7046	3	N	-0-					-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	158	1	6786	3	N	-0-					-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	166	1	6911	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	157	1	6602	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	5792	-0-	-592	-0-	134	1	5658	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	149	1	6392	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 #: 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
10	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	1019	1	5109	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	4899	-0-	-651	-0-	872	1	4027	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	2473	-0-	-4130	-0-	600	1	1873	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	3499	-0-	-3104	-0-	789	1	2710	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	4395	-0-	-1569	-0-	684	1	3711	3	N	-0-					-0-
*03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	962	1	5572	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

10	3534	X	271	-0-	-3263	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	302	-0-	-1978	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	155	X	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	155	X	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

10	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	136	1	5756	3	Y	-0-					38
11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	126	1	5467	3	Y	24					62
							26	9									
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	132	1	5533	3	Y	10					72
							11	9									
01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	129	1	5459	3	Y	13					85
							14	9									
02	5404	X	5142	-0-	-262	-0-	117	1	5012	3	Y	12					97
							13	9									
03	5890	X	5404	-0-	-486	-0-	123	1	5278	3	Y	3					100
							3	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

10	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	86	1	2179	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	84	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1876	-0-	-449	-0-	74	1	1802	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	80	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1950	-0-	-66	-0-	73	1	1877	2	N	-0-					-0-
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	55	1	2038	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

10	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	41	1	1754	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	37	1	1586	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	40	1	1634	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	40	1	1701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1320	-0-	-192	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	35	1	1475	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					1
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					1
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					1
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					1
*02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					1
*03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	10187	-0-	-373	-0-	10187	3			N	-0-					-0-
12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	3			N	-0-					-0-
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
*03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	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
10	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	455	1	19288	3	N	-0-					-0-
11	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	363	1	15605	3	N	-0-					-0-
12	20026	X	14981	-0-	-5045	-0-	352	1	14629	3	N	-0-					-0-
01	20026	X	14491	-0-	-5535	-0-	337	1	14154	3	N	-0-					-0-
02	18088	X	12933	-0-	-5155	-0-	297	1	12636	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	13519	-0-	-6228	-0-	309	1	13210	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
10	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	119	1	5037	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5034	-0-	-396	-0-	115	1	4919	3	N	-0-					-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	133	1	5552	3	N	-0-					-0-
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	127	1	5309	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4426	-0-	-306	-0-	102	1	4324	3	N	-0-					-0-
*03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	125	1	5347	3	N	82					82
							90	9									

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	5910	X	5411	-0-	-499	-0-	104	1	5307	2	N	-0-					-0-
*05	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	115	1	5522	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5359	-0-	-551	-0-	112	1	5247	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5052	-0-	-1055	-0-	105	1	4947	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	106	1	5089	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5021	-0-	-409	-0-	104	1	4917	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	109	1	5056	2	N	-0-					-0-
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	91	1	5362	2	N	-0-					-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	108	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	114	1	5835	2	N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	97	1	5128	2	N	-0-					-0-
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	117	1	5709	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	625	1	8130	3	N	-0-					-0-
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	592	1	7665	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	605	1	7288	3	N	-0-					-0-
*01	8742	X	6722	-0-	-2020	-0-	575	1	6147	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	6156	-0-	-1740	-0-	513	1	5643	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	6929	-0-	-1813	-0-	570	1	6359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	114	1	5796	2	N	-0-			-0-
*05	6572	X	6341	-0-	-231	-0-	130	1	6211	2	N	-0-			-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	132	1	6196	2	N	-0-			-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	134	1	6327	2	N	-0-			-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	131	1	6287	2	N	-0-			-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	135	1	6415	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6494	-0-	-47	-0-	137	1	6357	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5847	-0-	-483	-0-	98	1	5749	2	N	-0-			-0-
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	118	1	6390	2	N	-0-			-0-
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	127	1	6530	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5608	-0-	-76	-0-	104	1	5504	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	6028	-0-	-265	-0-	121	1	5907	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13980	X	11160	-0-	-2820	-0-	215	1	10945	2	N	-0-			-0-
*05	14446	X	657	-0-	-13789	-0-	13	1	644	2	N	-0-			-0-
*06	10650	X	2	-0-	-10648	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-			-0-
08	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	333	1	15944	2	N	-0-			-0-
09	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	359	1	17020	2	N	-0-			-0-
10	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	389	1	18128	2	N	-0-			-0-
*11	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	293	1	17201	2	N	-0-			-0-
12	17422	X	17350	-0-	-72	-0-	315	1	17035	2	N	-0-			-0-
01	17422	X	16863	-0-	-559	-0-	323	1	16540	2	N	-0-			-0-
02	15736	X	13875	-0-	-1861	-0-	258	1	13617	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	16673	-0-	-749	-0-	334	1	16339	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			89
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			89
12	T. A.		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-			89
*01	T. A.		8	-0-	8	59	8	3			N	-0-			89
02	T. A.		6	-0-	6	65	6	3			N	-0-			89
03	T. A.		881	-0-	881	946	196	1	685	3	N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	255	1	10787	3	N	-0-			-0-
11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	281	1	12071	3	N	-0-			-0-
12	12028	X	10838	-0-	-1190	-0-	254	1	10584	3	N	-0-			-0-
01	12028	X	10282	-0-	-1746	-0-	239	1	10043	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	8810	-0-	-2726	-0-	203	1	8607	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	9654	-0-	-3118	-0-	221	1	9433	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	10090	-0-	-1318	-0-	257	1	9833	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9578	-0-	-952	-0-	247	1	9331	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9633	-0-	-442	-0-	253	1	9380	2	N	-0-			-0-
01	10075	X	9708	-0-	-367	-0-	249	1	9459	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	8730	-0-	-370	-0-	218	1	8512	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	265	1	9767	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
10	3565	X	1782	-0-	-1783	-0-	41	1	1741	3	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	38	1	1604	3	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	39	1	1628	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	35	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	27	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	26	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	760	-0-	-170	-0-	18	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	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	7200	X	6397	-0-	-803	-0-	123	1	6274	2	N	-0-					-0-
*05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	154	1	7383	2	N	160					160
							176	9									
06	7560	X	7321	-0-	-239	-0-	152	1	7169	2	N	-0-					160
07	7812	X	7786	-0-	-26	-0-	162	1	7624	2	N	-0-					160
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	166	1	7959	2	N	-0-					160
09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	159	1	7559	2	N	-0-					160
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	166	1	7736	2	N	-0-					160
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	129	1	7614	2	N	-0-					160
12	8122	X	8026	-0-	-96	-0-	146	1	7880	2	N	-0-					160
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	156	1	8000	2	N	-0-					160
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	137	1	7214	2	N	-0-					160
*03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	163	1	7987	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
10	15190	X	13421	-0-	-1769	-0-	513	1	12908	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	12724	-0-	-1766	-0-	492	1	12232	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	12274	-0-	-2451	-0-	483	1	11791	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	12165	-0-	-2560	-0-	467	1	11698	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	10422	-0-	-2290	-0-	391	1	10031	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	10489	-0-	-2934	-0-	416	1	10073	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
10	11997	X	11913	-0-	-84	-0-	274	1	11639	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	11421	-0-	-189	-0-	259	1	11162	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	11745	-0-	-4	-0-	275	1	11470	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	11602	-0-	-147	-0-	270	1	11332	3	N	-0-					-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	244	1	10372	3	N	-0-					-0-
*03	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	269	1	11504	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	12410	-0-	-1323	-0-	285	1	12117	3	N	7					54
							8	9									
11	12750	X	11900	-0-	-850	-0-	269	1	11631	3	N	-0-					54
12	13051	X	12141	-0-	-910	-0-	284	1	11857	3	N	-0-					54
01	13051	X	12279	-0-	-772	-0-	284	1	11992	3	N	3					57
							3	9									
02	11312	X	10796	-0-	-516	-0-	248	1	10548	3	N	-0-					57
03	12400	X	11899	-0-	-501	-0-	271	1	11628	3	N	-0-					57

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
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	818	1	2992	3	N	10					20
							11	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	795	1	2889	3	N	40					60
							44	9									
12	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	804	1	2534	3	N	20					80
							22	9									
01	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	770	1	1864	3	N	20					100
							22	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	772	1	3299	3	N	104	157	1			47
							114	9									
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	829	1	3139	3	N	-0-					47

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
10	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	85	1	3648	3	N	7					168
							8	9									
11	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	82	1	3516	3	N	11					179
							12	9									
12	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	85	1	3591	3	N	7					186
							8	9									
01	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	83	1	3538	3	N	20					206
							22	9									
02	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	73	1	3114	3	N	80	192	1			94
							88	9									
03	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	85	1	3648	3	N	15					109
							17	9									

HOCKETT, DALE WELL #: 1 RRCID -> 227791 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7757 - 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	T. A.		593	-0-	593	7655	190	1	403	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7655					N	-0-					-0-
06	T. A.		396	-0-	396	8051	163	1	233	2	N	-0-					-0-
*07	8051	X	-0-	-0-	-8051	-0-					N	-0-					-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	173	1	181	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	261	1	469	2	N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	285	-0-	-459	-0-	201	1	84	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	127	1	35	2	N	-0-					-0-

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
10	10819	X	10245	-0-	-574	-0-	261	1	9984	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9935	-0-	-145	-0-	256	1	9679	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10206	-0-	-334	-0-	268	1	9938	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10488	-0-	-52	-0-	269	1	10219	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9475	-0-	-45	-0-	237	1	9238	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9903	-0-	-358	-0-	262	1	9641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		1872	-0-	1872	4498	36	1	1836	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		6	-0-	6	4504	6	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	4510	6	2			N	-0-					-0-
*07	4920	X	410	-0-	-4510	-0-	410	1			N	-0-					-0-
*08	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
*09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
*12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*01	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	1			N	-0-					-0-
*02	784	X	688	-0-	-96	-0-	688	1			N	-0-					-0-
*03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					57
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					57
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	33					91
							36	9									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					91

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

10	6572	X	4462	-0-	-2110	-0-	798	1	3642	3	N	20					119
							22	9									
11	6360	X	3916	-0-	-2444	-0-	732	1	3119	3	N	59	67	1			111
							65	9									
12	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	769	1	3194	3	N	3					114
							3	9									
01	3968	X	670	-0-	-3298	-0-	626	1	44	3	N	-0-					114
02	3584	X	3260	-0-	-324	-0-	670	1	2549	3	N	37					151
							41	9									
*03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	926	1	6139	3	N	12	104	1			59
							13	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

10	11439	X	11230	-0-	-209	-0-	11230	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	10613	-0-	-457	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
12	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	3			N	-0-					-0-
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
02	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
*03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

10	11439	X	10678	-0-	-761	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	10775	-0-	-295	-0-	10775	3			N	-0-					-0-
12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
02	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
*03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	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, 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	3990	X	2590	-0-	-1400	-0-	50	1	2540	2	N	-0-					-0-
*05	3875	X	3107	-0-	-768	-0-	64	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	70	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	87	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	101	1	4814	2	N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	102	1	4852	2	N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	103	1	4816	2	N	-0-					-0-
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	87	1	5128	2	N	-0-					-0-
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	104	1	5613	2	N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	129	1	6628	2	N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	107	1	5641	2	N	-0-					-0-
*03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	127	1	6221	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	9030	X	5858	-0-	-3172	-0-	5858	2			N	-0-					75
*05	9207	X	6597	-0-	-2610	-0-	6597	2			N	-0-					75
06	8910	X	6239	-0-	-2671	-0-	6239	2			N	-0-					75
07	8680	X	6271	-0-	-2409	-0-	6271	2			N	-0-					75
08	6603	X	6385	-0-	-218	-0-	6385	2			N	-0-					75
09	6390	X	5896	-0-	-494	-0-	5896	2			N	-0-					75
10	6603	X	6028	-0-	-575	-0-	6028	2			N	-0-					75
11	6240	X	5761	-0-	-479	-0-	5761	2			N	-0-					75
12	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	5898	2			N	-0-					75
01	5921	X	5840	-0-	-81	-0-	5840	2			N	-0-					75
02	5348	X	5248	-0-	-100	-0-	5248	2			N	-0-					75
03	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	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
10	12524	X	12405	-0-	-119	-0-	474	1	11931	2	N	-0-					-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	475	1	11804	2	N	-0-					-0-
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	490	1	11970	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	12367	-0-	-64	-0-	475	1	11892	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	11211	-0-	-17	-0-	420	1	10791	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	315	1	11621	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	5	1	2901	3	N	3					104
							3	9									
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	6	1	3731	3	N	-0-					104
08	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	6	1	3392	3	N	7					111
							8	9									
09	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	6	1	2955	3	N	-0-					111
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	5	1	3503	3	N	-0-					111
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	7	1	3295	3	N	-0-					111
12	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	14	1	3575	3	N	87	81	1			117
							96	9									
01	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	10	1	2949	3	N	35					152
							39	9									
02	3164	X	2358	-0-	-806	-0-	10	1	2348	3	N	-0-					152
03	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	12	1	2749	3	N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	79	1	4027	2	N	-0-			-0-
*05	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	84	1	4001	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3604	-0-	-386	-0-	75	1	3529	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	79	1	3720	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	78	1	3714	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3936	-0-	-54	-0-	81	1	3855	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	83	1	3870	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	61	1	3589	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	72	1	3889	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	70	1	3611	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3491	-0-	-177	-0-	65	1	3426	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	70	1	3407	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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-			-0-
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-			-0-
*06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-			-0-
*07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-			-0-
*08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
*11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-			-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-			-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-			-0-
*03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	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
10	11408	X	10711	-0-	-697	-0-	273	1	10438	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	10238	-0-	-622	-0-	264	1	9974	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10273	-0-	-949	-0-	269	1	10004	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10456	-0-	-766	-0-	268	1	10188	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	9032	-0-	-768	-0-	226	1	8806	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	270	1	9936	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
10	25141	X	21770	-0-	-3371	-0-	555	1	21215	2	N	-0-			-0-
11	24330	X	20119	-0-	-4211	-0-	519	1	19600	2	N	-0-			-0-
12	25079	X	19804	-0-	-5275	-0-	519	1	19285	2	N	-0-			-0-
01	24800	X	19799	-0-	-5001	-0-	507	1	19292	2	N	-0-			-0-
02	22148	X	21335	-0-	-813	-0-	533	1	20802	2	N	-0-			-0-
*03	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	662	1	24399	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 #: 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
*06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	8	1	4442	3	N	16					53
							18	9									
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	7	1	4724	3	N	14					67
							15	9									
08	4619	X	4577	-0-	-42	-0-	8	1	4555	3	N	13					80
							14	9									
09	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	9	1	4243	3	N	-0-					80
*10	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	6	1	3889	3	N	40					120
							44	9									
11	4470	X	3903	-0-	-567	-0-	9	1	3874	3	N	18					138
							20	9									
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	17	1	4475	3	N	58	169	1			27
							64	9									
01	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	13	1	3833	3	N	23					50
							25	9									
02	3976	X	3537	-0-	-439	-0-	14	1	3501	3	N	20					70
							22	9									
03	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	18	1	3867	3	N	14					84
							15	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

10	8370	X	7828	-0-	-542	-0-	180	1	7648	3	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7264	-0-	-836	-0-	165	1	7099	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	2424	-0-	-5419	-0-	57	1	2367	3	Y	-0-					-0-
01	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	212	1	8938	3	Y	-0-					-0-
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	182	1	7766	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	171	1	7341	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

*04	3000	N	7208	-0-	4208	4208	891	1	6317	2	N	-0-					-0-
*05	11388	X	7180	-0-	-4208	-0-	850	1	6330	2	N	-0-					-0-
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	882	1	6139	2	N	-0-					-0-
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	971	1	8792	2	N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	924	1	6231	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1972	-0-	-218	-0-	772	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	871	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	871	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	892	1	5729	2	N	-0-					-0-
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	886	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	747	1	4326	2	N	-0-					-0-
*03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	894	1	4544	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 #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7560	X	6496	-0-	-1064	-0-	497	1	5986	3	Y	12					19
							13	9									
*07	7812	X	6419	-0-	-1393	-0-	580	1	5777	3	Y	56	73	1			2
							62	9									
*08	7812	X	6040	-0-	-1772	-0-	506	1	5534	3	Y	-0-					2
*09	6780	X	5527	-0-	-1253	-0-	403	1	5087	3	Y	34					36
							37	9									
*10	7006	X	5161	-0-	-1845	-0-	396	1	4698	3	Y	61	90	1			7
							67	9									
*11	6480	X	5627	-0-	-853	-0-	408	1	4981	3	Y	216	184	1			39
							238	9									
*12	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	426	1	5308	3	Y	35					74
							39	9									
*01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	498	1	5830	3	Y	25	85	1			14
							28	9									
*02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	461	1	5457	3	Y	11	23	1			2
							12	9									
*03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	518	1	6156	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
10	14291	X	12448	-0-	-1843	-0-	476	1	11972	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11977	-0-	-1013	-0-	463	1	11514	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	12306	-0-	-1117	-0-	484	1	11822	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12315	-0-	-705	-0-	473	1	11842	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11255	-0-	-505	-0-	422	1	10833	2	N	-0-					-0-
*03	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	502	1	12174	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
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	144	1	5491	2	N	-0-					-0-
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	176	1	6659	2	N	-0-					-0-
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	180	1	6695	2	N	-0-					-0-
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	183	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	157	1	6141	2	N	-0-					-0-
*03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	174	1	6398	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	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	134	1	6834	2	N	-0-					-0-
*05	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	376	1	17999	2	N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	61	1	2871	2	N	-0-					-0-
07	868	X	186	-0-	-682	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
*08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	716	1	767	2	N	-0-					-0-
09	840	X	151	-0-	-689	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
10	868	X	65	-0-	-803	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
11	840	X	178	-0-	-662	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	868	X	39	-0-	-829	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
*01	868	X	111	-0-	-757	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

10	4960	X	4424	-0-	-536	-0-	101 1 11 9	4312	3	N	10	93	1			148
11	4680	X	4285	-0-	-395	-0-	143 1 7 9	4135	3	N	6					154
12	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	152 1 17 9	4223	3	N	15	92	1			77
01	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	152 1 48 9	4253	3	N	44					121
02	4032	X	3915	-0-	-117	-0-	89 1 23 9	3803	3	N	21					142
*03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	148 1 79 9	4230	3	N	72	97	1			117

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

*04	7530	X	7244	-0-	-286	-0-	140	1	7104	2	N	-0-					-0-
*05	7781	X	7302	-0-	-479	-0-	150	1	7152	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7090	-0-	-440	-0-	148	1	6942	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7097	-0-	-684	-0-	147	1	6950	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6966	-0-	-567	-0-	143	1	6823	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6650	-0-	-580	-0-	137	1	6513	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7049	-0-	-267	-0-	148	1	6901	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	7049	-0-	-31	-0-	118	1	6931	2	N	-0-					-0-
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	138	1	7466	2	N	-0-					-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	145	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	124	1	6562	2	N	-0-					-0-
*03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	149	1	7267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5820	X	4845	-0-	-975	-0-	8	1	4815	3	N	20					267
							22	9									
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	76	163	1			180
08	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	9	1	5154	3	N	50					230
							55	9									
09	5490	X	5073	-0-	-417	-0-	10	1	5001	3	N	56					286
							62	9									
*10	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	7	1	5157	3	N	23	183	1			126
							25	9									
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	11	1	4985	3	N	78					204
							86	9									
12	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	19	1	4945	3	N	20					224
							22	9									
01	5239	X	4554	-0-	-685	-0-	15	1	4453	3	N	78	182	1			120
							86	9									
02	4732	X	4178	-0-	-554	-0-	18	1	4139	3	N	19					139
							21	9									
03	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	20	1	4311	3	N	38					177
							42	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

10	6882	X	5386	-0-	-1496	-0-	137	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	4270	-0-	-1970	-0-	110	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3669	-0-	-1508	-0-	96	1	3573	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4658	-0-	-519	-0-	119	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	181	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4255	-0-	-922	-0-	112	1	4143	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	53	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	39	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4866	-0-	1766	1766	101	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4649	-0-	1549	3315	95	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4401	-0-	1401	4716	91	1	4310	2	N	-0-					-0-
10	8873	X	4157	-0-	-4716	-0-	87	1	4070	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	33	-0-	-2007	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

*04	15360	X	12867	-0-	-2493	-0-	248	1	12619	2	N	-0-					-0-
*05	15159	X	13043	-0-	-2116	-0-	267	1	12776	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	12324	-0-	-1836	-0-	257	1	12067	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	11771	-0-	-2737	-0-	244	1	11527	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	11539	-0-	-1853	-0-	236	1	11303	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	11051	-0-	-1819	-0-	228	1	10823	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	11411	-0-	-1578	-0-	240	1	11171	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11698	-0-	-632	-0-	196	1	11502	2	N	-0-					-0-
12	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	213	1	11523	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	216	1	11051	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9766	-0-	-678	-0-	181	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9787	-0-	-1776	-0-	196	1	9591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 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
*06	3000	X	1078	-0-	-1922	-0-	5	1	1073	3	N	-0-			3
07	3100	X	1359	-0-	-1741	-0-	8	1	1351	3	N	-0-			3
08	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	11	1	2603	3	N	-0-			3
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	18	1	4696	3	N	-0-			3
*10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	16	1	5429	3	N	-0-			3
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	17	1	4245	3	N	-0-			3
12	4867	X	3477	-0-	-1390	-0-	19	1	3458	3	N	-0-			3
01	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	18	1	3802	3	N	-0-			3
02	0	W	2052	-0-	2052	2052	12	1	2040	3	N	-0-			3
03	0	W	1397	-0-	1397	3449	9	1	1388	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	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
*06	1680	X	386	-0-	-1294	-0-	61	1	325	2	N	-0-			-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	157	1	583	2	N	-0-			-0-
08	124	X	87	-0-	-37	-0-	30	1	57	2	N	-0-			-0-
09	420	X	16	-0-	-404	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	744	N	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	340	1	563	2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	840	N	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-			-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

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	5490	X	3689	-0-	-1801	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
*05	5673	X	4280	-0-	-1393	-0-	4280	3			N	-0-			-0-
*06	4950	X	3645	-0-	-1305	-0-	3645	3			N	-0-			-0-
*07	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	3			N	-0-			-0-
*08	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-			-0-
*10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-			-0-
*11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
*12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-			-0-
*01	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	4710	3			N	-0-			-0-
*02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-			-0-
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	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
*05	2821	X	2370	-0-	-451	-0-	2370	3			N	-0-			-0-
*06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-
07	2821	X	891	-0-	-1930	-0-	117	1	774	3	N	-0-			-0-
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	168	1	3512	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	1116	-0-	-1614	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
*10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-			-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-			-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
*01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-			-0-
02	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-			-0-
*03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	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 #: 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
10	4960	X	2443	-0-	-2517	-0-	84	1	2359	3	N	-0-					-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	173	1	4964	3	N	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	189	1	5244	3	N	43					43
							47	9									
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	168	1	4721	3	N	-0-					43
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	161	1	4562	3	N	-0-					43
*03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	185	1	5288	3	N	-0-					43

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

10	6324	X	2937	-0-	-3387	-0-	67	1	2866	3	Y	4					74
							4	9									
11	6000	X	3524	-0-	-2476	-0-	117	1	3357	3	Y	45	55	1			64
							50	9									
12	6045	X	2037	-0-	-4008	-0-	48	1	1988	3	Y	1					65
							1	9									
01	6045	X	1356	-0-	-4689	-0-	46	1	1275	3	Y	32					97
							35	9									
02	5404	X	1090	-0-	-4314	-0-	24	1	1064	3	Y	2					99
							2	9									
03	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	90	1	2586	3	Y	13					112
							14	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

10	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	58	1	2473	3	Y	-0-					3
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	59	1	2549	3	Y	-0-					3
12	2604	N	2091	-0-	-513	-0-	49	1	2042	3	Y	-0-					3
01	3100	N	3263	-0-	163	163	76	1	3187	3	Y	-0-					3
02	2800	N	2979	-0-	179	342	69	1	2910	3	Y	-0-					3
*03	3100	N	3112	-0-	12	354	71	1	3041	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

10	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	172	1	7280	3	Y	1					32
							1	9									
11	7650	X	7206	-0-	-444	-0-	163	1	7043	3	Y	-0-					32
12	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	172	1	7184	3	Y	-0-					32
01	7595	X	7245	-0-	-350	-0-	168	1	7077	3	Y	-0-					32
02	6832	X	6629	-0-	-203	-0-	152	1	6477	3	Y	-0-					32
03	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	169	1	7235	3	Y	-0-					32

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

10	6820	X	5990	-0-	-830	-0-	205	1	5785	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6226	-0-	-374	-0-	277	1	5949	3	Y	-0-					-0-
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	216	1	6005	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	277	1	5819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5600	X	5351	-0-	-249	-0-	241	1	5110	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	235	1	5006	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2550	X	2098	-0-	-452	-0-	3	1	2095	3	N	-0-					130
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	4	1	2663	3	N	-0-					130
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	5	1	2711	3	N	-0-					130
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	5	1	2602	3	N	3					133
							3	9									
*10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	4	1	2814	3	N	-0-					133
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	5	1	2401	3	N	9					142
							10	9									
12	2635	X	1781	-0-	-854	-0-	6	1	1716	3	N	54	164	1			32
							59	9									
01	2635	N	635	-0-	-2000	-0-	2	1	633	3	N	-0-					32
02	2268	N	405	-0-	-1863	-0-	287	1	118	3	N	-0-					32
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	3	N	-0-					32

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5080	-0-	-407	-0-	168	1	4912	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4271	-0-	-1039	-0-	149	1	4122	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4548	-0-	-784	-0-	202	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4594	-0-	-490	-0-	221	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4090	-0-	-502	-0-	146	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	198	1	4251	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	965	1	4142	3	N	2					12
							2	9									
11	4980	X	4533	-0-	-447	-0-	923	1	3598	3	N	11					23
							12	9									
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	899	1	4201	3	N	36					59
							40	9									
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	951	1	3528	3	N	52					111
							57	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	834	1	3297	3	N	20	126	1			5
							22	9									
*03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	964	1	4146	3	N	2					7
							2	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
*06	2970	X	1157	-0-	-1813	-0-	2	1	1149	3	N	5					146
							6	9									
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1					147
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	6	1	3184	3	N	9					156
							10	9									
09	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	5	1	2680	3	N	5					161
							6	9									
*10	3069	X	842	-0-	-2227	-0-	1	1	841	3	N	-0-					161
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	5					166
12	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	3			N	-0-					166
01	3069	X	44	-0-	-3025	-0-	44	3			N	-0-					166
02	2520	X	1433	-0-	-1087	-0-	305	1	1128	3	N	-0-					166
*03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	65	1	2724	3	N	3					169
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, ADA WELL #: 1 RRCID -> 229438 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5181 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	616	1	6177	3	N	9					78
							10	9									
11	5550	X	5075	-0-	-475	-0-	646	1	4409	3	N	18					96
							20	9									
12	5735	X	1116	-0-	-4619	-0-	484	1	611	3	N	19					115
							21	9									
01	6789	X	4289	-0-	-2500	-0-	575	1	3685	3	N	26					141
							29	9									
02	6132	X	3800	-0-	-2332	-0-	590	1	3193	3	N	15	151	1			5
							17	9									
03	6789	X	2977	-0-	-3812	-0-	340	1	2637	3	N	-0-					5

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

10	8618	X	7230	-0-	-1388	-0-	167	1	7063	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	6711	-0-	-1629	-0-	153	1	6558	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	165	1	6859	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6568	-0-	-872	-0-	79	1	6489	3	N	-0-					-0-
02	6720	X	4982	-0-	-1738	-0-	115	1	4867	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	354	-0-	-6869	-0-	5	1	349	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

10	2542	N	2099	-0-	-443	-0-	48	1	2031	3	N	18					134
							20	9									
11	2430	N	2018	-0-	-412	-0-	46	1	1971	3	N	1					135
							1	9									
12	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	49	1	2053	3	N	-0-					135
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	N	-0-					135
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	46	1	1972	3	N	-0-					135
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	50	1	2132	3	N	-0-					135

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

*04	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	279	1	14153	2	N	-0-					-0-
*05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	289	1	13841	2	N	-0-					-0-
06	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	281	1	13190	2	N	-0-					-0-
07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	287	1	13540	2	N	-0-					-0-
08	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	272	1	13012	2	N	-0-					-0-
09	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	256	1	12133	2	N	-0-					-0-
10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	265	1	12325	2	N	-0-					-0-
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	207	1	12173	2	N	-0-					-0-
12	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	228	1	12322	2	N	-0-					-0-
01	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	239	1	12263	2	N	-0-					-0-
02	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	207	1	10921	2	N	-0-					-0-
*03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	242	1	11803	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 #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	5752	-0-	-1657	-0-	147	1	5605	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	5789	-0-	-1381	-0-	149	1	5640	2	N	-0-			-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	169	1	6268	2	N	-0-			-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	170	1	6458	2	N	-0-			-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	147	1	5751	2	N	-0-			-0-
*03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	170	1	6245	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

10	9920	X	9026	-0-	-894	-0-	208	1	8818	3	N	-0-			-0-
11	9600	X	8602	-0-	-998	-0-	195	1	8407	3	N	-0-			-0-
12	9610	X	9133	-0-	-477	-0-	214	1	8919	3	N	-0-			-0-
01	9610	X	8886	-0-	-724	-0-	206	1	8680	3	N	-0-			-0-
02	8680	X	7761	-0-	-919	-0-	179	1	7582	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8415	-0-	-730	-0-	192	1	8223	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

10	11997	X	11337	-0-	-660	-0-	433	1	10904	2	N	-0-			-0-
11	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	440	1	10944	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	11384	-0-	-148	-0-	448	1	10936	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	10880	-0-	-652	-0-	418	1	10462	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9480	-0-	-936	-0-	355	1	9125	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	10277	-0-	-1255	-0-	407	1	9870	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	171	1	6522	2	N	-0-			-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	160	1	6040	2	N	-0-			-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	166	1	6178	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	6406	-0-	-290	-0-	164	1	6242	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	4961	-0-	-1087	-0-	124	1	4837	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5934	-0-	-762	-0-	157	1	5777	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	739	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	673	-0-	-2327	-0-	673	1			N	-0-			-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	762	1	2913	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-			-0-
02	2800	X	606	-0-	-2194	-0-	606	1			N	-0-			-0-
03	3100	X	700	-0-	-2400	-0-	700	1			N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

10	7130	X	5896	-0-	-1234	-0-	150	1	5746	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	168	1	6349	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6097	-0-	-351	-0-	160	1	5937	2	N	-0-			-0-
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	166	1	6316	2	N	-0-			-0-
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	163	1	6363	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6313	-0-	-135	-0-	167	1	6146	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	127	1	5369	3	N	-0-			-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	122	1	5266	3	N	-0-			-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	118	1	4889	3	N	-0-			-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	105	1	4409	3	N	-0-			-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	95	1	4064	3	N	-0-			-0-
*03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	105	1	4475	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 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
10	9517	X	8731	-0-	-786	-0-	202	1	8529	3	N	-0-			-0-
11	8670	X	8336	-0-	-334	-0-	190	1	8146	3	N	-0-			-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	194	1	8075	3	N	-0-			-0-
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	191	1	8039	3	N	-0-			-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	158	1	6713	3	N	-0-			-0-
*03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	183	1	7787	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
10	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	334	1	14181	3	N	-0-			-0-
11	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	315	1	13577	3	N	-0-			-0-
12	13330	X	12994	-0-	-336	-0-	304	1	12690	3	N	-0-			-0-
01	13485	X	11657	-0-	-1828	-0-	270	1	11387	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11541	-0-	-639	-0-	265	1	11276	3	N	-0-			-0-
*03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	343	1	14661	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
10	10230	X	9440	-0-	-790	-0-	217	1	9223	3	N	-0-			-0-
11	9720	X	9035	-0-	-685	-0-	205	1	8830	3	N	-0-			-0-
12	9579	X	9282	-0-	-297	-0-	217	1	9065	3	N	-0-			-0-
01	9579	X	9144	-0-	-435	-0-	212	1	8932	3	N	-0-			-0-
02	8540	X	8244	-0-	-296	-0-	189	1	8055	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	8984	-0-	-471	-0-	205	1	8779	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
10	12462	X	11367	-0-	-1095	-0-	664	1	10703	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	10911	-0-	-999	-0-	575	1	10336	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	11270	-0-	-200	-0-	689	1	10581	2	N	-0-			-0-
01	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	749	1	10970	2	N	-0-			-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	611	1	10007	2	N	-0-			-0-
*03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	638	1	10791	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
10	7812	X	6606	-0-	-1206	-0-	152	1	6454	3	N	-0-			-0-
11	7560	X	6195	-0-	-1365	-0-	140	1	6055	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	6412	-0-	-532	-0-	150	1	6262	3	N	-0-			-0-
01	6944	X	6464	-0-	-480	-0-	150	1	6314	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5796	-0-	-364	-0-	134	1	5662	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	6281	-0-	-322	-0-	144	1	6137	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		9881	-0-	9881	77879	318	1	9563	3	N	-0-			-0-
*07	88081	X	10202	-0-	-77879	-0-	328	1	9874	3	N	-0-			-0-
08	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	348	1	9763	3	N	-0-			-0-
09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	320	1	9458	3	N	-0-			-0-
*10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	341	1	10619	3	N	-0-			-0-
11	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	360	1	10708	3	N	-0-			-0-
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	356	1	10635	3	N	-0-			-0-
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	337	1	10329	3	N	-0-			-0-
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	321	1	9179	3	N	-0-			-0-
*03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	353	1	10061	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7804	-0-	-566	-0-	180	1	7624	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	7521	-0-	-69	-0-	171	1	7350	3	N	-0-					-0-
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	180	1	7488	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	173	1	7284	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6550	-0-	-422	-0-	151	1	6399	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	7311	-0-	-408	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	486	1	62	2	N	-0-					-0-
							15802	3									
11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	452	1	48	2	N	-0-					-0-
							14027	3									
12	15686	X	13589	-0-	-2097	-0-	421	1	2	2	N	-0-					-0-
							13166	3									
01	16306	X	14380	-0-	-1926	-0-	433	1	16	2	N	-0-					-0-
							13931	3									
02	14728	X	14606	-0-	-122	-0-	471	1	14135	3	N	-0-					-0-
*03	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	529	1	8	2	N	-0-					-0-
							15830	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40230	X	32303	-0-	-7927	-0-	623	1	31680	2	N	-0-					-0-
*05	41540	X	32391	-0-	-9149	-0-	663	1	31728	2	N	-0-					-0-
06	37620	X	30769	-0-	-6851	-0-	641	1	30128	2	N	-0-					-0-
07	36580	X	33312	-0-	-3268	-0-	692	1	32620	2	N	-0-					-0-
08	37499	X	37499	-0-	-0-	-0-	768	1	36731	2	N	-0-					-0-
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	733	1	34750	2	N	-0-					-0-
*10	33325	X	33142	-0-	-183	-0-	697	1	32445	2	N	-0-					-0-
11	36300	X	29685	-0-	-6615	-0-	496	1	29189	2	N	-0-					-0-
*12	37510	X	30310	-0-	-7200	-0-	551	1	29759	2	N	-0-					-0-
*01	37510	X	27412	-0-	-10098	-0-	524	1	26888	2	N	-0-					-0-
02	33124	X	23626	-0-	-9498	-0-	439	1	23187	2	N	-0-					-0-
03	33139	X	25293	-0-	-7846	-0-	507	1	24786	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8070	X	4292	-0-	-3778	-0-	132	1	4160	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	4016	-0-	-4323	-0-	123	1	3893	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	4425	-0-	-2798	-0-	145	1	4280	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	4802	-0-	-1768	-0-	150	1	4652	3	N	-0-					-0-
*10	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	131	1	4295	3	N	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	145	1	4517	3	N	-0-					-0-
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	193	1	6078	3	N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	162	1	5233	3	N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	180	1	5423	3	N	-0-					-0-
*03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	202	1	6067	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10881	X	9053	-0-	-1828	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	8180	-0-	-2350	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	8272	-0-	-1803	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	8074	-0-	-1939	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	7494	-0-	-2196	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
*10	9052	X	8728	-0-	-324	-0-	8728	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	6676	-0-	-1514	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
*03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	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
10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	160	1	6115	2	N	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	158	1	5978	2	N	-0-					-0-
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	169	1	6266	2	N	-0-					-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	163	1	6202	2	N	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	164	1	6391	2	N	-0-					-0-
*03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	169	1	6209	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
10	11346	X	9476	-0-	-1870	-0-	241	1	9235	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	9166	-0-	-1694	-0-	236	1	8930	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	9369	-0-	-1388	-0-	246	1	9123	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9261	-0-	-1496	-0-	237	1	9024	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8334	-0-	-738	-0-	208	1	8126	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8931	-0-	-555	-0-	236	1	8695	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
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	934	1	1479	3	N	56	172	1			49
							62	9									
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	905	1	1500	3	N	45					94
							50	9									
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	919	1	842	3	N	30					124
							33	9									
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	878	1	2012	3	N	68					192
							75	9									
02	2296	N	2249	-0-	-47	-0-	821	1	1382	3	N	42	184	1			50
							46	9									
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	899	1	1718	3	N	45					95
							50	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	19740	X	15596	-0-	-4144	-0-	301	1	15295	2	N	-0-					-0-
*05	20398	X	15829	-0-	-4569	-0-	324	1	15505	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	15178	-0-	-1292	-0-	316	1	14862	2	N	-0-					-0-
07	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	336	1	15845	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	14621	-0-	-1499	-0-	299	1	14322	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	14189	-0-	-1411	-0-	293	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	13527	-0-	-2655	-0-	284	1	13243	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	13016	-0-	-2644	-0-	218	1	12798	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13108	-0-	-1152	-0-	238	1	12870	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	12325	-0-	-1935	-0-	236	1	12089	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12322	-0-	-558	-0-	229	1	12093	2	N	-0-					-0-
*03	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	271	1	13258	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 #: 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
*06	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	342	1	14118	3	N	8					105
							9	9									
*07	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	351	1	14859	3	N	110	186	1			29
							121	9									
08	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	338	1	14211	3	N	-0-					29
09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	329	1	13837	3	N	-0-					29
*10	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	334	1	14211	3	N	-0-					29
*11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	309	1	13337	3	N	-0-					29
*12	15004	X	14103	-0-	-901	-0-	329	1	13774	3	N	-0-					29
*01	14632	X	13348	-0-	-1284	-0-	309	1	13039	3	N	-0-					29
02	13216	X	11754	-0-	-1462	-0-	270	1	11484	3	N	-0-					29
03	14539	X	13249	-0-	-1290	-0-	301	1	12948	3	N	-0-					29

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
10	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	101	1	3846	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	91	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	97	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	99	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	95	1	3715	2	N	-0-					-0-
*03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	110	1	4046	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	392	1	16618	3	N	-0-					-0-
11	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	377	1	16259	3	N	-0-					-0-
12	16585	X	16127	-0-	-458	-0-	378	1	15749	3	N	-0-					-0-
01	16585	X	15666	-0-	-919	-0-	364	1	15302	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	14086	-0-	-894	-0-	323	1	13763	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	15136	-0-	-1449	-0-	345	1	14791	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
10	7409	X	6206	-0-	-1203	-0-	205	1	6001	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	5708	-0-	-1462	-0-	201	1	5507	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6549	-0-	-457	-0-	288	1	6261	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5975	-0-	-845	-0-	279	1	5696	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5183	-0-	-445	-0-	194	1	4989	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5637	-0-	-904	-0-	250	1	5387	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
10	13578	X	13102	-0-	-476	-0-	334	1	12768	2	N	-0-					-0-
11	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	379	1	14317	2	N	-0-					-0-
12	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	388	1	14401	2	N	-0-					-0-
01	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	374	1	14233	2	N	-0-					-0-
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	333	1	12972	2	N	-0-					-0-
*03	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	395	1	14539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1271	N	928	-0-	-343	-0-	21	1	907	3	Y	-0-					44
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	3	Y	-0-					44
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	28	1	1136	3	Y	44					88
							48	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					88
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	Y	-0-					88
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	3	Y	-0-					88

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

*06	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	1024	1	2683	3	N	1					49
							1	9									
*07	3937	X	2752	-0-	-1185	-0-	734	1	1995	3	N	21					70
							23	9									
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					70
09	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	4	3			N	-0-					70
10	3844	X	105	-0-	-3739	-0-	104	1	1	9	N	1					71
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					71
*12	T. A.		36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					71
01	T. A.		311	-0-	311	347	308	1	3	9	N	3					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					74
*03	823	X	476	-0-	-347	-0-	476	1			N	-0-	66	1			8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	392	1	1765	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	1982	-0-	-560	-0-	404	1	1578	3	N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	417	1	2390	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1547	-0-	-613	-0-	411	1	1136	3	N	-0-					-0-
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	436	1	1900	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2074	-0-	-386	-0-	391	1	1683	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	397	1	1073	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	439	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1626	-0-	-306	-0-	364	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	366	1	939	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	37	1	1578	3	N	15					89
							17	9									
11	1740	N	1023	-0-	-717	-0-	23	1	989	3	N	10					99
							11	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	44	1	1844	3	N	20					119
							22	9									
01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	35	1	1497	3	N	17					136
							19	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	14					150
							15	9									
03	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	37	1	1568	3	N	21					171
							23	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

10	8463	X	8267	-0-	-196	-0-	190	1	8077	3	Y	-0-					-0-
11	8190	X	8016	-0-	-174	-0-	182	1	7834	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7672	-0-	-791	-0-	180	1	7492	3	Y	-0-					-0-
01	8432	X	7240	-0-	-1192	-0-	168	1	7072	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6371	-0-	-1189	-0-	146	1	6225	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7618	-0-	-659	-0-	174	1	7444	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

*04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	232	1	11783	2	N	-0-					-0-
*05	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	253	1	12086	2	N	-0-					-0-
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	187	1	8794	2	N	-0-					-0-
07	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	192	1	9036	2	N	-0-					-0-
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	210	1	10054	2	N	-0-					-0-
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	203	1	9614	2	N	-0-					-0-
10	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	216	1	10077	2	N	-0-					-0-
11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	155	1	9102	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	10196	-0-	-65	-0-	185	1	10011	2	N	-0-					-0-
01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	199	1	10227	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8388	-0-	-908	-0-	156	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9315	-0-	-977	-0-	187	1	9128	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

*04	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
*05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
*06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	3			N	-0-					-0-
*07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
*08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
*09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
*10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
*11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
*12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			N	-0-					-0-
*01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	3			N	-0-					-0-
*02	7616	X	7208	-0-	-408	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8214	-0-	-218	-0-	8214	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

10	17918	X	17194	-0-	-724	-0-	438	1	16756	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	17006	-0-	-304	-0-	439	1	16567	2	N	-0-					-0-
12	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	454	1	16860	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	17200	-0-	-5	-0-	440	1	16760	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	15029	-0-	-511	-0-	376	1	14653	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	16705	-0-	-500	-0-	442	1	16263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 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
10	7936	X	7405	-0-	-531	-0-	189	1	7216	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7212	-0-	-318	-0-	186	1	7026	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7424	-0-	-357	-0-	195	1	7229	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6908	-0-	-873	-0-	177	1	6731	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6447	-0-	-469	-0-	161	1	6286	2	N	-0-					-0-
*03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	199	1	7318	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
*06	3840	X	3516	-0-	-324	-0-	6	1	3493	3	N	15					117
							17	9									
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	22					139
08	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	6	1	3510	3	N	13					152
							14	9									
09	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	7	1	3494	3	N	23					175
							25	9									
*10	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	5	1	3622	3	N	1					176
							1	9									
11	3540	X	1828	-0-	-1712	-0-	4	1	1787	3	N	34	178	1			32
							37	9									
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					32
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					32
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					32
03	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	13	1	2954	3	N	-0-					32

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
10	10943	X	10616	-0-	-327	-0-	270	1	10346	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9853	-0-	-737	-0-	254	1	9599	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10188	-0-	-910	-0-	267	1	9921	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9697	-0-	-1401	-0-	248	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8720	-0-	-1080	-0-	218	1	8502	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9204	-0-	-1398	-0-	243	1	8961	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
*06	2820	X	1659	-0-	-1161	-0-	30	1	1629	3	N	-0-					117
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	49					166
08	1891	N	179	-0-	-1712	-0-	179	3			N	-0-					166
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					166
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					166
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					166

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
*06	5880	X	3679	-0-	-2201	-0-	114	1	3565	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	156	1	4856	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	4663	-0-	-948	-0-	155	1	4508	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	158	1	4868	3	N	-0-					-0-
*10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	163	1	5263	3	N	-0-					-0-
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	160	1	4934	3	N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	163	1	5066	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	138	1	4417	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	130	1	3873	3	N	-0-					-0-
*03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	160	1	4728	3	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 #: 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	24268	X	24268	-0-	-0-	-0-	468	1	23800	2	N	-0-					-0-
*05	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	569	1	27231	2	N	-0-					-0-
06	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	618	1	29046	2	N	-0-					-0-
07	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	602	1	28420	2	N	-0-					-0-
08	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	566	1	27090	2	N	-0-					-0-
09	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	542	1	25692	2	N	-0-					-0-
10	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	519	1	24176	2	N	-0-					-0-
11	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	391	1	22995	2	N	-0-					-0-
12	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	414	1	22337	2	N	-0-					-0-
01	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	415	1	21271	2	N	-0-					-0-
02	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	331	1	17480	2	N	-0-					-0-
*03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	371	1	18122	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
10	11470	X	9438	-0-	-2032	-0-	217	1	9221	3	N	-0-					240
11	11100	X	8627	-0-	-2473	-0-	195	1	8432	3	N	-0-					240
12	10943	X	9054	-0-	-1889	-0-	211	1	8843	3	N	-0-					240
01	10943	X	9241	-0-	-1702	-0-	214	1	9026	3	N	1					241
							1	9									
02	8512	X	8275	-0-	-237	-0-	190	1	8084	3	N	1					242
							1	9									
*03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	221	1	9467	3	N	-0-					242

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
10	9951	X	9182	-0-	-769	-0-	234	1	8948	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8745	-0-	-645	-0-	226	1	8519	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8764	-0-	-722	-0-	230	1	8534	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8724	-0-	-762	-0-	223	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7487	-0-	-969	-0-	187	1	7300	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7883	-0-	-1293	-0-	208	1	7675	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
10	16833	X	14761	-0-	-2072	-0-	338	1	14358	3	N	59					221
							65	9									
11	16290	X	15591	-0-	-699	-0-	351	1	15163	3	N	70	192	1			99
							77	9									
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	374	1	15673	3	N	92	117	1			74
							101	9									
01	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	355	1	15016	3	N	84					158
							92	9									
02	13860	X	9136	-0-	-4724	-0-	208	1	8871	3	N	52					210
							57	9									
03	15345	X	14760	-0-	-585	-0-	335	1	14375	3	N	45	193	1			62
							50	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
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
*03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8730	X	5710	-0-	-3020	-0-	133	1	5576	3	N	1					65
							1	9									
*05	9021	X	3818	-0-	-5203	-0-	90	1	3722	3	N	5					70
							6	9									
*06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	843	1	8159	3	N	26					96
							29	9									
07	8432	X	820	-0-	-7612	-0-	19	1	787	3	N	13					109
							14	9									
08	8432	X	3156	-0-	-5276	-0-	319	1	2811	3	N	24					133
							26	9									
09	9000	X	6505	-0-	-2495	-0-	643	1	5848	3	N	13					146
							14	9									
10	9300	X	5147	-0-	-4153	-0-	582	1	4539	3	N	24					170
							26	9									
11	9000	X	5775	-0-	-3225	-0-	541	1	5210	3	N	22	160	1			32
							24	9									
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	N	-0-					32
*01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1291	1	7214	3	N	-0-					32
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1564	1	6252	3	N	-0-					32
*03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1754	1	5621	3	N	-0-					32

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

10	9238	X	8137	-0-	-1101	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7845	-0-	-825	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8025	-0-	-779	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8160	-0-	-334	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
*03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

*06	15180	X	14325	-0-	-855	-0-	53	1	14272	3	N	-0-					121
07	15686	X	14806	-0-	-880	-0-	52	1	14754	3	N	-0-					121
08	15469	X	14477	-0-	-992	-0-	56	1	14421	3	N	-0-					121
09	14820	X	13977	-0-	-843	-0-	56	1	13921	3	N	-0-					121
*10	15159	X	14549	-0-	-610	-0-	50	1	14499	3	N	-0-					121
11	14400	X	1972	-0-	-12428	-0-	34	1	1938	3	N	-0-					121
12	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					121
01	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					121
02	13104	X	10759	-0-	-2345	-0-	43	1	10716	3	N	-0-					121
03	14508	X	13628	-0-	-880	-0-	60	1	7	2	N	-0-					121
							13561	3									

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

10	9827	X	5592	-0-	-4235	-0-	128	1	5464	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4691	-0-	-679	-0-	106	1	4585	3	N	-0-					-0-
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	131	1	5504	3	N	-0-					-0-
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	148	1	6259	3	N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	155	1	6615	3	N	-0-					-0-
*03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	173	1	7429	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	328	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	310	N	118	-0-	-192	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	125	-0-	-1208	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	52	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7727	-0-	-674	-0-	177	1	7550	3	N	-0-					-0-
11	7770	X	7343	-0-	-427	-0-	167	1	7176	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	178	1	7398	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	5600	-0-	-2119	-0-	130	1	5470	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6665	-0-	-307	-0-	153	1	6512	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6846	-0-	-873	-0-	156	1	6690	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8409	-0-	-519	-0-	214	1	8195	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7813	-0-	-827	-0-	202	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8047	-0-	-788	-0-	211	1	7836	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7901	-0-	-903	-0-	202	1	7699	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7046	-0-	-822	-0-	176	1	6870	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7237	-0-	-1164	-0-	191	1	7046	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	187	1	7169	2	N	-0-					-0-
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	189	1	7157	2	N	-0-					-0-
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	183	1	6801	2	N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	147	1	5586	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	853	-0-	-1255	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9012	-0-	-722	-0-	207	1	8804	3	Y	1					21
							1	9									
11	9360	X	8630	-0-	-730	-0-	195	1	8434	3	Y	1					22
							1	9									
12	8494	X	8423	-0-	-71	-0-	197	1	8225	3	Y	1					23
							1	9									
01	8494	X	7872	-0-	-622	-0-	182	1	7677	3	Y	12	32	1			3
							13	9									
02	7672	X	7099	-0-	-573	-0-	163	1	6932	3	Y	4					7
							4	9									
03	8494	X	8211	-0-	-283	-0-	187	1	8024	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11151	-0-	-691	-0-	256	1	10895	3	N	-0-					159
11	11280	X	10627	-0-	-653	-0-	241	1	10386	3	N	-0-					159
12	11408	X	10694	-0-	-714	-0-	250	1	10444	3	N	-0-					159
01	11315	X	10817	-0-	-498	-0-	251	1	10566	3	N	-0-					159
02	10192	X	9751	-0-	-441	-0-	223	1	9526	3	N	2					161
							2	9									
03	11160	X	10712	-0-	-448	-0-	244	1	10468	3	N	-0-					161

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7941	-0-	-801	-0-	464	1	7477	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7618	-0-	-782	-0-	401	1	7217	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7915	-0-	-548	-0-	484	1	7431	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7587	-0-	-876	-0-	485	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6562	-0-	-1082	-0-	378	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	391	1	6620	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	11665	-0-	-1169	-0-	269	1	11396	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	11137	-0-	-1073	-0-	253	1	10884	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11336	-0-	-444	-0-	265	1	11071	3	N	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	274	1	11516	3	N	-0-					-0-
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	246	1	10456	3	N	-0-					-0-
*03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	267	1	11451	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	4833	-0-	-1181	-0-	111	1	4722	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	4713	-0-	-927	-0-	107	1	4606	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5029	-0-	-396	-0-	118	1	4911	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	3199	-0-	-2226	-0-	74	1	3125	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4472	-0-	-176	-0-	102	1	4370	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4916	-0-	-106	-0-	112	1	4804	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	272	1	11579	3	N	-0-					-0-
11	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	255	1	11029	3	N	-0-					-0-
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	264	1	11055	3	N	-0-					-0-
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	237	1	10011	3	N	-0-					-0-
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	221	1	9428	3	N	-0-					-0-
*03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	250	1	10726	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5610	X	5525	-0-	-85	-0-	9	1	5516	3	N	-0-					11
07	5797	X	2624	-0-	-3173	-0-	4	1	2548	3	Y	65	76	1			-0-
							72	9									
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	3	3	1			-0-
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3771	-0-	3771	3771	12	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3752	3	3	9							
02	T. A.		6284	-0-	6284	10055	26	1	6258	3	Y	-0-					-0-
*03	17600	X	7545	-0-	-10055	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7507	3									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

10	13857	X	11854	-0-	-2003	-0-	302	1	11552	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	11374	-0-	-1436	-0-	293	1	11081	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12275	-0-	-869	-0-	322	1	11953	2	N	-0-					-0-
01	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	333	1	12678	2	N	-0-					-0-
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	280	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12012	-0-	-264	-0-	317	1	11695	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

10	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	425	1	18043	3	N	-0-					-0-
11	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	641	1	27593	3	N	-0-					-0-
12	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	516	1	21536	3	N	-0-					-0-
01	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	450	1	18952	3	N	-0-					-0-
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	363	1	15406	3	N	-0-					-0-
*03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	347	1	14843	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

10	8525	X	7649	-0-	-876	-0-	175	1	7434	3	N	36	181	1			89
							40	9									
11	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	212	1	9152	3	N	126	186	1			29
							139	9									
12	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	214	1	8948	3	N	67					96
							74	9									
01	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	214	1	9037	3	N	103					199
							113	9									
02	6888	X	3208	-0-	-3680	-0-	72	1	3094	3	N	38	192	1			45
							42	9									
03	7626	X	3271	-0-	-4355	-0-	73	1	3131	3	N	61					106
							67	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

*05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1061	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2939	-0-	-391	-0-	858	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1044	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1062	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3345	-0-	-555	-0-	992	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	775	-0-	-3255	-0-	775	1			N	-0-					-0-
11	4320	X	1889	-0-	-2431	-0-	840	1	1049	2	N	-0-					-0-
*12	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	1051	1	3301	2	N	-0-					-0-
*01	4464	X	3033	-0-	-1431	-0-	943	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2400	-0-	-736	-0-	843	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2526	-0-	-1814	-0-	960	1	1566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1055	1	7794	2	N	-0-					-0-
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	1029	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	7861	-0-	-1625	-0-	1045	1	6816	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7749	-0-	-1737	-0-	1044	1	6705	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7710	-0-	-858	-0-	957	1	6753	2	N	-0-					-0-
*03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1088	1	8104	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
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	103	1	4478	3	Y	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	110	1	4591	3	Y	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	109	1	4611	3	Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	97	1	4120	3	Y	-0-					-0-
*03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	12454	-0-	-132	-0-	476	1	11978	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	12119	-0-	-241	-0-	469	1	11650	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12490	-0-	-3	-0-	491	1	11999	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	12346	-0-	-147	-0-	474	1	11872	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11136	-0-	-148	-0-	418	1	10718	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12234	-0-	-259	-0-	485	1	11749	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
10	12028	X	10751	-0-	-1277	-0-	249	1	10502	3	Y	-0-					3
11	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	259	1	10986	3	Y	-0-					3
12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	262	1	10933	3	Y	-0-					3
01	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	177	1	7448	3	Y	-0-					3
02	9716	X	9658	-0-	-58	-0-	222	1	9436	3	Y	-0-					3
03	10757	X	10698	-0-	-59	-0-	244	1	10454	3	Y	-0-					3

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
10	7967	X	7186	-0-	-781	-0-	183	1	7003	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6943	-0-	-947	-0-	179	1	6764	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	190	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7474	-0-	-555	-0-	191	1	7283	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6679	-0-	-97	-0-	167	1	6512	2	N	-0-					-0-
*03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	193	1	7120	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	552	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	216	-0-	-2064	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	47	-0-	-1720	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	8382	-0-	5282	5282	468	1	7914	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	1082	1	17434	2	N	-0-					-0-
11	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	935	1	16816	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	17986	-0-	-1265	-0-	1100	1	16886	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	17155	-0-	-2096	-0-	1096	1	16059	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	14637	-0-	-2751	-0-	842	1	13795	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	18137	-0-	-370	-0-	1012	1	17125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	474	1	15009	3	N	-0-					37
*05	11253	X	7518	-0-	-3735	-0-	431	1	7087	3	N	-0-					37
*06	7620	X	7303	-0-	-317	-0-	395	1	6908	3	N	-0-					37
07	11780	X	8706	-0-	-3074	-0-	439	1	8261	3	N	5					42
							6	9									
08	11780	X	8635	-0-	-3145	-0-	435	1	8200	3	N	-0-					42
09	11400	X	8351	-0-	-3049	-0-	435	1	7916	3	N	-0-					42
*10	9765	X	8460	-0-	-1305	-0-	427	1	8033	3	N	-0-					42
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	431	1	8166	3	N	-0-					42
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	557	1	9434	3	N	73					115
							80	9									
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	636	1	9839	3	N	3					118
							3	9									
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	501	1	7979	3	N	7	102	1			23
							8	9									
03	10075	X	9898	-0-	-177	-0-	568	1	9330	3	N	-0-					23

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

*06	7710	X	6407	-0-	-1303	-0-	196	1	6211	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	215	1	6810	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6935	-0-	-9	-0-	227	1	6708	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6563	-0-	-127	-0-	204	1	6359	3	N	-0-					-0-
*10	7037	X	6866	-0-	-171	-0-	204	1	6662	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6081	-0-	-729	-0-	188	1	5893	3	N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	218	1	6835	3	N	-0-					-0-
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	210	1	6772	3	N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	204	1	6133	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	226	1	6777	3	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

10	10850	X	8684	-0-	-2166	-0-	199	1	8485	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	8383	-0-	-2087	-0-	190	1	8193	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8815	-0-	-237	-0-	207	1	8608	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	301	1	8446	3	Y	-0-					-0-
02	7924	X	7486	-0-	-438	-0-	172	1	7314	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8154	-0-	-650	-0-	276	1	7878	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

10	8122	X	6977	-0-	-1145	-0-	159	1	6764	3	N	49					166
							54	9									
11	7380	X	6802	-0-	-578	-0-	153	1	6613	3	N	33	178	1			21
							36	9									
12	7378	X	7022	-0-	-356	-0-	162	1	6791	3	N	63					84
							69	9									
01	7378	X	6724	-0-	-654	-0-	155	1	6538	3	N	28					112
							31	9									
02	6580	X	6120	-0-	-460	-0-	139	1	5923	3	N	53					165
							58	9									
03	7037	X	6550	-0-	-487	-0-	147	1	6306	3	N	88	129	1			124
							97	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

10	8680	X	8042	-0-	-638	-0-	185	1	7857	3	N	-0-					-0-
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	191	1	8215	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	186	1	7736	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	189	1	7934	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	158	1	6735	3	N	-0-					-0-
*03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	194	1	8304	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11657	-0-	-123	-0-	269	1	11388	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	11113	-0-	-287	-0-	252	1	10861	3	N	-0-					-0-
12	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	288	1	12026	3	N	-0-					-0-
01	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	261	1	11002	3	N	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	222	1	9444	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	9222	-0-	-1287	-0-	211	1	9011	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13710	X	12810	-0-	-900	-0-	247	1	12563	2	N	-0-					-0-
*05	14012	X	13693	-0-	-319	-0-	280	1	13413	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12374	-0-	-1186	-0-	258	1	12116	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	11894	-0-	-1932	-0-	247	1	11647	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12070	-0-	-1539	-0-	247	1	11823	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	11884	-0-	-1286	-0-	245	1	11639	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	11957	-0-	-1652	-0-	251	1	11706	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11849	-0-	-511	-0-	198	1	11651	2	N	-0-					-0-
12	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	225	1	12162	2	N	-0-					-0-
01	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	249	1	12781	2	N	-0-					-0-
02	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	215	1	11351	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	12143	-0-	-71	-0-	244	1	11899	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7401	-0-	-380	-0-	189	1	7212	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6878	-0-	-652	-0-	177	1	6701	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7162	-0-	-30	-0-	188	1	6974	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	175	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6201	-0-	-295	-0-	155	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6908	-0-	-284	-0-	183	1	6725	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			N	-0-					27
*11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					27
*12	9083	X	9038	-0-	-45	-0-	9038	3			N	-0-					27
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					27
02	8204	X	7779	-0-	-425	-0-	7779	3			N	-0-					27
03	9083	X	8590	-0-	-493	-0-	8590	3			N	-0-					27

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
10	2728	N	2370	-0-	-358	-0-	53	1	2281	3	N	33					48
							36	9									
11	2670	N	2165	-0-	-505	-0-	48	1	2084	3	N	30					78
							33	9									
12	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	60	1	2495	3	N	40					118
							44	9									
01	3100	N	3219	-0-	119	119	73	1	3073	3	N	66					184
							73	9									
02	2800	N	2722	-0-	-78	41	60	1	2568	3	N	85	182	1			87
							94	9									
*03	3069	N	3028	-0-	-41	-0-	67	1	2903	3	N	53					140
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	603	1	12207	3	N	-0-					-0-
11	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	534	1	16015	3	N	-0-					-0-
12	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	544	1	17299	3	N	-0-					-0-
01	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	469	1	17967	3	N	-0-					-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	448	1	9990	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	801	-0-	-10049	-0-	292	1	509	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5694	-0-	-382	-0-	145	1	5549	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5504	-0-	-376	-0-	142	1	5362	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5659	-0-	-417	-0-	148	1	5511	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	142	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4782	-0-	-510	-0-	120	1	4662	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	142	1	5218	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					-0-
*06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	1			N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					-0-
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	936	1	788	3	N	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	10277	-0-	-542	-0-	237	1	10040	3	Y	-0-					-0-
11	10470	X	3531	-0-	-6939	-0-	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-
12	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-
01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	280	1	11827	3	Y	-0-					-0-
02	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	623	1	26511	3	Y	-0-					-0-
*03	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	564	1	24166	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8612	-0-	-192	-0-	198	1	8414	3	N	-0-					-0-
11	8430	X	8213	-0-	-217	-0-	186	1	8027	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	8342	-0-	-152	-0-	196	1	8146	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	8382	-0-	-112	-0-	195	1	8187	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7456	-0-	-216	-0-	171	1	7285	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8392	-0-	-102	-0-	191	1	8201	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
10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	138	1	5880	3	N	61					62
							67	9									
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	120	1	5183	3	N	68					130
							75	9									
12	T. A.		5448	-0-	5448	5448	126	1	5288	3	N	31	102	1			59
							34	9									
01	T. A.		2584	-0-	2584	8032	59	1	2489	3	N	33					92
							36	9									
02	10716	X	2684	-0-	-8032	-0-	61	1	2595	3	N	25					117
							28	9									
*03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	91	1	3900	3	N	25					142
							28	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
10	11625	X	9983	-0-	-1642	-0-	254	1	9729	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9555	-0-	-1485	-0-	246	1	9309	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9382	-0-	-1561	-0-	246	1	9136	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9922	-0-	-990	-0-	254	1	9668	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8643	-0-	-933	-0-	216	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8741	-0-	-1241	-0-	231	1	8510	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
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	89	1	3783	3	N	33					112
							36	9									
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	82	1	3513	3	N	34	132	1			14
							37	9									
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	93	1	3887	3	N	27					41
							30	9									
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	89	1	3770	3	N	39					80
							43	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	80	1	3420	3	N	34	109	1			5
							37	9									
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	79	1	3372	3	N	31					36
							34	9									

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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	895	1	2783	2	N	-0-					-0-
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	930	1	2972	2	N	-0-					-0-
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	895	1	2596	2	N	-0-					-0-
*07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	914	1	2171	2	N	-0-					-0-
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	926	1	2756	2	N	-0-					-0-
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	832	1	2279	2	N	-0-					-0-
*10	2201	X	2184	-0-	-17	-0-	896	1	1288	2	N	-0-					-0-
*11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	862	1	1301	2	N	-0-					-0-
*12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	894	1	1389	2	N	-0-					-0-
*01	2201	X	1364	-0-	-837	-0-	790	1	574	2	N	-0-					-0-
*02	1988	X	1740	-0-	-248	-0-	802	1	938	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1674	-0-	-527	-0-	884	1	790	2	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
10	3937	X	1132	-0-	-2805	-0-	13	1	1119	3	N	-0-					127
11	3390	X	418	-0-	-2972	-0-	5	1	413	3	N	-0-					127
12	4464	X	3461	-0-	-1003	-0-	265	1	3196	3	N	-0-					127
01	4464	X	7	-0-	-4457	-0-	7	3			N	-0-					127
02	4032	X	2406	-0-	-1626	-0-	55	1	2351	3	N	-0-					127
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	422	1	4194	3	N	-0-					127

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
*06	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	5	1	2967	3	N	-0-					173
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					173
*08	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	4	1	2386	3	N	-0-					173
09	3090	X	1997	-0-	-1093	-0-	4	1	1993	3	N	-0-					173
*10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	6	1	4414	3	N	4					177
							4	9									
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	7	1	3291	3	N	3					180
							3	9									
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	13	1	3301	3	N	-0-					180
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	9	1	2618	3	N	3					183
							3	9									
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	10	1	2493	3	N	-0-					183
*03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	14	1	3160	3	N	-0-					183

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	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	107	1	5414	2	N	-0-					-0-
*05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	158	1	7570	2	N	-0-					-0-
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	170	1	7997	2	N	-0-					-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	174	1	8218	2	N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	166	1	7961	2	N	-0-					-0-
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	184	1	8710	2	N	-0-					-0-
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	176	1	8201	2	N	-0-					-0-
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	121	1	7140	2	N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	115	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	107	1	5487	2	N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	43	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	217	X	32	-0-	-185	-0-	1	1	31	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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	131	1	285	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	304	1	841	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	150	1	243	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	226	1	347	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6901	-0-	-446	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6464	-0-	-646	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
*03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	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 #: 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
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
*08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
*01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	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
*05	9548	X	7	-0-	-9541	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
*08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8414	-0-	-762	-0-	214	1	8200	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8284	-0-	-596	-0-	214	1	8070	2	N	-0-					-0-
12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	233	1	8650	2	N	-0-					-0-
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	231	1	8785	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	204	1	7944	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	220	1	8116	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	14291	X	10758	-0-	-3533	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	7544	-0-	-6286	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
12	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3			N	-0-					-0-
01	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
*03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	102	1	3910	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	96	1	3610	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	92	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	89	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3250	-0-	-362	-0-	81	1	3169	2	N	-0-					-0-
*03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	174	1	6401	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
10	4650	X	3316	-0-	-1334	-0-	868	1	2448	3	N	-0-					-0-
*11	4500	X	3439	-0-	-1061	-0-	834	1	2605	3	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	868	1	3729	3	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	868	1	3899	3	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	784	1	2860	3	N	-0-					-0-
*03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	868	1	3931	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
*05	8339	X	6193	-0-	-2146	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
*06	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3			N	-0-					-0-
*08	6200	X	4747	-0-	-1453	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	2029	-0-	-6041	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*10	8339	X	1418	-0-	-6921	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	1108	-0-	-6962	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	541	-0-	-4884	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*01	4743	X	327	-0-	-4416	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	801	-0-	-1103	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	888	1	2463	2	N	-0-					-0-
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	921	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2971	-0-	-149	-0-	857	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2573	-0-	-651	-0-	704	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	917	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	890	1	2375	2	N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	921	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	850	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	865	1	3314	2	N	-0-					-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	931	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	803	1	2571	2	N	-0-					-0-
*03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	915	1	2900	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10142	-0-	-553	-0-	258	1	9884	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9473	-0-	-367	-0-	244	1	9229	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9634	-0-	-410	-0-	253	1	9381	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8956	-0-	-1088	-0-	229	1	8727	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7866	-0-	-1206	-0-	197	1	7669	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8386	-0-	-1658	-0-	222	1	8164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	13147	-0-	-1516	-0-	303	1	12844	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	12518	-0-	-1222	-0-	284	1	12234	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	12716	-0-	-738	-0-	298	1	12418	3	Y	-0-					-0-
01	13454	X	12547	-0-	-907	-0-	291	1	12256	3	Y	-0-					-0-
02	12152	X	11209	-0-	-943	-0-	258	1	10951	3	Y	-0-					-0-
03	13144	X	12432	-0-	-712	-0-	284	1	12148	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7699	-0-	-1012	-0-	176	1	7497	3	Y	24					116
							26	9									
11	8370	X	7601	-0-	-769	-0-	171	1	7391	3	Y	35					151
							39	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	190	1	7916	3	Y	38					189
							42	9									
01	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	183	1	7702	3	Y	47	183	1			53
							52	9									
02	7280	X	7153	-0-	-127	-0-	164	1	6966	3	Y	21					74
							23	9									
03	8060	X	7978	-0-	-82	-0-	181	1	7756	3	Y	37					111
							41	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3384	-0-	3384	3384	579	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		3790	-0-	3790	7174	305	1	3485	3	N	-0-					-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 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
*06	2310	N	2015	-0-	-295	-0-	683	1	1332	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	713	1	1383	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	715	1	1539	3	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	685	1	1698	3	N	-0-					-0-
*10	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	700	1	1033	3	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	681	1	1663	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	718	1	1350	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	709	1	1005	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1890	-0-	-266	-0-	624	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	718	1	1186	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	131	1	6655	2	N	-0-					-0-
*05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	144	1	6893	2	N	-0-					-0-
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	133	1	6253	2	N	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	123	1	5788	2	N	-0-					-0-
*08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	119	1	5702	2	N	-0-					-0-
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	118	1	5594	2	N	-0-					-0-
*10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	126	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	100	1	5871	2	N	-0-					-0-
*12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	111	1	5968	2	N	-0-					-0-
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	119	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	108	1	5713	2	N	-0-					-0-
*03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	129	1	6315	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
10	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	558	1	21363	2	N	-0-			-0-
11	19650	X	18974	-0-	-676	-0-	489	1	18485	2	N	-0-			-0-
12	23219	X	20352	-0-	-2867	-0-	534	1	19818	2	N	-0-			-0-
01	23219	X	20205	-0-	-3014	-0-	517	1	19688	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	16292	-0-	-4680	-0-	407	1	15885	2	N	-0-			-0-
03	21917	X	19410	-0-	-2507	-0-	513	1	18897	2	N	-0-			-0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1014	1	5133	3	N	-0-			-0-
11	5340	X	2672	-0-	-2668	-0-	867	1	1805	3	N	-0-			-0-
12	5518	X	1790	-0-	-3728	-0-	725	1	1065	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	1545	-0-	-4593	-0-	881	1	664	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	3131	-0-	-2413	-0-	844	1	2287	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	1001	1	4707	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	223	1	9462	3	N	-0-			-0-
11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	218	1	9391	3	N	-0-			-0-
12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	198	1	8264	3	N	-0-			-0-
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	210	1	8851	3	N	-0-			-0-
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	172	1	7337	3	N	-0-			-0-
*03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	112	1	4796	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3590	-0-	-595	-0-	3590	3			N	-0-			-0-
11	4620	X	2217	-0-	-2403	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
12	4650	X	3191	-0-	-1459	-0-	3191	3			N	-0-			-0-
01	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	3936	3			N	-0-			-0-
*03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-			-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 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
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	720	1	2778	3	N	-0-			-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	701	1	3431	3	N	-0-			-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	706	1	2867	3	N	-0-			-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	726	1	3392	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	622	1	3102	3	N	-0-			-0-
*03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	704	1	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
HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	27360	X	19756	-0-	-7604	-0-	381	1	19375	2	N	-0-			-0-
*05	27187	X	19463	-0-	-7724	-0-	399	1	19064	2	N	-0-			-0-
06	24630	X	17777	-0-	-6853	-0-	370	1	17407	2	N	-0-			-0-
07	23808	X	12228	-0-	-11580	-0-	254	1	11974	2	N	-0-			-0-
08	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	461	1	22053	2	N	-0-			-0-
09	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	412	1	19546	2	N	-0-			-0-
10	19375	X	18745	-0-	-630	-0-	394	1	18351	2	N	-0-			-0-
11	21780	X	19838	-0-	-1942	-0-	332	1	19506	2	N	-0-			-0-
12	22506	X	19618	-0-	-2888	-0-	357	1	19261	2	N	-0-			-0-
01	22506	X	19113	-0-	-3393	-0-	366	1	18747	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	15639	-0-	-2981	-0-	291	1	15348	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	17800	-0-	-2691	-0-	357	1	17443	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

10	10416	X	9683	-0-	-733	-0-	247	1	9436	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	8685	-0-	-1515	-0-	224	1	8461	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	230	1	8547	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	8566	-0-	-1974	-0-	219	1	8347	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	7587	-0-	-1793	-0-	190	1	7397	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	8036	-0-	-1636	-0-	212	1	7824	2	N	-0-			-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

10	6634	X	4223	-0-	-2411	-0-	940	1	3283	2	N	-0-			60
11	6180	X	5315	-0-	-865	-0-	960	1	4355	2	N	-0-			60
12	6107	X	4213	-0-	-1894	-0-	960	1	3253	2	N	-0-			60
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1126	1	5354	2	N	-0-			60
02	4956	X	3866	-0-	-1090	-0-	849	1	3017	2	N	-0-			60
*03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	1090	1	5328	2	N	-0-			60

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

10	15841	X	15105	-0-	-736	-0-	348	1	14757	3	N	-0-			-0-
11	15090	X	14159	-0-	-931	-0-	321	1	13838	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	13978	-0-	-1615	-0-	328	1	13650	3	N	-0-			-0-
01	15562	X	13842	-0-	-1720	-0-	321	1	13521	3	N	-0-			-0-
02	13972	X	12465	-0-	-1507	-0-	287	1	12178	3	N	-0-			-0-
03	15097	X	14016	-0-	-1081	-0-	321	1	13695	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

10	21204	X	14813	-0-	-6391	-0-	341	1	14472	3	N	-0-			-0-
11	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	518	1	22295	3	N	-0-			-0-
12	26216	X	26216	-0-	-0-	-0-	614	1	25602	3	N	-0-			-0-
01	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	504	1	21201	3	N	-0-			-0-
02	19180	X	16286	-0-	-2894	-0-	374	1	15912	3	N	-0-			-0-
03	21235	X	20072	-0-	-1163	-0-	458	1	19614	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	9216	-0-	-53	-0-	212	1	9004	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8730	-0-	-240	-0-	198	1	8510	3	Y	20					20
							22	9									
12	9393	X	8881	-0-	-512	-0-	207	1	8648	3	Y	24	44	1			-0-
							26	9									
01	9393	X	8904	-0-	-489	-0-	206	1	8698	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8367	-0-	-61	-0-	192	1	8153	3	Y	20					20
							22	9									
03	9207	X	9101	-0-	-106	-0-	207	1	8894	3	Y	-0-					20

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
10	12896	X	11381	-0-	-1515	-0-	290	1	11091	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	10437	-0-	-1833	-0-	269	1	10168	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10505	-0-	-1244	-0-	275	1	10230	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	269	1	10255	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9473	-0-	-1139	-0-	237	1	9236	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8016	-0-	-3361	-0-	212	1	7804	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
10	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1081	1	8172	2	N	-0-					-0-
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	1010	1	6438	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	1039	1	6341	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	5527	-0-	-2843	-0-	941	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5270	-0-	-2290	-0-	896	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	2919	-0-	-5451	-0-	888	1	2031	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	13659	-0-	-1159	-0-	798	1	12861	2	N	-0-					-0-
11	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	771	1	13874	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12344	-0-	-676	-0-	755	1	11589	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11841	-0-	-1179	-0-	757	1	11084	2	N	-0-					-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	733	1	12005	2	N	-0-					-0-
*03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	784	1	13271	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
10	1023	X	1016	-0-	-7	-0-	959	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	1050	X	986	-0-	-64	-0-	986	1			N	-0-					-0-
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1000	1	1135	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	1015	1	1837	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4070	-0-	1270	1270	952	1	3118	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	6383	-0-	3283	4553	1054	1	5329	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
*09	6060	X	5421	-0-	-639	-0-	328	1	5093	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5558	-0-	-518	-0-	185	1	5373	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4696	-0-	-1124	-0-	162	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	252	1	5406	2	N	-0-					-0-
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	271	1	5522	2	N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	199	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5647	-0-	-26	-0-	251	1	5396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	890	1	2541	2	N	-0-					-0-
*05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	191	1	1092	2	N	-0-					-0-
*06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	89	1	652	2	N	-0-					-0-
*07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	167	1	1062	2	N	-0-					-0-
*09	660	X	6	-0-	-654	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	297	1	1655	2	N	-0-					-0-
*11	660	N	145	-0-	-515	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	257	1	1286	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	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	12090	X	9170	-0-	-2920	-0-	177	1	8993	2	N	-0-					-0-
*05	11687	X	9335	-0-	-2352	-0-	191	1	9144	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10294	-0-	-536	-0-	214	1	10080	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10286	-0-	-657	-0-	214	1	10072	2	N	-0-					-0-
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	206	1	9857	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9419	-0-	-871	-0-	195	1	9224	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	8554	-0-	-2079	-0-	180	1	8374	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	8648	-0-	-1642	-0-	145	1	8503	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10019	-0-	-273	-0-	182	1	9837	2	N	-0-					-0-
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	203	1	10412	2	N	-0-					-0-
02	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	170	1	8954	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9592	-0-	-421	-0-	192	1	9400	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
10	16833	X	14947	-0-	-1886	-0-	381	1	14566	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	15159	-0-	-531	-0-	391	1	14768	2	N	-0-					-0-
12	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	385	1	14295	2	N	-0-					-0-
01	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	377	1	14349	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12963	-0-	-197	-0-	324	1	12639	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	12530	-0-	-2040	-0-	331	1	12199	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
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1022	1	3102	3	N	-0-					-0-
*06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	900	1	2822	3	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1002	1	4524	3	N	-0-					-0-
*08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1033	1	5703	3	N	-0-					-0-
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	1019	1	6670	3	N	-0-					-0-
*10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	1073	1	7559	3	N	-0-					-0-
*11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1050	1	6269	3	N	-0-					-0-
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1073	1	6135	3	N	-0-					-0-
*01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1085	1	4118	3	N	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	980	1	3572	3	N	-0-					-0-
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1085	1	3340	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
*05	1085	X	603	-0-	-482	-0-	603	1			N	-0-					-0-
*06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	556	1	730	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	517	-0-	-785	-0-	517	1			N	-0-					-0-
*08	1302	X	623	-0-	-679	-0-	623	1			N	-0-					-0-
09	1290	X	1197	-0-	-93	-0-	729	1	468	3	N	-0-					-0-
*10	1333	X	710	-0-	-623	-0-	689	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	1290	X	366	-0-	-924	-0-	366	1			N	-0-					-0-
12	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	1			N	-0-					-0-
*01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	1			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

*04	15450	X	14224	-0-	-1226	-0-	275	1	13949	2	N	-0-					-0-
*05	15965	X	14957	-0-	-1008	-0-	306	1	14651	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13540	-0-	-1910	-0-	282	1	13258	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	13233	-0-	-2732	-0-	275	1	12958	2	N	-0-					-0-
*08	15252	X	13200	-0-	-2052	-0-	270	1	12930	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13121	-0-	-1279	-0-	271	1	12850	2	N	-0-					-0-
*10	14880	X	12778	-0-	-2102	-0-	269	1	12509	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	13275	-0-	-255	-0-	222	1	13053	2	N	-0-					-0-
*12	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	300	1	16180	2	N	-0-					-0-
01	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	317	1	16237	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	265	1	14015	2	N	-0-					-0-
*03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	304	1	14872	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

*05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	599	1	7998	3	N	-0-					-0-
*06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	644	1	6982	3	N	-0-					-0-
07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	723	1	7425	3	N	-0-					-0-
*08	6913	X	2348	-0-	-4565	-0-	597	1	1751	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	471	-0-	-6219	-0-	471	1			N	-0-					-0-
*10	6913	X	534	-0-	-6379	-0-	534	1			N	-0-					-0-
*11	6690	X	1207	-0-	-5483	-0-	354	1	853	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4584	-0-	-872	-0-	609	1	3975	3	N	-0-					-0-
*01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	600	1	5713	3	N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	546	1	5060	3	N	-0-					-0-
*03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	564	1	6405	3	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

*04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	94	1	4776	2	N	-0-					-0-
*05	5301	X	4982	-0-	-319	-0-	102	1	4880	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4807	-0-	-203	-0-	100	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5071	-0-	-106	-0-	105	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	111	1	5319	2	N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	111	1	5254	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	105	1	4903	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5111	-0-	-139	-0-	85	1	5026	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	101	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	115	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4920	-0-	-92	-0-	91	1	4829	2	N	-0-					-0-
*03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	113	1	5507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	20	1	1018	2	N	-0-					-0-
*05	806	X	738	-0-	-68	-0-	15	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	32	1	1502	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3538	-0-	438	438	73	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	2295	N	1857	-0-	-438	-0-	38	1	1819	2	N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	16	1	758	2	N	-0-					-0-
10	806	X	198	-0-	-608	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
11	780	X	549	-0-	-231	-0-	9	1	540	2	N	-0-					-0-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	42	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	38	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	24	1	1293	2	N	-0-					-0-
*03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	133	1	2783	3	N	-0-					132
*05	1457	X	473	-0-	-984	-0-	39	1	434	3	N	-0-					132
*06	2460	X	1725	-0-	-735	-0-	68	1	1657	3	N	-0-					132
*07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	658	1	7091	3	N	-0-					132
*08	3007	X	184	-0-	-2823	-0-	36	1	148	3	N	-0-					132
*09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					132
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	343	1	3846	3	N	-0-					132
*11	3900	X	2047	-0-	-1853	-0-	78	1	1969	3	N	-0-					132
*12	6200	X	503	-0-	-5697	-0-	21	1	482	3	N	-0-					132
*01	4185	X	1347	-0-	-2838	-0-	47	1	1300	3	N	-0-					132
*02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					132
03	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	285	1	1564	3	N	120	115	1			22
							132	9									

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		3085	-0-	3085	30722	5	1	3080	3	N	-0-					34
07	T. A.		3155	-0-	3155	33877	5	1	3150	3	N	-0-					34
*08	36632	X	2755	-0-	-33877	-0-	5	1	2718	3	N	29					63
							32	9									
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	6	1	2946	3	N	9					72
							10	9									
*10	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	4	1	2836	3	N	-0-					72
*11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	7	1	3084	3	N	-0-					72
12	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	11	1	2964	3	N	77	111	1			38
							85	9									
01	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	9	1	2806	3	N	-0-					38
*02	2884	X	1127	-0-	-1757	-0-	4	1	1068	3	Y	50	50	1			38
							55	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	1			38

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	7650	-0-	-1526	-0-	447	1	7203	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7441	-0-	-869	-0-	392	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7198	-0-	-862	-0-	440	1	6758	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7435	-0-	-625	-0-	475	1	6960	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6592	-0-	-688	-0-	379	1	6213	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	408	1	6908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	259	1	26	3	N	-0-			-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

*04	13590	X	12568	-0-	-1022	-0-	243	1	12325	2	N	-0-			-0-
*05	14043	X	11942	-0-	-2101	-0-	245	1	11697	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	11374	-0-	-2216	-0-	237	1	11137	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12781	-0-	-549	-0-	265	1	12516	2	N	-0-			-0-
08	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	257	1	12322	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	11420	-0-	-70	-0-	236	1	11184	2	N	-0-			-0-
10	12772	X	11022	-0-	-1750	-0-	232	1	10790	2	N	-0-			-0-
11	12360	X	10670	-0-	-1690	-0-	178	1	10492	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	9071	-0-	-3546	-0-	165	1	8906	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	8829	-0-	-3757	-0-	169	1	8660	2	N	-0-			-0-
02	10668	X	9366	-0-	-1302	-0-	174	1	9192	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	10098	-0-	-938	-0-	203	1	9895	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

*05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	572	1	6098	3	N	-0-			-0-
*06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	570	1	4161	3	N	-0-			-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	572	1	4110	3	N	-0-			-0-
*08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	589	1	5733	3	N	-0-			-0-
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	542	1	4968	3	N	-0-			-0-
*10	3038	X	1491	-0-	-1547	-0-	573	1	918	3	N	-0-			-0-
*11	2940	X	570	-0-	-2370	-0-	570	1			N	-0-			-0-
12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	589	1	2424	3	N	-0-			-0-
*01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	589	1	4549	3	N	-0-			-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	532	1	4161	3	N	-0-			-0-
*03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	589	1	3952	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

10	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	148	1	5668	2	N	-0-			-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	170	1	6410	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	193	1	7154	2	N	-0-			-0-
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	191	1	7274	2	N	-0-			-0-
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	173	1	6745	2	N	-0-			-0-
*03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	197	1	7262	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	9330	X	5773	-0-	-3557	-0-	111	1	5662	2	N	-0-					-0-
*05	7998	X	5954	-0-	-2044	-0-	122	1	5832	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5788	-0-	-1172	-0-	121	1	5667	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5867	-0-	-519	-0-	122	1	5745	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	112	1	5378	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	116	1	5491	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5818	-0-	-165	-0-	122	1	5696	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5726	-0-	-64	-0-	96	1	5630	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	107	1	5770	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5482	-0-	-253	-0-	105	1	5377	2	N	-0-					-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	97	1	5107	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	113	1	5541	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
10	12121	X	10929	-0-	-1192	-0-	278	1	10651	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10304	-0-	-1306	-0-	266	1	10038	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10643	-0-	-548	-0-	279	1	10364	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10455	-0-	-736	-0-	268	1	10187	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9132	-0-	-976	-0-	228	1	8904	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	257	1	9478	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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	885	1	2339	2	N	-0-					-0-
*05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	946	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	412	1	2998	2	N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	60	1	2865	2	N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	53	1	2531	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2522	-0-	-20	-0-	53	1	2469	2	N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	43	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	53	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	54	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	43	1	2280	2	N	-0-					-0-
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	58	1	2838	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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	1045	1	1436	2	N	-0-					-0-
*05	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	1075	1	1016	2	N	-0-					-0-
*06	2400	N	2010	-0-	-390	-0-	1041	1	969	2	N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1074	1	921	2	N	-0-					-0-
*08	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1069	1	739	2	N	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1042	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	1084	1	1411	2	N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	1016	1	1221	2	N	-0-					-0-
*12	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1068	1	930	2	N	-0-					-0-
*01	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	1075	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	968	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1275	-0-	-709	-0-	1058	1	217	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26195	X	21945	-0-	-4250	-0-	838	1	21107	2	N	-0-					-0-
11	23580	X	23287	-0-	-293	-0-	901	1	22386	2	N	-0-					-0-
12	26064	X	26064	-0-	-0-	-0-	1025	1	25039	2	N	-0-					-0-
01	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	918	1	23007	2	N	-0-					-0-
02	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	874	1	22436	2	N	-0-					-0-
*03	24040	X	24040	-0-	-0-	-0-	953	1	23087	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 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
10	10974	X	10254	-0-	-720	-0-	236	1	10018	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	9745	-0-	-875	-0-	221	1	9524	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	9752	-0-	-757	-0-	228	1	9524	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	9647	-0-	-862	-0-	224	1	9423	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	8668	-0-	-712	-0-	199	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9578	-0-	-683	-0-	219	1	9359	3	N	-0-					-0-

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
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	117	1	4978	3	Y	40					99
							44	9									
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	110	1	4748	3	Y	59					158
							65	9									
12	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	108	1	4540	3	Y	31	189	1			-0-
							34	9									
01	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	103	1	4346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4508	X	4098	-0-	-410	-0-	93	1	3959	3	Y	42					42
							46	9									
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	101	1	4345	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 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
10	12617	X	11927	-0-	-690	-0-	274	1	11653	3	N	-0-					5
11	12210	X	11400	-0-	-810	-0-	259	1	11141	3	N	-0-					5
12	12617	X	11863	-0-	-754	-0-	278	1	11585	3	N	-0-					5
01	11935	X	11727	-0-	-208	-0-	272	1	11455	3	N	-0-					5
02	10780	X	10439	-0-	-341	-0-	239	1	10200	3	N	-0-					5
03	11935	X	11811	-0-	-124	-0-	270	1	11541	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 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
10	12338	X	9770	-0-	-2568	-0-	249	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	8431	-0-	-3119	-0-	217	1	8214	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10552	-0-	-1445	-0-	277	1	10275	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10700	-0-	-1297	-0-	274	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9933	-0-	-903	-0-	248	1	9685	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8999	-0-	-1541	-0-	238	1	8761	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 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	6900	X	6665	-0-	-235	-0-	129	1	6536	2	N	-0-					-0-
*05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	146	1	7004	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6547	-0-	-353	-0-	136	1	6411	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6867	-0-	-263	-0-	143	1	6724	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	135	1	6479	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	134	1	6351	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	140	1	6504	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	103	1	6073	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	115	1	6219	2	N	-0-					-0-
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	123	1	6284	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	108	1	5721	2	N	-0-					-0-
*03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	128	1	6271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	7891	-0-	-1595	-0-	201	1	7690	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	7333	-0-	-1787	-0-	189	1	7144	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8062	-0-	-1393	-0-	211	1	7851	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8747	-0-	-708	-0-	224	1	8523	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8118	-0-	-422	-0-	203	1	7915	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7270	-0-	-790	-0-	192	1	7078	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9407	-0-	-513	-0-	216	1	9191	3	N	-0-			119
11	9540	X	8998	-0-	-542	-0-	204	1	8794	3	N	-0-			119
12	9672	X	9311	-0-	-361	-0-	218	1	9093	3	N	-0-			119
01	9672	X	9347	-0-	-325	-0-	217	1	9130	3	N	-0-			119
02	8736	X	8553	-0-	-183	-0-	196	1	8357	3	N	-0-			119
*03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	219	1	9399	3	N	-0-			119

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
10	18879	X	14845	-0-	-4034	-0-	342	1	14503	3	N	-0-			-0-
11	20250	X	18055	-0-	-2195	-0-	409	1	17646	3	N	-0-			-0-
12	19840	X	15612	-0-	-4228	-0-	366	1	15246	3	N	-0-			-0-
01	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	647	1	27203	3	N	-0-			-0-
02	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	517	1	21993	3	N	-0-			-0-
*03	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	549	1	23479	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
10	22971	X	19551	-0-	-3420	-0-	450	1	19101	3	N	-0-			-0-
11	20730	X	18499	-0-	-2231	-0-	420	1	18079	3	N	-0-			-0-
12	21142	X	18237	-0-	-2905	-0-	426	1	17811	3	N	-0-			-0-
01	21142	X	18084	-0-	-3058	-0-	420	1	17664	3	N	-0-			-0-
02	18984	X	15121	-0-	-3863	-0-	347	1	14774	3	N	-0-			-0-
03	19561	X	19247	-0-	-314	-0-	439	1	18808	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
10	10602	X	9802	-0-	-800	-0-	573	1	9229	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	9386	-0-	-754	-0-	494	1	8892	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9469	-0-	-823	-0-	579	1	8890	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9053	-0-	-1239	-0-	578	1	8475	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	7958	-0-	-1226	-0-	458	1	7500	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	476	1	8046	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
10	7378	X	6658	-0-	-720	-0-	389	1	6269	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6648	-0-	-432	-0-	350	1	6298	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	370	1	5679	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	5838	-0-	-1168	-0-	373	1	5465	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5566	-0-	-650	-0-	320	1	5246	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5620	-0-	-1262	-0-	314	1	5306	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
10	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	125	1	3624	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3554	-0-	-556	-0-	120	1	3434	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	165	1	3537	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	165	1	3526	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3356	-0-	-32	-0-	124	1	3232	2	N	-0-			-0-
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	172	1	3653	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
10	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	652	1	8361	2	N	-0-					-0-
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	235	1	8874	2	N	-0-					-0-
12	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	277	1	10275	2	N	-0-					-0-
01	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	307	1	11674	2	N	-0-					-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	277	1	10802	2	N	-0-					-0-
*03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	296	1	10917	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	561	1	14128	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	13282	-0-	-638	-0-	514	1	12768	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	13153	-0-	-1231	-0-	517	1	12636	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	13434	-0-	-1260	-0-	516	1	12918	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	11197	-0-	-2075	-0-	420	1	10777	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	13143	-0-	-1551	-0-	521	1	12622	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

10	12617	X	10849	-0-	-1768	-0-	276	1	10573	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	9788	-0-	-1522	-0-	252	1	9536	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10572	-0-	-1363	-0-	277	1	10295	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11071	-0-	-864	-0-	283	1	10788	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9576	-0-	-1204	-0-	239	1	9337	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8606	-0-	-2244	-0-	227	1	8379	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

10	12865	X	12744	-0-	-121	-0-	744	1	12000	2	N	-0-					-0-
11	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	684	1	12286	2	N	-0-					-0-
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	793	1	12158	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12185	-0-	-215	-0-	779	1	11406	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	656	1	10741	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11984	-0-	-416	-0-	669	1	11315	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

10	12555	X	10101	-0-	-2454	-0-	257	1	9844	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10365	-0-	-1275	-0-	267	1	10098	2	N	-0-					-0-
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	305	1	11331	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	249	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9014	-0-	-870	-0-	225	1	8789	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	9643	-0-	-1982	-0-	255	1	9388	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

10	9393	X	8063	-0-	-1330	-0-	185	1	7878	3	Y	-0-					-0-
11	7950	X	7904	-0-	-46	-0-	180	1	7724	3	Y	-0-					-0-
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	197	1	8195	3	Y	-0-					-0-
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	191	1	8048	3	Y	-0-					-0-
02	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	171	1	7260	3	Y	-0-					-0-
*03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

10	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	214	1	8185	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8696	-0-	-304	-0-	224	1	8472	2	N	-0-					-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	237	1	8804	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8673	-0-	-286	-0-	222	1	8451	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6936	-0-	-1156	-0-	173	1	6763	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7433	-0-	-1526	-0-	196	1	7237	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	3810	X	3352	-0-	-458	-0-	65	1	3287	2	N	-0-					-0-
*05	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	72	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	66	1	3115	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	70	1	3307	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	60	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	64	1	3054	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	68	1	3186	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	52	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	56	1	3014	2	N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	60	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	54	1	2853	2	N	-0-					-0-
*03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	65	1	3188	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
10	3379	X	23	-0-	-3356	-0-	23	3			N	-0-					102
11	1290	X	114	-0-	-1176	-0-	114	3			N	-0-					102
12	T. A.		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					102
*01	T. A.		85	-0-	85	147	85	3			N	-0-					102
02	T. A.		95	-0-	95	242	95	3			N	-0-					102
03	T. A.		420	-0-	420	662	420	1			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
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	167	1	7109	3	Y	-0-					9
11	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	158	1	6803	3	Y	29					38
							32	9									
12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	153	1	6369	3	Y	3					41
							3	9									
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	164	1	6934	3	Y	2	1	1			42
							2	9									
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	138	1	5899	3	Y	1					43
							1	9									
*03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	142	1	6083	3	Y	-0-					43

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
10	12834	X	11702	-0-	-1132	-0-	298	1	11404	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11281	-0-	-659	-0-	291	1	10990	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11647	-0-	-505	-0-	305	1	11342	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11519	-0-	-602	-0-	295	1	11224	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10467	-0-	-313	-0-	262	1	10205	2	N	-0-					-0-
*03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	313	1	11512	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
10	10013	X	9182	-0-	-831	-0-	247	1	8935	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8847	-0-	-363	-0-	348	1	8499	2	N	-0-					-0-
12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	251	1	8869	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8950	-0-	-40	-0-	260	1	8690	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7952	-0-	-168	-0-	217	1	7735	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	217	1	8300	2	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
10	6665	X	6291	-0-	-374	-0-	160	1	6131	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	157	1	5926	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	164	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6076	-0-	-558	-0-	156	1	5920	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5458	-0-	-366	-0-	136	1	5322	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	158	1	5831	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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

10	17267	X	15589	-0-	-1678	-0-	397	1	15192	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	14683	-0-	-1517	-0-	379	1	14304	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15019	-0-	-1411	-0-	394	1	14625	2	N	-0-					-0-
01	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	505	1	19214	2	N	-0-					-0-
02	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	422	1	16466	2	N	-0-					-0-
*03	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	492	1	18128	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

10	13144	X	12237	-0-	-907	-0-	715	1	11522	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11180	-0-	-1360	-0-	589	1	10591	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	10967	-0-	-1774	-0-	671	1	10296	2	N	-0-					-0-
01	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	900	1	13187	2	N	-0-					-0-
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	850	1	13912	2	N	-0-					-0-
*03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	798	1	13500	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

10	14539	X	14212	-0-	-327	-0-	327	1	13885	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13520	-0-	-550	-0-	307	1	13213	3	N	-0-					-0-
12	14880	X	14409	-0-	-471	-0-	337	1	14072	3	N	-0-					-0-
01	14880	X	14448	-0-	-432	-0-	335	1	14113	3	N	-0-					-0-
02	13440	X	13138	-0-	-302	-0-	302	1	12836	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	14328	-0-	-87	-0-	327	1	14001	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

10	5053	X	3914	-0-	-1139	-0-	90	1	3824	3	Y	-0-					17
11	4890	X	4195	-0-	-695	-0-	95	1	4100	3	Y	-0-					17
12	4216	X	3948	-0-	-268	-0-	92	1	3856	3	Y	-0-					17
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	Y	76	1	1			92
							84	9									
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	101	1	4329	3	Y	1	68	1	3	6	22
							1	9									
*03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	Y	3	2	1			23
							3	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

*04	11400	X	10473	-0-	-927	-0-	202	1	10271	2	N	-0-					-0-
*05	11718	X	10849	-0-	-869	-0-	222	1	10627	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10210	-0-	-800	-0-	213	1	9997	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10060	-0-	-1193	-0-	209	1	9851	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9992	-0-	-951	-0-	205	1	9787	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9761	-0-	-709	-0-	202	1	9559	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10185	-0-	-603	-0-	214	1	9971	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	10024	-0-	-176	-0-	168	1	9856	2	N	-0-					-0-
12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	191	1	10328	2	N	-0-					-0-
01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	202	1	10379	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9297	-0-	-55	-0-	173	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10168	-0-	-341	-0-	204	1	9964	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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	114	1	5769	2	N	-0-			-0-
*05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	128	1	6110	2	N	-0-			-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	122	1	5726	2	N	-0-			-0-
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	121	1	5710	2	N	-0-			-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	119	1	5713	2	N	-0-			-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	119	1	5638	2	N	-0-			-0-
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	128	1	5942	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	98	1	5782	2	N	-0-			-0-
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	110	1	5948	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	107	1	5504	2	N	-0-			-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	100	1	5289	2	N	-0-			-0-
*03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	115	1	5626	2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	10835	-0-	-480	-0-	250	1	10585	3	N	-0-			-0-
11	10950	X	10024	-0-	-926	-0-	227	1	9797	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10637	-0-	-244	-0-	249	1	10388	3	N	-0-			-0-
01	10881	X	10504	-0-	-377	-0-	244	1	10260	3	N	-0-			-0-
02	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	231	1	9843	3	N	-0-			-0-
*03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	251	1	10759	3	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5010	X	4624	-0-	-386	-0-	89	1	4535	2	N	-0-			-0-
*05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	103	1	4946	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4727	-0-	-103	-0-	98	1	4629	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	95	1	4474	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4491	-0-	-531	-0-	92	1	4399	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4368	-0-	-492	-0-	90	1	4278	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4580	-0-	-442	-0-	96	1	4484	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4553	-0-	-187	-0-	76	1	4477	2	N	-0-			-0-
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	89	1	4796	2	N	-0-			-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	97	1	4991	2	N	-0-			-0-
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	78	1	4118	2	N	-0-			-0-
*03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	91	1	4465	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6990	X	6328	-0-	-662	-0-	122	1	6206	2	N	-0-			-0-
*05	7223	X	6646	-0-	-577	-0-	136	1	6510	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6491	-0-	-349	-0-	135	1	6356	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6379	-0-	-565	-0-	132	1	6247	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6285	-0-	-318	-0-	129	1	6156	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6093	-0-	-387	-0-	126	1	5967	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	133	1	6179	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6215	-0-	-265	-0-	104	1	6111	2	N	-0-			-0-
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	122	1	6571	2	N	-0-			-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	124	1	6345	2	N	-0-			-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	112	1	5893	2	N	-0-			-0-
*03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	129	1	6280	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-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	N	22					109
							24	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50	1	2165	3	N	29					138
							32	9									
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	53	1	2217	3	N	18					156
							20	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2077	3	N	42	174	1			24
							46	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	42	1	1778	3	N	17					41
							19	9									
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	3	N	21					62
							23	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

10	11625	X	10554	-0-	-1071	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	9862	-0-	-1388	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
12	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	3			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
*03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

*05	8835	X	7555	-0-	-1280	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	6971	-0-	-1579	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7812	-0-	-899	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7021	-0-	-1690	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7072	-0-	-1238	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
*10	7812	X	7213	-0-	-599	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
*03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

*06	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	975	1	591	3	N	5					75
							6	9									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					75
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1025	1	485	3	N	5					80
							6	9									
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1018	1	633	3	N	7					87
							8	9									
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1055	1	475	3	N	12					99
							13	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	999	1	681	3	N	31					130
							34	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1021	1	828	3	N	1					131
							1	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1057	1	846	3	N	8					139
							9	9									
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	955	1	664	3	N	3					142
							3	9									
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1057	1	764	3	N	9					151
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	4	1	2731	3	N	12					202
							13	9									
07	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	4	1	2677	3	N	5	157	1			50
							6	9									
08	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	5	1	2763	3	N	7					57
							8	9									
09	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	6	1	2918	3	N	15					72
							17	9									
*10	3131	X	2363	-0-	-768	-0-	3	1	2353	3	N	6					78
							7	9									
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	6	1	2854	3	N	24					102
							26	9									
12	2883	X	1945	-0-	-938	-0-	7	1	1923	3	N	14					116
							15	9									
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	10	1	2895	3	N	30					146
							33	9									
02	2604	N	2002	-0-	-602	-0-	8	1	1974	3	N	18					164
							20	9									
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	11	1	2505	3	N	31					195
							34	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

10	9145	X	8953	-0-	-192	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8397	-0-	-423	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
*03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

10	10199	X	10093	-0-	-106	-0-	233	1	9860	3	N	-0-					-0-
11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	224	1	9655	3	N	-0-					-0-
12	10199	X	9995	-0-	-204	-0-	234	1	9761	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9948	-0-	-251	-0-	231	1	9717	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9056	-0-	-156	-0-	208	1	8848	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9993	-0-	-206	-0-	228	1	9765	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7166	-0-	-214	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6430	-0-	-638	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	4169	-0-	-2215	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6583	-0-	-485	-0-	6583	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

10	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6643	-0-	-301	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7348	-0-	-340	-0-	7348	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 #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	5994	-0-	-640	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6305	-0-	-115	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	6429	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
01	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			N	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
*03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6095	-0-	-291	-0-	356	1	5739	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5756	-0-	-424	-0-	303	1	5453	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6100	-0-	-224	-0-	373	1	5727	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6030	-0-	-294	-0-	385	1	5645	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5347	-0-	-309	-0-	308	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	308	1	5214	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10603	-0-	-1084	-0-	244	1	10359	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	9364	-0-	-1946	-0-	213	1	9151	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	241	1	10067	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	9589	-0-	-1912	-0-	223	1	9366	3	N	-0-					-0-
02	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	244	1	10383	3	N	-0-					-0-
*03	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	265	1	11342	3	N	-0-					-0-

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
10	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	217	1	6110	3	N	41					172
							45	9									
11	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	198	1	5720	3	N	32	154	1			50
							35	9									
12	6355	X	5993	-0-	-362	-0-	206	1	5759	3	N	25					75
							28	9									
01	6355	X	5866	-0-	-489	-0-	200	1	5629	3	N	34					109
							37	9									
02	5740	X	5497	-0-	-243	-0-	184	1	5236	3	N	70					179
							77	9									
03	6355	X	5951	-0-	-404	-0-	200	1	5709	3	N	38	163	1			54
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	2	N	-0-			-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	27	1	1299	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	26	1	1204	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	25	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	25	1	1220	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	24	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	26	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	1181	2	N	-0-			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	24	1	1284	2	N	-0-			-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1222	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	20	1	1065	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	23	1	1142	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-			-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-			-0-
12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-			-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-			-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-			-0-
*03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-			-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	239	1	12159	2	N	-0-			-0-
*05	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	264	1	12618	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	12315	-0-	-15	-0-	256	1	12059	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	12102	-0-	-639	-0-	251	1	11851	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	11673	-0-	-1068	-0-	239	1	11434	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	11033	-0-	-1297	-0-	228	1	10805	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	11396	-0-	-1345	-0-	240	1	11156	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	11442	-0-	-888	-0-	191	1	11251	2	N	-0-			-0-
12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	215	1	11635	2	N	-0-			-0-
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	225	1	11541	2	N	-0-			-0-
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	194	1	10253	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11327	-0-	-236	-0-	227	1	11100	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	386	1	14747	2	N	-0-			-0-
11	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	425	1	16043	2	N	-0-			-0-
12	18600	X	15705	-0-	-2895	-0-	412	1	15293	2	N	-0-			-0-
01	18600	X	14808	-0-	-3792	-0-	379	1	14429	2	N	-0-			-0-
02	16800	X	13860	-0-	-2940	-0-	347	1	13513	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	13939	-0-	-3080	-0-	368	1	13571	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	265	1	4280	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4411	-0-	-269	-0-	232	1	4179	2	N	-0-			-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	304	1	4665	2	N	-0-			-0-
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	324	1	4743	2	N	-0-			-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	264	1	4459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	470	1	23906	2	N	-0-					-0-
*05	17577	X	16199	-0-	-1378	-0-	332	1	15867	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-
07	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	661	1	31158	2	N	-0-					-0-
08	35203	X	35203	-0-	-0-	-0-	721	1	34482	2	N	-0-					-0-
09	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	557	1	26399	2	N	-0-					-0-
10	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	534	1	24852	2	N	-0-					-0-
11	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	403	1	23673	2	N	-0-					-0-
*12	34751	X	25653	-0-	-9098	-0-	466	1	25187	2	N	-0-					-0-
01	34751	X	26418	-0-	-8333	-0-	505	1	25913	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	23377	-0-	-1795	-0-	434	1	22943	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	24253	-0-	-1415	-0-	486	1	23767	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	163	1	13728	3	N	-0-					4
11	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	254	1	10928	3	N	-0-					4
12	T. A.		10421	-0-	10421	10421	244	1	10177	3	N	-0-					4
01	T. A.		10806	-0-	10806	21227	251	1	10555	3	N	-0-					4
02	30640	X	9413	-0-	-21227	-0-	216	1	9197	3	N	-0-					4
*03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	234	1	10006	3	N	-0-					4

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	15666	-0-	-1384	-0-	361	1	15305	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	12601	-0-	-3929	-0-	286	1	12315	3	N	-0-					-0-
12	16771	X	15159	-0-	-1612	-0-	354	1	14805	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	14557	-0-	-2214	-0-	338	1	14219	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13421	-0-	-1027	-0-	308	1	13113	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	14812	-0-	-843	-0-	338	1	14474	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	987	1	1677	3	N	42					219
							46	9									
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1173	1	3036	3	N	72					291
							79	9									
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	1247	1	3363	3	N	46	177	1			160
							51	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1228	1	3010	3	N	61					221
							67	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1117	1	2900	3	N	70	141	1			150
							77	9									
*03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1076	1	2881	3	N	62					212
							68	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	1096	1	17660	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	15916	-0-	-1304	-0-	838	1	15078	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	14963	-0-	-3234	-0-	915	1	14048	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	13832	-0-	-4365	-0-	884	1	12948	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	12593	-0-	-3843	-0-	725	1	11868	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	14136	-0-	-4061	-0-	789	1	13347	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 #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	13353	-0-	-566	-0-	780	1	12573	2	N	-0-			-0-
11	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	718	1	12916	2	N	-0-			-0-
12	14415	X	13974	-0-	-441	-0-	855	1	13119	2	N	-0-			-0-
01	13764	X	12370	-0-	-1394	-0-	791	1	11579	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	11532	-0-	-1180	-0-	664	1	10868	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	7289	-0-	-6785	-0-	506	1	6783	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

10	8215	X	7629	-0-	-586	-0-	446	1	7183	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7401	-0-	-429	-0-	390	1	7011	2	N	-0-			-0-
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	466	1	7143	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	439	1	6428	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	5748	-0-	-916	-0-	330	1	5418	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6403	-0-	-975	-0-	357	1	6046	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	242	1	8754	2	N	-0-			-0-
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	241	1	8943	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	246	1	8679	2	N	-0-			-0-
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	261	1	8713	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	7759	-0-	-333	-0-	212	1	7547	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	215	1	8228	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

10	12214	X	11748	-0-	-466	-0-	299	1	11449	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	11288	-0-	-802	-0-	291	1	10997	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	11512	-0-	-981	-0-	302	1	11210	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	11397	-0-	-1096	-0-	292	1	11105	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10292	-0-	-572	-0-	257	1	10035	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	290	1	10688	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

*05	8060	X	4872	-0-	-3188	-0-	1010	1	3862	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	5732	-0-	-2068	-0-	1079	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	6170	-0-	-1890	-0-	1125	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	1244	1	7900	2	N	-0-			-0-
*09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	1238	1	7824	2	N	-0-			-0-
10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	1176	1	7103	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	6027	-0-	-2823	-0-	1120	1	4907	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	7925	-0-	-1220	-0-	1263	1	6662	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	8058	-0-	-1087	-0-	1258	1	6800	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7549	-0-	-571	-0-	1080	1	6469	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	6853	-0-	-1424	-0-	1079	1	5774	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

10	11222	X	10651	-0-	-571	-0-	271	1	10380	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	10408	-0-	-452	-0-	268	1	10140	2	N	-0-			-0-
12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	286	1	10618	2	N	-0-			-0-
01	10757	X	10703	-0-	-54	-0-	274	1	10429	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	9352	-0-	-364	-0-	234	1	9118	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10452	-0-	-460	-0-	276	1	10176	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	878	-0-	-10437	-0-	870	1	8	9	N	7					154
11	10830	X	7258	-0-	-3572	-0-	1069	1	6154	3	N	32					186
							35	9									
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	1075	1	6344	3	N	7					193
							8	9									
*01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1002	1	5338	3	N	21					214
							23	9									
*02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	974	1	5503	3	N	-0-	174	1			40
*03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1082	1	5635	3	N	53					93
							58	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		312	-0-	312	312	312	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1055	-0-	1055	1367	1055	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		298	-0-	298	1665	298	3			N	-0-					-0-
*03	2345	X	680	-0-	-1665	-0-	680	3			N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

10	19158	X	17936	-0-	-1222	-0-	685	1	17251	2	Y	-0-					-0-
11	18090	X	17762	-0-	-328	-0-	687	1	17075	2	Y	-0-					-0-
12	17825	X	17741	-0-	-84	-0-	698	1	17043	2	Y	-0-					-0-
01	17825	X	17744	-0-	-81	-0-	681	1	17063	2	Y	-0-					-0-
02	16100	X	15817	-0-	-283	-0-	593	1	15224	2	Y	-0-					-0-
03	17825	X	17690	-0-	-135	-0-	701	1	16989	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

*06	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	664	1	2188	3	Y	-0-					52
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	686	1	2766	3	Y	8					60
							9	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	683	1	2821	3	Y	14					74
							15	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	665	1	2664	3	Y	-0-					74
*10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	686	1	3127	3	Y	-0-					74
11	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	663	1	2151	3	Y	13					87
							14	9									
12	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	657	1	1780	3	Y	7					94
							8	9									
01	2573	X	683	-0-	-1890	-0-	671	1	12	9	Y	11					105
02	2324	X	1459	-0-	-865	-0-	619	1	839	3	Y	1					106
							1	9									
*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	683	1	1988	3	Y	-0-					106

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

*04	2760	X	1101	-0-	-1659	-0-	119	1	982	2	N	-0-					-0-
*05	2852	X	1506	-0-	-1346	-0-	175	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1465	-0-	-1295	-0-	31	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1418	-0-	-1062	-0-	29	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	737	-0-	-1743	-0-	15	1	722	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3449	-0-	449	449	492	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	2158	N	1709	-0-	-449	-0-	36	1	1673	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6342	-0-	3342	3342	106	1	6236	2	N	-0-					-0-
12	10937	X	7595	-0-	-3342	-0-	138	1	7457	2	N	-0-					-0-
01	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	155	1	7926	2	N	-0-					-0-
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	133	1	7003	2	N	-0-					-0-
*03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	144	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
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8370	X	5035	-0-	-3335	-0-	8	1	5027	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	6469	-0-	-2180	-0-	9	1	6460	3	N	-0-			-0-
08	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	17	1	10316	3	N	-0-			-0-
09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	18	1	9914	3	N	-0-			-0-
*10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	12	1	9567	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8823	-0-	-387	-0-	18	1	8805	3	N	-0-			-0-
12	10323	X	8848	-0-	-1475	-0-	31	1	8817	3	N	-0-			-0-
01	10323	X	8830	-0-	-1493	-0-	26	1	8804	3	N	-0-			-0-
02	9268	X	7714	-0-	-1554	-0-	29	1	7685	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	8191	-0-	-1357	-0-	34	1	8157	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

10	20956	X	17685	-0-	-3271	-0-	407	1	17278	3	N	-0-			-0-
11	20280	X	16885	-0-	-3395	-0-	384	1	16501	3	N	-0-			-0-
12	19685	X	17341	-0-	-2344	-0-	406	1	16935	3	N	-0-			-0-
01	19685	X	17546	-0-	-2139	-0-	408	1	17138	3	N	-0-			-0-
02	17780	X	17210	-0-	-570	-0-	396	1	16814	3	N	-0-			-0-
03	17670	X	12941	-0-	-4729	-0-	295	1	12646	3	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

10	17825	X	15842	-0-	-1983	-0-	404	1	15438	2	N	-0-			-0-
11	17250	X	15505	-0-	-1745	-0-	400	1	15105	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	15888	-0-	-480	-0-	417	1	15471	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	16153	-0-	-215	-0-	414	1	15739	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	14233	-0-	-495	-0-	356	1	13877	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	15357	-0-	-670	-0-	406	1	14951	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

10	24893	X	23464	-0-	-1429	-0-	896	1	22568	2	N	-0-			-0-
11	23910	X	22594	-0-	-1316	-0-	874	1	21720	2	N	-0-			-0-
12	24583	X	21616	-0-	-2967	-0-	850	1	20766	2	N	-0-			-0-
01	23498	X	18679	-0-	-4819	-0-	717	1	17962	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	17177	-0-	-4019	-0-	644	1	16533	2	N	-0-			-0-
03	23467	X	20684	-0-	-2783	-0-	820	1	19864	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

10	18631	X	16000	-0-	-2631	-0-	408	1	15592	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	16902	-0-	-918	-0-	436	1	16466	2	N	-0-			-0-
12	16802	X	15934	-0-	-868	-0-	418	1	15516	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	15406	-0-	-1396	-0-	394	1	15012	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	13436	-0-	-1740	-0-	336	1	13100	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	14344	-0-	-2458	-0-	379	1	13965	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
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
10	17205	X	12588	-0-	-4617	-0-	290	1	12298	3	N	-0-					-0-
11	16650	X	11707	-0-	-4943	-0-	266	1	11441	3	N	-0-					-0-
12	13888	X	11568	-0-	-2320	-0-	271	1	11297	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	10725	-0-	-3163	-0-	250	1	10475	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	9407	-0-	-2773	-0-	216	1	9191	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	9836	-0-	-2750	-0-	225	1	9611	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
*06	6360	X	5133	-0-	-1227	-0-	8	1	5125	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	476	-0-	-6096	-0-	1	1	475	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	2466	-0-	-4106	-0-	4	1	2462	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	113	-0-	-6067	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	23	1	6613	3	N	-0-					-0-
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	25	1	8455	3	N	-0-					-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	7	-0-	-6627	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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
10	19964	X	17062	-0-	-2902	-0-	652	1	16410	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	16971	-0-	-2349	-0-	656	1	16315	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	17207	-0-	-4586	-0-	677	1	16530	2	N	-0-					-0-
01	21793	X	15743	-0-	-6050	-0-	604	1	15139	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	14839	-0-	-2073	-0-	556	1	14283	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	17091	-0-	-455	-0-	677	1	16414	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	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	118	1	5983	2	N	-0-					-0-
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	133	1	6347	2	N	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	140	1	6593	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5980	-0-	-313	-0-	124	1	5856	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5771	-0-	-677	-0-	118	1	5653	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5597	-0-	-1123	-0-	116	1	5481	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5767	-0-	-1177	-0-	121	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5616	-0-	-1104	-0-	94	1	5522	2	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	105	1	5678	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5765	-0-	-1	-0-	110	1	5655	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4889	-0-	-319	-0-	91	1	4798	2	N	-0-					-0-
*03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	124	1	6062	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	242	1	453	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	12308	-0-	9308	9308	889	1	11419	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	20976	-0-	17876	27184	676	1	20300	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	22468	-0-	19368	46552	430	1	22038	2	N	-0-					-0-
02	66213	X	19661	-0-	-46552	-0-	365	1	19296	2	N	-0-					-0-
*03	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	458	1	22386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

10	5549	X	7	-0-	-5542	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

10	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	378	1	16014	3	N	-0-					41
11	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	545	1	23475	3	N	-0-					41
12	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	519	1	21663	3	N	-0-					41
01	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	468	1	19715	3	N	-0-					41
02	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	408	1	17351	3	N	7					48
							8	9									
*03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	431	1	18440	3	N	-0-					41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	890	1	2564	2	N	-0-					-0-
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	884	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	893	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	917	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	590	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	638	1	734	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	489	-0-	-782	-0-	462	1	27	2	N	-0-					-0-
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	617	1	918	2	N	-0-					-0-
12	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	589	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	657	1	855	2	N	-0-					-0-
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	613	1	880	2	N	-0-					-0-
*03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	751	1	2757	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

10	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	308	1	11798	2	N	-0-					-0-
11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	315	1	11908	2	N	-0-					-0-
12	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	353	1	13112	2	N	-0-					-0-
01	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	364	1	13852	2	N	-0-					-0-
02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	322	1	12562	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	339	1	12493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 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
10	992	X	460	-0-	-532	-0-	460	1			N	-0-					-0-
11	960	X	487	-0-	-473	-0-	487	1			N	-0-					-0-
12	992	X	622	-0-	-370	-0-	621	1	1	3	N	-0-					-0-
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	779	1	3856	3	N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	611	1	2303	3	N	-0-					-0-
*03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	544	1	2475	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
10	21607	X	19762	-0-	-1845	-0-	454	1	19308	3	N	-0-					-0-
11	20700	X	18978	-0-	-1722	-0-	429	1	18549	3	N	-0-					-0-
12	20305	X	19291	-0-	-1014	-0-	450	1	18841	3	N	-0-					-0-
01	20305	X	19462	-0-	-843	-0-	450	1	19012	3	N	-0-					-0-
02	17836	X	16238	-0-	-1598	-0-	372	1	15866	3	N	-0-					-0-
*03	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	457	1	19633	3	N	-0-					-0-

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
10	4402	X	2146	-0-	-2256	-0-	487	1	1651	3	N	7					226
							8	9									
11	4260	X	2695	-0-	-1565	-0-	473	1	2192	3	N	27	174	1			79
							30	9									
12	3565	X	2696	-0-	-869	-0-	616	1	2006	3	N	67					146
							74	9									
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	612	1	2584	3	N	1					147
							1	9									
02	3220	X	2833	-0-	-387	-0-	652	1	2147	3	N	31					178
							34	9									
*03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	727	1	2495	3	N	30					208
							33	9									

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
10	17360	X	10004	-0-	-7356	-0-	255	1	9749	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	8758	-0-	-8042	-0-	226	1	8532	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	12266	-0-	-320	-0-	322	1	11944	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	4560	-0-	-8026	-0-	117	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7287	-0-	-4081	-0-	182	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	6900	-0-	-5376	-0-	182	1	6718	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
10	4340	X	18	-0-	-4322	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	9	-0-	-4191	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
*01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
*02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
*03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	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
*05	12090	X	10248	-0-	-1842	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
*06	11370	X	9103	-0-	-2267	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	10016	-0-	-741	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
*08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	3			N	-0-					-0-
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
*10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
11	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
*01	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	9538	-0-	-458	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10570	-0-	-497	-0-	10570	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

10	12834	X	12205	-0-	-629	-0-	311	1	11894	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11840	-0-	-580	-0-	305	1	11535	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	12162	-0-	-114	-0-	319	1	11843	2	N	-0-					-0-
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	315	1	11999	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10911	-0-	-177	-0-	273	1	10638	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11785	-0-	-460	-0-	311	1	11474	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	560	1	3411	3	N	-0-					-0-
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	868	1	7279	3	N	-0-					-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	168	1	5486	3	N	-0-					-0-
*03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	147	1	4144	3	N	56	181	1			84
							62	9									
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	134	1	3871	3	N	315	180	1			219
							347	9									
12	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	141	1	3927	3	N	111	182	1			148
							122	9									
01	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	138	1	3885	3	N	276	183	1			241
							304	9									
02	4060	X	3607	-0-	-453	-0-	118	1	3349	3	N	127					368
							140	9									
*03	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	130	1	3711	3	N	1	76	6			291
							1	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
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	135	1	5725	3	N	73	187	1			84
							80	9									
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	126	1	5437	3	N	26	41	1			69
							29	9									
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	164	1	6854	3	N	87					156
							96	9									
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	119	1	5003	3	N	64	194	1			26
							70	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	119	1	5067	3	N	65					91
							72	9									
*03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	129	1	5540	3	N	48					139
							53	9									

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

*06	4020	X	2903	-0-	-1117	-0-	5	1	2861	3	N	34					198
							37	9									
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	18					216
08	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	7	1	3670	3	N	60					276
							66	9									
09	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	7	1	3563	3	N	97	178	1			195
							107	9									
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	5	1	3773	3	N	3					198
							3	9									
11	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	8	1	3493	3	N	30					228
							33	9									
12	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	13	1	3420	3	N	30	178	1			80
							33	9									
01	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	11	1	3434	3	N	46					126
							51	9									
02	3444	X	2757	-0-	-687	-0-	11	1	2689	3	N	52					178
							57	9									
03	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	13	1	2758	3	N	2					180
							2	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	885	1	5465	3	N	128					162
							141	9									
11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	870	1	5797	3	N	134	165	1			131
							147	9									
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	899	1	4365	3	N	115	180	1			66
							127	9									
01	2232	X	1196	-0-	-1036	-0-	899	1	158	3	N	126					192
							139	9									
02	2016	X	921	-0-	-1095	-0-	812	1	109	9	N	99	183	1			108
03	2232	X	1020	-0-	-1212	-0-	899	1	121	9	N	110					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		3077	-0-	3077	13633	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
							2878	3									
05	T. A.		4027	-0-	4027	17660	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
							3712	3									
*06	23721	X	6061	-0-	-17660	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-
							6007	3									
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
							4287	3									
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
							6943	3									
09	6090	X	4739	-0-	-1351	-0-	139	1	244	2	Y	-0-					-0-
							4356	3									
*10	6293	X	3696	-0-	-2597	-0-	93	1	14	2	Y	-0-					-0-
							3589	3									
11	6750	X	4865	-0-	-1885	-0-	11	1	17	2	Y	-0-					-0-
							4837	3									
*12	6355	X	1989	-0-	-4366	-0-	330	1	1641	3	Y	16					16
							18	9									
*01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	471	1	9	2	Y	38					54
							8186	3	42	9							
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	450	1	10747	3	Y	-0-					54
*03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	471	1	5	2	Y	6					60
							10097	3	7	9							

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

10	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	252	1	10689	3	N	-0-					-0-
11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	452	1	19478	3	N	-0-					-0-
12	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	408	1	17028	3	N	-0-					-0-
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	318	1	13362	3	N	-0-					-0-
02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	271	1	11529	3	N	-0-					-0-
*03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	284	1	12120	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	210	1	4423	3	N	-0-					150
11	5610	X	4322	-0-	-1288	-0-	192	1	4130	3	N	-0-					150
12	5084	X	4019	-0-	-1065	-0-	184	1	3835	3	N	-0-					150
01	5084	X	827	-0-	-4257	-0-	38	1	789	3	N	-0-					150
02	4452	X	3848	-0-	-604	-0-	174	1	3672	3	N	2	133	1			19
							2	9									
*03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	258	1	5492	3	N	-0-					19

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

10	8463	X	7732	-0-	-731	-0-	177	1	7520	3	Y	32	79	1			65
							35	9									
11	8190	X	7382	-0-	-808	-0-	167	1	7215	3	Y	-0-					65
12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	202	1	8435	3	Y	38	88	1			15
							42	9									
01	8432	X	7132	-0-	-1300	-0-	164	1	6924	3	Y	40					55
							44	9									
02	7392	X	1617	-0-	-5775	-0-	37	1	1580	3	Y	-0-					55
03	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	166	1	7125	3	Y	37	77	1			15
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	X	10530	-0-	-816	-0-	242	1	10288	3	N	-0-					-0-
11	11280	X	10039	-0-	-1241	-0-	227	1	9812	3	N	-0-					-0-
12	11656	X	10028	-0-	-1628	-0-	234	1	9794	3	N	-0-					-0-
01	11656	X	9845	-0-	-1811	-0-	229	1	9616	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	8593	-0-	-1375	-0-	198	1	8395	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10055	-0-	-485	-0-	229	1	9826	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

10	837	X	48	-0-	-789	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	810	X	38	-0-	-772	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	837	X	30	-0-	-807	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	837	X	91	-0-	-746	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	336	X	39	-0-	-297	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

10	11656	X	10158	-0-	-1498	-0-	234	1	9924	3	N	-0-					70
11	11010	X	10088	-0-	-922	-0-	228	1	9860	3	N	-0-					70
12	10819	X	10313	-0-	-506	-0-	241	1	10072	3	N	-0-					70
01	10819	X	10308	-0-	-511	-0-	239	1	10069	3	N	-0-					70
02	9632	X	8925	-0-	-707	-0-	205	1	8720	3	N	-0-					70
03	10416	X	10193	-0-	-223	-0-	233	1	9960	3	N	-0-					70

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

10	19251	X	10799	-0-	-8452	-0-	248	1	10551	3	N	-0-					-0-
11	18630	X	9874	-0-	-8756	-0-	224	1	9650	3	N	-0-					-0-
12	15190	X	7782	-0-	-7408	-0-	183	1	7599	3	N	-0-					-0-
01	15190	X	6762	-0-	-8428	-0-	157	1	6605	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	5484	-0-	-6696	-0-	126	1	5358	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	5526	-0-	-5262	-0-	126	1	5400	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

10	13051	X	12017	-0-	-1034	-0-	277	1	11740	3	N	-0-					107
11	12480	X	11411	-0-	-1069	-0-	259	1	11152	3	N	-0-					107
12	12586	X	11824	-0-	-762	-0-	276	1	11545	3	N	3					110
							3	9									
01	12586	X	11759	-0-	-827	-0-	272	1	11470	3	N	15					125
							17	9									
02	11256	X	10492	-0-	-764	-0-	241	1	10251	3	N	-0-					125
03	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	270	1	11546	3	N	-0-					125

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

10	9951	X	8932	-0-	-1019	-0-	206	1	8726	3	N	-0-					-0-
11	9630	X	8409	-0-	-1221	-0-	191	1	8218	3	N	-0-					-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	192	1	8028	3	N	-0-					-0-
01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	209	1	8799	3	N	-0-					-0-
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	191	1	8098	3	N	-0-					-0-
*03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	205	1	8771	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	317	1	13446	3	N	-0-					-0-
11	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	273	1	11751	3	N	-0-					-0-
12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	263	1	10996	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	11146	-0-	-2618	-0-	258	1	10888	3	N	-0-					-0-
02	12432	X	10362	-0-	-2070	-0-	238	1	10124	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	10645	-0-	-3119	-0-	243	1	10402	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	10329	-0-	-986	-0-	263	1	10066	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10012	-0-	-938	-0-	258	1	9754	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10253	-0-	-318	-0-	269	1	9984	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10197	-0-	-374	-0-	261	1	9936	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9204	-0-	-344	-0-	230	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10091	-0-	-263	-0-	267	1	9824	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	12734	-0-	-1774	-0-	342	1	12392	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12594	-0-	-786	-0-	330	1	12264	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12597	-0-	-175	-0-	347	1	12250	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	377	1	12581	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	11218	-0-	-318	-0-	306	1	10912	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12386	-0-	-386	-0-	315	1	12071	2	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
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	445	1	7171	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	3942	-0-	-1818	-0-	208	1	3734	2	N	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	322	1	4945	2	N	-0-					-0-
01	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	1107	1	16213	2	N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	2	N	-0-					-0-
*03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	240	1	4069	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
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1143	1	3936	2	N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1057	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	1024	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1071	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1170	1	5739	2	N	-0-					-0-
*03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1246	1	5047	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	7200	X	7038	-0-	-162	-0-	136	1	6902	2	N	-0-					-0-
*05	7533	X	6047	-0-	-1486	-0-	124	1	5923	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5823	-0-	-1467	-0-	121	1	5702	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5672	-0-	-1861	-0-	118	1	5554	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5529	-0-	-1973	-0-	113	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5268	-0-	-1782	-0-	109	1	5159	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5016	-0-	-998	-0-	105	1	4911	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5026	-0-	-794	-0-	84	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	103	1	5562	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	118	1	6043	2	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	102	1	5390	2	N	-0-					-0-
*03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	115	1	5614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	20323	-0-	-3361	-0-	518	1	19805	2	N	-0-					-0-
11	21390	X	18818	-0-	-2572	-0-	728	1	18090	2	N	-0-					-0-
12	21483	X	18113	-0-	-3370	-0-	712	1	17401	2	N	-0-					-0-
01	21483	X	19202	-0-	-2281	-0-	737	1	18465	2	N	-0-					-0-
02	19404	X	17075	-0-	-2329	-0-	640	1	16435	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	18570	-0-	-1766	-0-	736	1	17834	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	362	1	13101	2	N	-0-					-0-
11	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	345	1	12836	2	N	-0-					-0-
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	360	1	12706	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	365	1	12181	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	11283	-0-	-169	-0-	308	1	10975	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	12119	-0-	-560	-0-	309	1	11810	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

10	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	286	1	12133	3	N	-0-					-0-
11	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	276	1	11882	3	N	-0-					-0-
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	293	1	12194	3	N	-0-					-0-
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	285	1	11993	3	N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	252	1	10716	3	N	-0-					-0-
*03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	279	1	11961	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

10	14973	X	12850	-0-	-2123	-0-	327	1	12523	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	12481	-0-	-2009	-0-	322	1	12159	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	12179	-0-	-2081	-0-	319	1	11860	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	11973	-0-	-2163	-0-	307	1	11666	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11016	-0-	-1136	-0-	275	1	10741	2	N	-0-					-0-
*03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	341	1	12565	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

*04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
*05	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
*06	10830	X	4183	-0-	-6647	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
*07	11191	X	334	-0-	-10857	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	11191	X	3	-0-	-11188	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
*10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
*11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	110	-0-	110	110	110	3			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

10	10261	X	9679	-0-	-582	-0-	565	1	9114	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9337	-0-	-593	-0-	491	1	8846	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9386	-0-	-472	-0-	574	1	8812	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9440	-0-	-418	-0-	603	1	8837	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8556	-0-	-320	-0-	493	1	8063	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9227	-0-	-445	-0-	515	1	8712	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

10	9362	X	7464	-0-	-1898	-0-	171	1	7240	3	Y	48					119
							53	9									
11	8880	X	7228	-0-	-1652	-0-	162	1	7023	3	Y	39					158
							43	9									
12	8680	X	7415	-0-	-1265	-0-	172	1	7203	3	Y	36	171	1			23
							40	9									
01	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	168	1	7099	3	Y	50	4	1			69
							55	9									
02	7532	X	6712	-0-	-820	-0-	153	1	6520	3	Y	35					104
							39	9									
03	7471	X	7381	-0-	-90	-0-	167	1	7159	3	Y	50	125	1			29
							55	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

10	12276	X	12104	-0-	-172	-0-	278	1	11826	3	N	-0-					-0-
11	11880	X	11758	-0-	-122	-0-	267	1	11491	3	N	-0-					-0-
12	13330	X	12350	-0-	-980	-0-	289	1	12061	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	11980	-0-	-1350	-0-	278	1	11702	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	10655	-0-	-321	-0-	245	1	10410	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11347	-0-	-991	-0-	259	1	11088	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

10	13764	X	12607	-0-	-1157	-0-	290	1	12317	3	N	-0-					-0-
11	13170	X	11998	-0-	-1172	-0-	272	1	11726	3	N	-0-					-0-
12	13547	X	11921	-0-	-1626	-0-	278	1	11643	3	N	-0-					-0-
01	13547	X	12479	-0-	-1068	-0-	289	1	12190	3	N	-0-					-0-
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	297	1	12657	3	N	-0-					-0-
*03	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	320	1	13719	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 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
10	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	307	1	4957	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	269	1	4843	2	N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	391	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	452	1	6626	2	N	-0-					-0-
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	362	1	5932	2	N	-0-					-0-
*03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	392	1	6633	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
*10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

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
10	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	3			N	-0-					-0-
11	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	3			N	-0-					-0-
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10598	3	1	9	N	1					1
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					1
03	7936	X	7236	-0-	-700	-0-	7236	3			N	-0-					1

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
10	12958	X	12160	-0-	-798	-0-	310	1	11850	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11893	-0-	-527	-0-	307	1	11586	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12282	-0-	-552	-0-	322	1	11960	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	12118	-0-	-716	-0-	310	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10688	-0-	-848	-0-	267	1	10421	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11546	-0-	-730	-0-	305	1	11241	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	9840	X	9117	-0-	-723	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
*05	10788	X	8761	-0-	-2027	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
*06	10440	X	10147	-0-	-293	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
*07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	3			N	-0-					-0-
*08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
*09	10140	X	9654	-0-	-486	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
*10	10788	X	9236	-0-	-1552	-0-	9236	3			N	-0-					-0-
*11	10440	X	9269	-0-	-1171	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
*12	9796	X	9753	-0-	-43	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
*01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
*02	8848	X	8773	-0-	-75	-0-	8773	3			N	-0-					-0-
*03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	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
10	7502	X	5656	-0-	-1846	-0-	1707	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6935	-0-	-325	-0-	1611	1	5324	2	N	-0-					-0-
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	1993	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1845	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1712	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	6716	-0-	-2987	-0-	1473	1	5243	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
10	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	1433	1	23098	2	N	-0-					-0-
11	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	1297	1	23320	2	N	-0-					-0-
12	26226	X	23625	-0-	-2601	-0-	1445	1	22180	2	N	-0-					-0-
01	26226	X	24403	-0-	-1823	-0-	1559	1	22844	2	N	-0-					-0-
02	23688	X	22205	-0-	-1483	-0-	1278	1	20927	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23504	-0-	-1947	-0-	1312	1	22192	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
10	12276	X	11537	-0-	-739	-0-	674	1	10863	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10659	-0-	-771	-0-	562	1	10097	2	N	-0-					-0-
12	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	680	1	10437	2	N	-0-					-0-
01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	704	1	10321	2	N	-0-					-0-
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	588	1	9637	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10389	-0-	-27	-0-	579	1	9810	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	845	1	3187	3	N	-0-					58
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					58
08	4092	X	2155	-0-	-1937	-0-	828	1	1324	3	N	3					61
							3	9									
09	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	845	1	2683	3	N	-0-					61
*10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	874	1	4651	3	N	-0-					61
11	4050	X	2630	-0-	-1420	-0-	837	1	1793	3	N	-0-					61
12	3658	X	3235	-0-	-423	-0-	870	1	2353	3	N	11					72
							12	9									
01	4340	X	1604	-0-	-2736	-0-	863	1	737	3	N	4					76
							4	9									
02	3920	X	1546	-0-	-2374	-0-	763	1	766	3	N	15					91
							17	9									
03	4340	X	1852	-0-	-2488	-0-	872	1	925	3	N	50	120	1			21
							55	9									

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
10	9610	X	8638	-0-	-972	-0-	738	1	7900	3	N	-0-					-0-
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	209	1	9041	3	N	-0-					-0-
12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	204	1	8505	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	186	1	7850	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7719	-0-	-905	-0-	177	1	7542	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8463	-0-	-1085	-0-	193	1	8270	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	13	1	7763	3	N	-0-					116
07	8122	X	7434	-0-	-688	-0-	11	1	7342	3	N	74	184	1			6
							81	9									
08	8122	X	7566	-0-	-556	-0-	13	1	7553	3	N	-0-					6
09	7860	X	6274	-0-	-1586	-0-	12	1	6262	3	N	-0-					6
*10	8091	X	6470	-0-	-1621	-0-	9	1	6461	3	N	-0-					6
11	7830	X	7124	-0-	-706	-0-	16	1	7108	3	N	-0-					6
*12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	31	1	8119	3	N	-0-					6
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	25	1	7683	3	N	-0-					6
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	27	1	6670	3	N	91					97
							100	9									
03	7843	X	7324	-0-	-519	-0-	33	1	7291	3	N	-0-					97

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	9990	X	9322	-0-	-668	-0-	180	1	9142	2	N	-0-					-0-
*05	10323	X	9428	-0-	-895	-0-	193	1	9235	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9160	-0-	-830	-0-	191	1	8969	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9110	-0-	-1151	-0-	189	1	8921	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9159	-0-	-668	-0-	187	1	8972	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8925	-0-	-405	-0-	184	1	8741	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8797	-0-	-658	-0-	185	1	8612	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8635	-0-	-515	-0-	144	1	8491	2	N	-0-					-0-
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	168	1	9075	2	N	-0-					-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	177	1	9069	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	153	1	8066	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8857	-0-	-71	-0-	178	1	8679	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		10698	-0-	10698	149339	331	1	10367	3	N	-0-					-0-
*07	168966	X	19627	-0-	-149339	-0-	606	1	19021	3	N	-0-					-0-
08	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	421	1	12315	3	N	-0-					-0-
09	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	466	1	14402	3	N	-0-					-0-
*10	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	554	1	18038	3	N	-0-					-0-
11	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	567	1	17623	3	N	-0-					-0-
12	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	565	1	17599	3	N	-0-					-0-
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	495	1	15867	3	N	-0-					-0-
02	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	481	1	14370	3	N	-0-					-0-
*03	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	549	1	16339	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19561	X	16408	-0-	-3153	-0-	418	1	15990	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	15692	-0-	-3238	-0-	405	1	15287	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15840	-0-	-807	-0-	415	1	15425	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15640	-0-	-1007	-0-	400	1	15240	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14049	-0-	-987	-0-	351	1	13698	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15160	-0-	-1239	-0-	401	1	14759	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
10	11625	X	9061	-0-	-2564	-0-	529	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	8235	-0-	-3015	-0-	434	1	7801	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10363	-0-	-1169	-0-	634	1	9729	2	N	-0-					-0-
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	662	1	9702	2	N	-0-					-0-
02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	517	1	8472	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7331	-0-	-3023	-0-	409	1	6922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	186	1	7683	3	N	14					71
							15	9									
*07	6510	X	4660	-0-	-1850	-0-	107	1	4531	3	N	20					91
							22	9									
08	6479	X	58	-0-	-6421	-0-	1	1	57	3	N	-0-					91
09	7380	X	862	-0-	-6518	-0-	321	1	541	3	N	-0-					91
10	7626	X	2908	-0-	-4718	-0-	341	1	2567	3	N	-0-					91
11	7380	X	1383	-0-	-5997	-0-	61	1	1287	3	N	32					123
							35	9									
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	275	1	5084	3	N	-0-					123
01	341	X	45	-0-	-296	-0-	1	1	44	3	N	-0-					123
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	146	1	476	3	N	-0-					123
*03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	410	1	1602	3	N	-0-					123

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
*05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	3			N	-0-					-0-
*06	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	3			N	-0-					-0-
07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	3			N	-0-					-0-
*08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
*10	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
12	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
*01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
*03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	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
*06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	839	1	2774	3	N	-0-					101
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	852	1	2872	3	N	-0-					101
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	894	1	3127	3	N	72	162	1			11
							79	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	851	1	2747	3	N	-0-					11
*10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	871	1	2763	3	N	-0-					11
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	867	1	3202	3	N	-0-					11
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	837	1	2838	3	N	-0-					11
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	858	1	2819	3	N	-0-					11
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	781	1	2562	3	N	58					69
							64	9									
*03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	903	1	3418	3	N	40	73	1			36
							44	9									

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
*06	25606	X	5903	-0-	-19703	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					18
							5850	3									
07	8649	X	6630	-0-	-2019	-0-	47	1	100	2	Y	-0-					18
							6483	3									
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	1					19
							9930	3	1	9							
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	84	1	528	2	Y	-0-					19
							9433	3									
*10	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					19
							10616	3									
11	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	72	1	36	2	Y	-0-					19
							10458	3									
*12	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					19
							12027	3									
*01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	35	1	12	2	Y	-0-					19
							10667	3									
02	9268	X	6576	-0-	-2692	-0-	128	1	6448	3	Y	-0-					19
03	10261	X	7256	-0-	-3005	-0-	52	1	4	2	Y	-0-					19
							7200	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

10	15748	X	15528	-0-	-220	-0-	593	1	14935	2	N	-0-					-0-
11	15150	X	14968	-0-	-182	-0-	579	1	14389	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	15414	-0-	-241	-0-	606	1	14808	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	15201	-0-	-361	-0-	584	1	14617	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13564	-0-	-492	-0-	509	1	13055	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14779	-0-	-752	-0-	586	1	14193	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

*05	7719	X	4220	-0-	-3499	-0-	1167	1	3053	3	N	-0-					-0-
*06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1334	1	4745	3	N	-0-					-0-
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	1393	1	6545	3	N	-0-					-0-
*08	4216	X	2139	-0-	-2077	-0-	1392	1	747	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	1277	-0-	-4813	-0-	1277	1			N	-0-					-0-
*10	7719	X	5707	-0-	-2012	-0-	1359	1	4348	3	N	-0-					-0-
*11	7470	X	6007	-0-	-1463	-0-	736	1	5271	3	N	-0-					-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1365	1	4257	3	N	-0-					-0-
*01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1411	1	6034	3	N	-0-					-0-
02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1288	1	6008	3	N	-0-					-0-
*03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1426	1	5506	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

10	21948	X	19031	-0-	-2917	-0-	485	1	18546	2	N	-0-					-0-
11	20970	X	19302	-0-	-1668	-0-	498	1	18804	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	18693	-0-	-2015	-0-	490	1	18203	2	N	-0-					-0-
01	20708	X	18446	-0-	-2262	-0-	472	1	17974	2	N	-0-					-0-
02	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	492	1	19203	2	N	-0-					-0-
03	19933	X	19733	-0-	-200	-0-	522	1	19211	2	N	-0-					-0-

NANCE, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 237225 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5465 - 6950

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
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	8190	X	7164	-0-	-1026	-0-	138	1	7026	2	N	-0-			-0-
*05	8277	X	7322	-0-	-955	-0-	150	1	7172	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6818	-0-	-952	-0-	142	1	6676	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	6685	-0-	-1034	-0-	139	1	6546	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	6665	-0-	-744	-0-	136	1	6529	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6451	-0-	-719	-0-	133	1	6318	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6201	-0-	-1084	-0-	130	1	6071	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	109	1	6427	2	N	-0-			-0-
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	125	1	6766	2	N	-0-			-0-
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	133	1	6838	2	N	-0-			-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	114	1	5999	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6404	-0-	-416	-0-	128	1	6276	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	25440	X	15105	-0-	-10335	-0-	292	1	14813	2	N	-0-			-0-
*05	22692	X	18397	-0-	-4295	-0-	377	1	18020	2	N	-0-			-0-
06	20040	X	17740	-0-	-2300	-0-	369	1	17371	2	N	-0-			-0-
07	19003	X	17602	-0-	-1401	-0-	365	1	17237	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	17458	-0-	-832	-0-	357	1	17101	2	N	-0-			-0-
09	17730	X	16363	-0-	-1367	-0-	338	1	16025	2	N	-0-			-0-
10	18321	X	16726	-0-	-1595	-0-	352	1	16374	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	15879	-0-	-1851	-0-	266	1	15613	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	16157	-0-	-1203	-0-	294	1	15863	2	N	-0-			-0-
01	17360	X	16281	-0-	-1079	-0-	311	1	15970	2	N	-0-			-0-
02	15260	X	13991	-0-	-1269	-0-	260	1	13731	2	N	-0-			-0-
03	16740	X	14761	-0-	-1979	-0-	296	1	14465	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	22830	X	19816	-0-	-3014	-0-	382	1	19434	2	N	-0-			-0-
*05	22413	X	20403	-0-	-2010	-0-	418	1	19985	2	N	-0-			-0-
06	21630	X	18307	-0-	-3323	-0-	381	1	17926	2	N	-0-			-0-
07	22351	X	17985	-0-	-4366	-0-	373	1	17612	2	N	-0-			-0-
08	20646	X	18716	-0-	-1930	-0-	383	1	18333	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	17862	-0-	-1968	-0-	369	1	17493	2	N	-0-			-0-
*10	20305	X	18747	-0-	-1558	-0-	394	1	18353	2	N	-0-			-0-
*11	18300	X	17701	-0-	-599	-0-	296	1	17405	2	N	-0-			-0-
*12	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	349	1	18851	2	N	-0-			-0-
*01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	374	1	19197	2	N	-0-			-0-
*02	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	320	1	16927	2	N	-0-			-0-
*03	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	384	1	18783	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	10290	X	8845	-0-	-1445	-0-	171	1	8674	2	N	-0-			-0-
*05	10633	X	9551	-0-	-1082	-0-	196	1	9355	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	9188	-0-	-922	-0-	191	1	8997	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9033	-0-	-1135	-0-	188	1	8845	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9085	-0-	-432	-0-	186	1	8899	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	8782	-0-	-428	-0-	181	1	8601	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	9039	-0-	-478	-0-	190	1	8849	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	9012	-0-	-168	-0-	151	1	8861	2	N	-0-			-0-
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	173	1	9336	2	N	-0-			-0-
01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	180	1	9212	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7602	-0-	-462	-0-	141	1	7461	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8924	-0-	-4	-0-	179	1	8745	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 #: 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
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	648	1	3	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

*04	7410	X	6623	-0-	-787	-0-	128	1	6495	2	N	-0-					-0-
*05	7657	X	7344	-0-	-313	-0-	150	1	7194	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5981	-0-	-1429	-0-	125	1	5856	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5628	-0-	-2029	-0-	117	1	5511	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5791	-0-	-1618	-0-	119	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5892	-0-	-1188	-0-	122	1	5770	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5907	-0-	-1409	-0-	124	1	5783	2	N	-0-					-0-
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	101	1	5949	2	N	-0-					-0-
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	115	1	6197	2	N	-0-					-0-
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	127	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	117	1	6174	2	N	-0-					-0-
*03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	129	1	6283	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	961	1	2637	3	N	227	110	1			131
							250	9									
11	1350	X	1304	-0-	-46	-0-	783	1	521	3	N	-0-					131
12	1395	N	359	-0-	-1036	-0-	347	1	12	9	N	11	124	1			18
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	889	1	610	3	N	-0-					18
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	132	122	1			28
03	1395	X	889	-0-	-506	-0-	814	1	75	3	N	-0-					28

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

*04	20340	X	19684	-0-	-656	-0-	380	1	19304	2	N	-0-					-0-
*05	21018	X	19719	-0-	-1299	-0-	404	1	19315	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	19244	-0-	-1096	-0-	401	1	18843	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	19432	-0-	-1586	-0-	403	1	19029	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	19447	-0-	-1199	-0-	398	1	19049	2	N	-0-					-0-
09	19680	X	18647	-0-	-1033	-0-	385	1	18262	2	N	-0-					-0-
10	19871	X	19066	-0-	-805	-0-	401	1	18665	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18559	-0-	-671	-0-	310	1	18249	2	N	-0-					-0-
12	19437	X	18851	-0-	-586	-0-	343	1	18508	2	N	-0-					-0-
01	19437	X	18419	-0-	-1018	-0-	352	1	18067	2	N	-0-					-0-
02	17416	X	16515	-0-	-901	-0-	307	1	16208	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	18205	-0-	-984	-0-	365	1	17840	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

10	17174	X	13060	-0-	-4114	-0-	763	1	12297	2	N	-0-					-0-
11	16440	X	13442	-0-	-2998	-0-	708	1	12734	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	14422	-0-	-1543	-0-	882	1	13540	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	13919	-0-	-2046	-0-	889	1	13030	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	13101	-0-	-1039	-0-	754	1	12347	2	N	-0-					-0-
*03	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	850	1	14388	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 #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 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
10	9269	X	8712	-0-	-557	-0-	200	1	8512	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8495	-0-	-445	-0-	193	1	8302	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8256	-0-	-920	-0-	193	1	8063	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8748	-0-	-242	-0-	203	1	8545	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7482	-0-	-442	-0-	172	1	7310	3	N	-0-					-0-
*03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	214	1	9160	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9347	-0-	-108	-0-	215	1	9132	3	N	-0-					-0-
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	223	1	9615	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8581	-0-	-750	-0-	201	1	8380	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8558	-0-	-773	-0-	198	1	8360	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7705	-0-	-723	-0-	177	1	7528	3	N	-0-					-0-
03	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	199	1	8526	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4832	-0-	-1120	-0-	282	1	4550	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4965	-0-	-765	-0-	262	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	377	1	5782	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5414	-0-	-104	-0-	346	1	5068	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4753	-0-	-231	-0-	274	1	4479	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	281	1	4749	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	1169	1	3902	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5489	-0-	-301	-0-	1113	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6567	-0-	-5	-0-	1246	1	5321	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	1206	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	3801	-0-	-1771	-0-	1019	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	3839	-0-	-2733	-0-	1091	1	2748	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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 #: 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
10	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	129	1	5491	3	Y	-0-					-0-
*11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	137	1	5893	3	Y	-0-					-0-
*12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	143	1	5971	3	Y	-0-					-0-
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	129	1	5452	3	Y	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	105	1	4470	3	Y	-0-					-0-
*03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	125	1	5349	3	Y	-0-					-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
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	152	1	6460	3	Y	-0-					-0-
*11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	142	1	6133	3	Y	-0-					-0-
*12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	178	1	7421	3	Y	-0-					-0-
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	163	1	6906	3	Y	-0-					-0-
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	153	1	6542	3	Y	120	50	1			70
							132	9									
*03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	176	1	7565	3	Y	79	94	1			55
							87	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
10	10571	X	9984	-0-	-587	-0-	381	1	9603	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9526	-0-	-704	-0-	368	1	9158	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	9987	-0-	-584	-0-	393	1	9594	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9851	-0-	-534	-0-	378	1	9473	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8729	-0-	-371	-0-	327	1	8402	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9416	-0-	-566	-0-	373	1	9043	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
10	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3198	-0-	398	398	3198	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3465	-0-	365	763	3465	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
10	6634	X	6286	-0-	-348	-0-	1163	1	5123	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4086	-0-	-414	-0-	865	1	3221	2	N	-0-					-0-
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	222	1	400	2	N	-0-					-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	282	1	24	2	N	-0-					-0-
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	366	1	1573	2	N	-0-					-0-
*03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1204	1	6208	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
10	28179	X	25716	-0-	-2463	-0-	1502	1	24214	2	N	-0-					-0-
11	27210	X	23217	-0-	-3993	-0-	1223	1	21994	2	N	-0-					-0-
12	27714	X	23890	-0-	-3824	-0-	1462	1	22428	2	N	-0-					-0-
01	27621	X	21701	-0-	-5920	-0-	1387	1	20314	2	N	-0-					-0-
02	23688	X	19883	-0-	-3805	-0-	1145	1	18738	2	N	-0-					-0-
03	25730	X	24227	-0-	-1503	-0-	1352	1	22875	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
10	10261	X	7660	-0-	-2601	-0-	176	1	7484	3	N	-0-					-0-
11	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	309	1	13302	3	N	-0-					-0-
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	337	1	14062	3	N	-0-					-0-
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	271	1	11380	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9390	-0-	-830	-0-	216	1	9174	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	9632	-0-	-1683	-0-	220	1	9412	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
10	10633	X	10550	-0-	-83	-0-	243	1	10307	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	5271	-0-	-5019	-0-	120	1	5151	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	7098	-0-	-4372	-0-	166	1	6932	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	6686	-0-	-4784	-0-	155	1	6531	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	5476	-0-	-4884	-0-	126	1	5350	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	5208	-0-	-5332	-0-	119	1	5089	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
10	13082	X	12297	-0-	-785	-0-	282	1	12015	3	N	-0-					236
11	12360	X	12176	-0-	-184	-0-	276	1	11900	3	N	-0-					236
12	12772	X	12174	-0-	-598	-0-	285	1	11889	3	N	-0-					236
01	12772	X	11914	-0-	-858	-0-	276	1	11636	3	N	2	179	1			59
							2	9									
02	11368	X	10629	-0-	-739	-0-	243	1	10366	3	N	18					77
							20	9									
*03	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	302	1	12983	3	N	22					99
							24	9									

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
10	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	383	1	16283	3	N	-0-					-0-
11	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	337	1	14519	3	N	-0-					-0-
12	16554	X	15342	-0-	-1212	-0-	359	1	14983	3	N	-0-					-0-
01	16554	X	13619	-0-	-2935	-0-	316	1	13303	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	12017	-0-	-2935	-0-	277	1	11740	3	N	-0-					-0-
03	16554	X	13235	-0-	-3319	-0-	302	1	12933	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
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3335	-0-	535	535	3335	3			N	-0-					-0-
*03	4173	X	3638	-0-	-535	-0-	3638	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
10	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	759	1	12241	2	N	-0-					-0-
11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	683	1	12291	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10826	-0-	-954	-0-	663	1	10163	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	10224	-0-	-1556	-0-	653	1	9571	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8432	-0-	-2208	-0-	486	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9332	-0-	-2448	-0-	521	1	8811	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
10	20770	X	19232	-0-	-1538	-0-	442	1	18790	3	N	-0-					-0-
11	21240	X	17936	-0-	-3304	-0-	407	1	17529	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	18762	-0-	-2070	-0-	440	1	18322	3	N	-0-					-0-
01	20832	X	18306	-0-	-2526	-0-	426	1	17880	3	N	-0-					-0-
02	18368	X	16753	-0-	-1615	-0-	385	1	16368	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	418	1	17896	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
10	23002	X	19351	-0-	-3651	-0-	493	1	18858	2	N	-0-					-0-
11	22230	X	18795	-0-	-3435	-0-	242	1	18553	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	19083	-0-	-1904	-0-	250	1	18833	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	18914	-0-	-2073	-0-	484	1	18430	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	16888	-0-	-1956	-0-	422	1	16466	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18411	-0-	-1026	-0-	487	1	17924	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	13080	X	4381	-0-	-8699	-0-	85	1	4296	2	N	-0-					-0-
*05	13516	X	4400	-0-	-9116	-0-	90	1	4310	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	3966	-0-	-9114	-0-	83	1	3883	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	4169	-0-	-9347	-0-	87	1	4082	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4051	-0-	-3575	-0-	83	1	3968	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3847	-0-	-533	-0-	79	1	3768	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	83	1	3863	2	N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	70	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	66	1	3554	2	N	-0-					-0-
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	205	1	10492	2	N	-0-					-0-
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	276	1	14557	2	N	-0-					-0-
*03	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	351	1	17147	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
10	6417	X	6108	-0-	-309	-0-	141	1	5967	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5734	-0-	-476	-0-	130	1	5604	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	133	1	5571	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	130	1	5483	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4942	-0-	-210	-0-	114	1	4828	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	123	1	5266	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
10	12865	X	11974	-0-	-891	-0-	276	1	11698	3	Y	-0-					7
11	12300	X	11276	-0-	-1024	-0-	255	1	11021	3	Y	-0-					7
12	12648	X	11401	-0-	-1247	-0-	267	1	11133	3	Y	1					8
							1	9									
01	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	267	1	11258	3	Y	-0-					8
02	11200	X	9748	-0-	-1452	-0-	223	1	9512	3	Y	12					20
							13	9									
03	11966	X	9767	-0-	-2199	-0-	330	1	9437	3	Y	-0-					20

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
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	124	1	5289	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4135	-0-	-215	-0-	94	1	4041	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	115	1	4802	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	141	1	5990	3	N	-0-					-0-
*03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	150	1	6442	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
10	23746	X	22956	-0-	-790	-0-	585	1	22371	2	N	-0-			-0-
11	22980	X	22639	-0-	-341	-0-	584	1	22055	2	N	-0-			-0-
12	24366	X	23447	-0-	-919	-0-	615	1	22832	2	N	-0-			-0-
01	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	620	1	23581	2	N	-0-			-0-
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	542	1	21123	2	N	-0-			-0-
*03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	623	1	22937	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

10	16213	X	15477	-0-	-736	-0-	394	1	15083	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	15073	-0-	-47	-0-	389	1	14684	2	N	-0-			-0-
12	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	411	1	15253	2	N	-0-			-0-
01	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	469	1	17852	2	N	-0-			-0-
02	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	413	1	16107	2	N	-0-			-0-
*03	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	546	1	20096	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

10	22971	X	22485	-0-	-486	-0-	859	1	21626	2	N	-0-			-0-
11	22380	X	22250	-0-	-130	-0-	861	1	21389	2	N	-0-			-0-
12	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	981	1	23959	2	N	-0-			-0-
01	23126	X	21722	-0-	-1404	-0-	834	1	20888	2	N	-0-			-0-
02	20776	X	17156	-0-	-3620	-0-	643	1	16513	2	N	-0-			-0-
*03	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	614	1	22622	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

10	13454	X	12873	-0-	-581	-0-	296	1	12577	3	N	-0-			-0-
11	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	278	1	11968	3	N	-0-			-0-
12	12741	X	12637	-0-	-104	-0-	296	1	12341	3	N	-0-			-0-
01	12741	X	12537	-0-	-204	-0-	291	1	12246	3	N	-0-			-0-
02	11508	X	11057	-0-	-451	-0-	254	1	10803	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	12114	-0-	-627	-0-	277	1	11837	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

10	15779	X	14909	-0-	-870	-0-	343	1	14566	3	N	-0-			-0-
11	15150	X	14259	-0-	-891	-0-	324	1	13935	3	N	-0-			-0-
12	15283	X	14657	-0-	-626	-0-	343	1	14314	3	N	-0-			-0-
01	15283	X	14613	-0-	-670	-0-	339	1	14274	3	N	-0-			-0-
02	13664	X	12979	-0-	-685	-0-	299	1	12680	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14411	-0-	-500	-0-	329	1	14082	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

10	12183	X	11154	-0-	-1029	-0-	256	1	10898	3	N	-0-			-0-
11	11790	X	11246	-0-	-544	-0-	255	1	10991	3	N	-0-			-0-
12	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	275	1	11472	3	N	-0-			-0-
01	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	278	1	11699	3	N	-0-			-0-
02	10500	X	9464	-0-	-1036	-0-	217	1	9247	3	N	-0-			-0-
03	11656	X	10450	-0-	-1206	-0-	238	1	10212	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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
10	13702	X	8153	-0-	-5549	-0-	8153	3			N	-0-			-0-
11	13260	X	7633	-0-	-5627	-0-	7633	3			N	-0-			-0-
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-			-0-
*01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	3			N	-0-			-0-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	3			N	-0-			-0-
*03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

*10	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	1116	1	12286	3	N	-0-			-0-
*11	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1068	1	11369	3	N	-0-			-0-
12	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	1116	1	11608	3	N	-0-			-0-
*01	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	1116	1	12790	3	N	-0-			-0-
02	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	1008	1	11927	3	N	-0-			-0-
*03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	1116	1	12599	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

10	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	362	1	15380	3	N	-0-			-0-
11	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	333	1	14342	3	N	-0-			-0-
12	17515	X	14378	-0-	-3137	-0-	337	1	14041	3	N	-0-			-0-
01	17515	X	13980	-0-	-3535	-0-	325	1	13655	3	N	-0-			-0-
02	15092	X	12350	-0-	-2742	-0-	284	1	12066	3	N	-0-			-0-
03	15748	X	13535	-0-	-2213	-0-	309	1	13226	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

10	12927	X	10141	-0-	-2786	-0-	258	1	9883	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	9657	-0-	-2583	-0-	249	1	9408	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	10784	-0-	-1864	-0-	283	1	10501	2	N	-0-			-0-
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	324	1	12316	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	8903	-0-	-1793	-0-	223	1	8680	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9496	-0-	-1292	-0-	251	1	9245	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-			-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-			-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-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

10	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	314	1	13360	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	4131	-0-	-8259	-0-	93	1	4038	3	N	-0-			-0-
12	12524	X	5693	-0-	-6831	-0-	133	1	5560	3	N	-0-			-0-
01	12524	X	12481	-0-	-43	-0-	290	1	12191	3	N	-0-			-0-
02	11312	X	9818	-0-	-1494	-0-	225	1	9593	3	N	-0-			-0-
03	12524	X	11013	-0-	-1511	-0-	251	1	10762	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 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
10	7068	X	6202	-0-	-866	-0-	142	1	6060	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	5854	-0-	-746	-0-	133	1	5721	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	154	1	6418	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	143	1	6041	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5512	-0-	-284	-0-	127	1	5385	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	140	1	5972	3	N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
*05	15717	X	14934	-0-	-783	-0-	14934	3			N	-0-					-0-
06	14940	X	12361	-0-	-2579	-0-	12361	3			N	-0-					-0-
07	16151	X	14626	-0-	-1525	-0-	14626	3			N	-0-					-0-
08	16151	X	14634	-0-	-1517	-0-	14634	3			N	-0-					-0-
09	15630	X	14045	-0-	-1585	-0-	14045	3			N	-0-					-0-
*10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	3			N	-0-					-0-
11	14160	X	14112	-0-	-48	-0-	14112	3			N	-0-					-0-
12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
01	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	3			N	-0-					-0-
02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
*03	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	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
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*05	5487	X	4429	-0-	-1058	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4432	-0-	-818	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4577	-0-	-755	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4421	-0-	-19	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 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
*05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	620	1	1248	3	N	-0-					-0-
*06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-
07	620	X	518	-0-	-102	-0-	518	1			N	-0-					-0-
*08	1860	X	5	-0-	-1855	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
*05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
*06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
*07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
*08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
*09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
*10	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
*11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
*12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
*01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
*02	8036	X	7571	-0-	-465	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	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
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5890	X	889	-0-	-5001	-0-	889	1			N	-0-					-0-
*06	5700	X	4385	-0-	-1315	-0-	982	1	3403	3	N	-0-					-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	1090	1	1065	3	N	-0-					-0-
*08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	750	1	1366	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	1950	-0-	-2430	-0-	785	1	1165	3	N	-0-					-0-
*10	4526	X	1322	-0-	-3204	-0-	851	1	471	3	N	-0-					-0-
*11	4380	X	485	-0-	-3895	-0-	485	1			N	-0-					-0-
12	2170	X	867	-0-	-1303	-0-	867	1			N	-0-					-0-
*01	2108	X	498	-0-	-1610	-0-	498	1			N	-0-					-0-
02	1820	X	705	-0-	-1115	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	873	-0-	-460	-0-	873	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 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	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	3			N	-0-					-0-
*05	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	3			N	-0-					-0-
*06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
*07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	3			N	-0-					-0-
*08	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	3			N	-0-					-0-
*09	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17561	3			N	-0-					-0-
*10	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	18570	3			N	-0-					-0-
*11	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	3			N	-0-					-0-
*12	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	3			N	-0-					-0-
*01	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	3			N	-0-					-0-
*02	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
*03	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	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
10	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	440	1	18659	3	N	-0-					-0-
11	16950	X	15268	-0-	-1682	-0-	347	1	14921	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	6560	-0-	-3670	-0-	154	1	6406	3	N	-0-					-0-
01	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	392	1	16454	3	N	-0-					-0-
02	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	339	1	14442	3	N	-0-					-0-
*03	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	368	1	15731	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
10	11191	X	10409	-0-	-782	-0-	239	1	10170	3	N	-0-					23
11	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	225	1	9718	3	N	81					104
							89	9									
12	11098	X	3783	-0-	-7315	-0-	88	1	3651	3	N	40					144
							44	9									
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-	112	1			32
02	9408	X	-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-					32
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					32

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
10	12059	X	11448	-0-	-611	-0-	264	1	11184	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10941	-0-	-489	-0-	248	1	10693	3	N	-0-					-0-
12	11811	X	11503	-0-	-308	-0-	269	1	11234	3	N	-0-					-0-
01	11749	X	10990	-0-	-759	-0-	255	1	10735	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	9462	-0-	-1122	-0-	217	1	9245	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10679	-0-	-822	-0-	243	1	10436	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
10	8029	X	5210	-0-	-2819	-0-	304	1	4906	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	5082	-0-	-2688	-0-	268	1	4814	2	N	-0-					-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	379	1	5816	2	N	-0-					-0-
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	437	1	6409	2	N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	361	1	5917	2	N	-0-					-0-
*03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	375	1	6358	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	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
*05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
*06	7080	X	4134	-0-	-2946	-0-	308	1	3826	3	N	-0-					-0-
*07	7161	X	5067	-0-	-2094	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
*08	124	X	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	586	1	4503	3	N	-0-					-0-
*10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	841	1	10271	3	N	-0-					-0-
*11	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	428	1	4077	3	N	-0-					-0-
*12	T. A.		10340	-0-	10340	10340	744	1	9596	3	N	-0-					-0-
*01	T. A.		7681	-0-	7681	18021	744	1	6937	3	N	-0-					-0-
*02	T. A.		6613	-0-	6613	24634	670	1	5943	3	N	-0-					-0-
*03	33334	X	8700	-0-	-24634	-0-	741	1	7959	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	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					-0-
*05	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	3			N	-0-					-0-
*06	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
*07	8246	X	3441	-0-	-4805	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*08	8246	X	3105	-0-	-5141	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
*09	7980	X	2359	-0-	-5621	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*10	8246	X	2264	-0-	-5982	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*11	7980	X	2602	-0-	-5378	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*12	2976	X	2225	-0-	-751	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	2462	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
*06	14130	X	6283	-0-	-7847	-0-	759	1	5522	3	Y	2					23
							2	9									
07	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	16					39
08	14601	X	10578	-0-	-4023	-0-	793	1	9717	3	Y	62	73	1			28
							68	9									
09	13440	X	6523	-0-	-6917	-0-	761	1	5761	3	Y	1					29
							1	9									
*10	12710	X	5429	-0-	-7281	-0-	753	1	4669	3	Y	6					35
							7	9									
*11	10230	X	4660	-0-	-5570	-0-	745	1	3909	3	Y	5					40
							6	9									
12	10571	X	5083	-0-	-5488	-0-	734	1	4346	3	Y	3					43
							3	9									
01	10571	X	4419	-0-	-6152	-0-	704	1	3679	3	Y	33					76
							36	9									
02	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	706	1	7286	3	Y	2					78
							2	9									
*03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	789	1	6739	3	Y	20					98
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
*05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

10	14570	X	13576	-0-	-994	-0-	346	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	13095	-0-	-735	-0-	338	1	12757	2	N	-0-					-0-
12	13764	X	13599	-0-	-165	-0-	357	1	13242	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	13185	-0-	-579	-0-	338	1	12847	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11473	-0-	-819	-0-	287	1	11186	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	334	1	12291	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

10	19530	X	17656	-0-	-1874	-0-	450	1	17206	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	17790	-0-	-1110	-0-	459	1	17331	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	16087	-0-	-2110	-0-	422	1	15665	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	14904	-0-	-3293	-0-	382	1	14522	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	15089	-0-	-1347	-0-	377	1	14712	2	N	-0-					-0-
03	18197	X	17751	-0-	-446	-0-	469	1	17282	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

10	25699	X	21049	-0-	-4650	-0-	804	1	20245	2	N	-0-					-0-
11	24390	X	20539	-0-	-3851	-0-	794	1	19745	2	N	-0-					-0-
12	22506	X	21877	-0-	-629	-0-	860	1	21017	2	N	-0-					-0-
01	22506	X	21497	-0-	-1009	-0-	825	1	20672	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	16054	-0-	-4274	-0-	602	1	15452	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	18689	-0-	-3197	-0-	494	1	18195	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

10	3906	X	2619	-0-	-1287	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2289	-0-	-1491	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
*01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
*03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			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 #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	784	1	23	2	N	12					127
							3058	3	13	9							
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	9	52	1			84
*08	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	586	1	22	2	N	1					85
							2845	3	1	9							
*09	3900	X	3426	-0-	-474	-0-	607	1	149	2	N	13					98
							2656	3	14	9							
*10	4030	X	2982	-0-	-1048	-0-	347	1	10	2	N	27					125
							2595	3	30	9							
*11	3900	X	3323	-0-	-577	-0-	508	1	9	2	N	20	89	1			56
							2784	3	22	9							
*12	3534	X	2563	-0-	-971	-0-	450	1	2094	3	N	17					73
							19	9									
*01	3534	X	1697	-0-	-1837	-0-	339	1	2	2	N	21					94
							1333	3	23	9							
*02	3192	X	1929	-0-	-1263	-0-	379	1	1517	3	N	30	88	1			36
							33	9									
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	246	1	1	2	N	-0-					36
							2790	3									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

10	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	94	1	4020	3	N	54	174	1			3
							59	9									
11	4080	X	4048	-0-	-32	-0-	91	1	3929	3	N	25					28
							28	9									
12	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	95	1	3996	3	N	49					77
							54	9									
01	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	91	1	3843	3	N	48					125
							53	9									
02	3808	X	3527	-0-	-281	-0-	80	1	3414	3	N	30	78	1			77
							33	9									
03	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	88	1	3759	3	N	18					95
							20	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

*04	21570	X	1681	-0-	-19889	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*05	23808	X	1	-0-	-23807	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*06	23040	X	1	-0-	-23039	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*07	23808	X	1	-0-	-23807	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	19344	X	1	-0-	-19343	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*09	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*10	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	307	-0-	-757	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3728	-0-	628	628	3728	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

10	10912	X	6709	-0-	-4203	-0-	1228	1	5481	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	6462	-0-	-2088	-0-	1847	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	3091	1	10567	2	N	-0-					-0-
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	3064	1	10132	2	N	-0-					-0-
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	3488	1	11006	2	N	-0-					-0-
*03	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	3859	1	12256	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	11190	X	10433	-0-	-757	-0-	201	1	10232	2	N	-0-			-0-
*05	11563	X	9585	-0-	-1978	-0-	196	1	9389	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	10480	-0-	-200	-0-	218	1	10262	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10188	-0-	-817	-0-	211	1	9977	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	9908	-0-	-1097	-0-	203	1	9705	2	N	-0-			-0-
*09	10470	X	9500	-0-	-970	-0-	196	1	9304	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	9726	-0-	-1093	-0-	204	1	9522	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9627	-0-	-843	-0-	161	1	9466	2	N	-0-			-0-
12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	183	1	9863	2	N	-0-			-0-
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	188	1	9648	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	8684	-0-	-136	-0-	161	1	8523	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	9668	-0-	-97	-0-	194	1	9474	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	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	241	1	12246	2	N	-0-			-0-
*05	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	262	1	12507	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	11977	-0-	-173	-0-	249	1	11728	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	11711	-0-	-844	-0-	243	1	11468	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	11637	-0-	-918	-0-	238	1	11399	2	N	-0-			-0-
*09	12150	X	11263	-0-	-887	-0-	233	1	11030	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	11553	-0-	-1002	-0-	243	1	11310	2	N	-0-			-0-
11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	201	1	11843	2	N	-0-			-0-
12	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	228	1	12286	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	231	1	11859	2	N	-0-			-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	197	1	10431	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	11392	-0-	-357	-0-	228	1	11164	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	8400	X	7370	-0-	-1030	-0-	142	1	7228	2	N	-0-			-0-
*05	8680	X	5310	-0-	-3370	-0-	109	1	5201	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	299	-0-	-8071	-0-	6	1	293	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	5054	-0-	-3533	-0-	105	1	4949	2	N	-0-			-0-
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	211	1	10087	2	N	-0-			-0-
*09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	219	1	10371	2	N	-0-			-0-
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	198	1	9235	2	N	-0-			-0-
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	151	1	8902	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9698	-0-	-594	-0-	176	1	9522	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	188	1	9659	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8135	-0-	-377	-0-	151	1	7984	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8985	-0-	-718	-0-	180	1	8805	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
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	103	1	4395	3	N	-0-			-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	97	1	4215	3	N	-0-			-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	112	1	4665	3	N	-0-			-0-
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	107	1	4490	3	N	-0-			-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	93	1	3961	3	N	-0-			-0-
*03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	108	1	4631	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 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
10	6820	X	5689	-0-	-1131	-0-	127	1	5415	3	N	134	193	1			95
							147	9									
11	5910	X	5887	-0-	-23	-0-	133	1	5744	3	N	9					104
							10	9									
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	146	1	6105	3	N	28					132
							31	9									
01	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	106	1	4477	3	N	231	182	1			181
							254	9									
02	4844	X	4723	-0-	-121	-0-	108	1	4598	3	N	15					196
							17	9									
*03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	123	1	5274	3	N	74	180	1			90
							81	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

*04	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	39	1	1974	2	N	-0-					-0-
*05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	65	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	76	1	3577	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	81	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	72	1	3446	2	N	-0-					-0-
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	73	1	3459	2	N	-0-					-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	76	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	63	1	3681	2	N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	77	1	4184	2	N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	74	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	N	-0-					-0-
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	80	1	3920	2	N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

*09	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	1063	1	5265	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5978	-0-	-1059	-0-	1078	1	4900	2	N	-0-					-0-
*11	6810	X	5170	-0-	-1640	-0-	1036	1	4134	2	N	-0-					-0-
*12	7781	X	5844	-0-	-1937	-0-	1107	1	4737	2	N	-0-					-0-
*01	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	1040	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5738	-0-	-170	-0-	1001	1	4737	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3948	-0-	-2035	-0-	1018	1	2930	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

*04	8130	X	6288	-0-	-1842	-0-	121	1	6167	2	N	-0-					-0-
*05	8401	X	7148	-0-	-1253	-0-	146	1	7002	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7094	-0-	-976	-0-	148	1	6946	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6686	-0-	-1281	-0-	139	1	6547	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6675	-0-	-982	-0-	137	1	6538	2	N	-0-					-0-
*09	7080	X	6713	-0-	-367	-0-	139	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	154	1	7161	2	N	-0-					-0-
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	121	1	7090	2	N	-0-					-0-
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	129	1	6957	2	N	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	137	1	7038	2	N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	108	1	5679	2	N	-0-					-0-
*03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	144	1	7033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	66	1	3362	2	N	-0-			-0-
*05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	122	1	5840	2	N	-0-			-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	178	1	8386	2	N	-0-			-0-
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	148	1	6990	2	N	-0-			-0-
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	171	1	8206	2	N	-0-			-0-
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	153	1	7255	2	N	-0-			-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	192	1	8955	2	N	-0-			-0-
11	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	172	1	10129	2	N	-0-			-0-
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	155	1	8371	2	N	-0-			-0-
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	167	1	8587	2	N	-0-			-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	93	1	4898	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1932	-0-	-703	-0-	39	1	1893	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

10	10695	X	8752	-0-	-1943	-0-	511	1	8241	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	8895	-0-	-1455	-0-	469	1	8426	2	N	-0-			-0-
12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	594	1	9108	2	N	-0-			-0-
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	649	1	9510	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7888	-0-	-428	-0-	454	1	7434	2	N	-0-			-0-
*03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	705	1	11938	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7320	X	7268	-0-	-52	-0-	140	1	7128	2	N	-0-			-0-
*05	7564	X	7397	-0-	-167	-0-	152	1	7245	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	145	1	6840	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	6916	-0-	-648	-0-	144	1	6772	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6981	-0-	-521	-0-	143	1	6838	2	N	-0-			-0-
*09	7260	X	6625	-0-	-635	-0-	137	1	6488	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6813	-0-	-534	-0-	143	1	6670	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6857	-0-	-133	-0-	115	1	6742	2	N	-0-			-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	131	1	7074	2	N	-0-			-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	137	1	7033	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6399	-0-	-13	-0-	119	1	6280	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	140	1	6841	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	770	1	12416	2	N	-0-			-0-
11	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	864	1	15541	2	N	-0-			-0-
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	1020	1	15656	2	N	-0-			-0-
01	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	980	1	14362	2	N	-0-			-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	681	1	11141	2	N	-0-			-0-
*03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	772	1	13058	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	262	1	7368	2	N	-0-			-0-
*05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	156	1	7478	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6912	-0-	-228	-0-	144	1	6768	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	6845	-0-	-533	-0-	142	1	6703	2	N	-0-			-0-
*08	7378	X	6729	-0-	-649	-0-	138	1	6591	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6673	-0-	-467	-0-	138	1	6535	2	N	-0-			-0-
*10	7378	X	6772	-0-	-606	-0-	142	1	6630	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6421	-0-	-479	-0-	107	1	6314	2	N	-0-			-0-
*12	6882	X	6869	-0-	-13	-0-	125	1	6744	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6771	-0-	-111	-0-	130	1	6641	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	6132	-0-	-84	-0-	114	1	6018	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	134	1	6533	2	N	-0-			-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	16890	X	2263	-0-	-14627	-0-	57	1	2206	3	N	-0-			-0-
*07	15748	X	1934	-0-	-13814	-0-	48	1	1886	3	N	-0-			-0-
08	14601	X	381	-0-	-14220	-0-	10	1	371	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	11020	-0-	-3110	-0-	317	1	10703	3	N	-0-			-0-
*10	14601	X	13367	-0-	-1234	-0-	396	1	12971	3	N	-0-			-0-
*11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	365	1	11715	3	N	-0-			-0-
*12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	390	1	11641	3	N	-0-			-0-
01	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	373	1	11188	3	N	-0-			-0-
02	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	311	1	9669	3	N	-0-			-0-
*03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	307	1	9791	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12030	X	10591	-0-	-1439	-0-	204	1	10387	2	N	-0-					-0-
*05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	255	1	12181	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11102	-0-	-928	-0-	231	1	10871	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11617	-0-	-814	-0-	241	1	11376	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11456	-0-	-913	-0-	234	1	11222	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11043	-0-	-927	-0-	228	1	10815	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	11106	-0-	-1263	-0-	233	1	10873	2	N	-0-					-0-
11	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	192	1	11261	2	N	-0-					-0-
12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	219	1	11829	2	N	-0-					-0-
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	225	1	11545	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	207	1	10929	2	N	-0-					-0-
*03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	238	1	11648	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	940	1	10624	3	Y	23					23
							25	9									
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	929	1	11228	3	Y	19					42
							21	9									
12	12431	X	11534	-0-	-897	-0-	947	1	10523	3	Y	58	100	1			-0-
							64	9									
01	12431	X	11855	-0-	-576	-0-	945	1	10885	3	Y	23					23
							25	9									
02	11228	X	9520	-0-	-1708	-0-	847	1	8649	3	Y	22					45
							24	9									
03	12431	X	10601	-0-	-1830	-0-	928	1	9641	3	Y	29	74	1			-0-
							32	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

10	21421	X	17012	-0-	-4409	-0-	994	1	16018	2	N	-0-					-0-
11	20730	X	19605	-0-	-1125	-0-	1033	1	18572	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	20945	-0-	-42	-0-	1281	1	19664	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	20232	-0-	-755	-0-	1293	1	18939	2	N	-0-					-0-
02	18396	X	17948	-0-	-448	-0-	1033	1	16915	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	19432	-0-	-1524	-0-	1084	1	18348	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

10	10137	X	8448	-0-	-1689	-0-	494	1	7954	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9534	-0-	-276	-0-	502	1	9032	2	N	-0-					-0-
12	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	645	1	9898	2	N	-0-					-0-
01	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	623	1	9135	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8238	-0-	-162	-0-	474	1	7764	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9106	-0-	-194	-0-	508	1	8598	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

10	15345	X	11315	-0-	-4030	-0-	260	1	11055	3	N	-0-					-0-
11	14850	X	5600	-0-	-9250	-0-	127	1	5473	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	7700	-0-	-3739	-0-	180	1	7520	3	N	-0-					-0-
01	11439	X	10535	-0-	-904	-0-	245	1	10290	3	N	-0-					-0-
02	10332	X	9284	-0-	-1048	-0-	214	1	9070	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10932	-0-	-383	-0-	250	1	10682	3	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 #: 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
10	12431	X	11391	-0-	-1040	-0-	290	1	11101	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11070	-0-	-840	-0-	286	1	10784	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10762	-0-	-1018	-0-	282	1	10480	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11098	-0-	-682	-0-	284	1	10814	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	9475	-0-	-885	-0-	237	1	9238	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10344	-0-	-1095	-0-	273	1	10071	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

10	10199	X	9342	-0-	-857	-0-	238	1	9104	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8956	-0-	-854	-0-	231	1	8725	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9202	-0-	-594	-0-	241	1	8961	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9449	-0-	-347	-0-	242	1	9207	2	N	-0-					-0-
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	231	1	9025	2	N	-0-					-0-
*03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	271	1	9996	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

*06	4830	X	4609	-0-	-221	-0-	8	1	4578	3	N	21					101
							23	9									
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	10					111
08	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	9	1	4734	3	N	31	102	1			40
							34	9									
09	4740	X	4471	-0-	-269	-0-	9	1	4433	3	N	26					66
							29	9									
*10	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	6	1	4606	3	N	49	112	1			3
							54	9									
11	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	10	1	4268	3	N	11					14
							12	9									
12	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	17	1	4378	3	N	29					43
							32	9									
01	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	10	1	3189	3	N	4					47
							4	9									
02	4200	X	2	-0-	-4198	-0-	2	3			N	-0-					47
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					47

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

10	11160	X	10702	-0-	-458	-0-	246	1	10456	3	N	-0-					-0-
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	234	1	10119	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	10451	-0-	-306	-0-	244	1	10207	3	N	-0-					-0-
01	10757	X	10351	-0-	-406	-0-	239	1	10112	3	N	-0-					-0-
02	9716	X	9331	-0-	-385	-0-	214	1	9117	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	10369	-0-	-326	-0-	236	1	10133	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	1510	-0-	-1311	-0-	642	1	868	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
*07	2821	X	252	-0-	-2569	-0-	252	1			N	-0-					-0-
08	1519	N	320	-0-	-1199	-0-	10	1	310	2	N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	177	1	225	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

10	16275	X	14827	-0-	-1448	-0-	866	1	13961	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	14584	-0-	-1166	-0-	768	1	13816	2	N	-0-					-0-
12	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	1011	1	15508	2	N	-0-					-0-
01	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	1131	1	16577	2	N	-0-					-0-
02	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	865	1	14158	2	N	-0-					-0-
*03	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	949	1	16058	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

*04	43320	X	27794	-0-	-15526	-0-	536	1	27258	2	N	-0-					2
*05	39618	X	27292	-0-	-12326	-0-	559	1	26733	2	N	-0-					2
06	34710	X	25337	-0-	-9373	-0-	528	1	24809	2	N	-0-					2
07	33294	X	24489	-0-	-8805	-0-	508	1	23981	2	N	-0-					2
08	30380	X	27100	-0-	-3280	-0-	555	1	26545	2	N	-0-					2
09	26280	X	23403	-0-	-2877	-0-	483	1	22920	2	N	-0-					2
10	27156	X	23222	-0-	-3934	-0-	488	1	22734	2	N	-0-					2
11	26220	X	22393	-0-	-3827	-0-	374	1	22019	2	N	-0-					2
12	25575	X	22475	-0-	-3100	-0-	409	1	22066	2	N	-0-					2
01	25575	X	21741	-0-	-3834	-0-	416	1	21325	2	N	-0-					2
02	21840	X	19381	-0-	-2459	-0-	360	1	19021	2	N	-0-					2
03	23219	X	21235	-0-	-1984	-0-	426	1	20809	2	N	-0-					2

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

*04	13650	X	12295	-0-	-1355	-0-	237	1	12058	2	N	-0-					-0-
*05	13764	X	12861	-0-	-903	-0-	263	1	12598	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12342	-0-	-618	-0-	257	1	12085	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	12451	-0-	-662	-0-	258	1	12193	2	N	-0-					-0-
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	263	1	12597	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11813	-0-	-577	-0-	244	1	11569	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12040	-0-	-763	-0-	253	1	11787	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	11566	-0-	-884	-0-	193	1	11373	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11949	-0-	-451	-0-	217	1	11732	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11826	-0-	-574	-0-	226	1	11600	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10350	-0-	-682	-0-	192	1	10158	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11261	-0-	-767	-0-	226	1	11035	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

10	14136	X	13540	-0-	-596	-0-	517	1	13023	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	12191	-0-	-1489	-0-	472	1	11719	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	11493	-0-	-2488	-0-	452	1	11041	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	10691	-0-	-3259	-0-	410	1	10281	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	9420	-0-	-2816	-0-	353	1	9067	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	10689	-0-	-2858	-0-	424	1	10265	2	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 #: 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
10	4743	X	3542	-0-	-1201	-0-	1105	1	2403	3	Y	31	62	1			61
							34	9									
11	4590	X	4589	-0-	-1	-0-	1101	1	3473	3	Y	14					75
							15	9									
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1158	1	3081	3	Y	24					99
							26	9									
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1164	1	3315	3	Y	11	85	1			25
							12	9									
02	3164	X	2125	-0-	-1039	-0-	1006	1	1104	3	Y	14					39
							15	9									
*03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1146	1	2618	3	Y	22					51
							24	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
10	8525	X	7132	-0-	-1393	-0-	159	1	6788	3	N	168	193	1			32
							185	9									
11	8250	X	8155	-0-	-95	-0-	184	1	7929	3	N	38					70
							42	9									
12	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	181	1	7591	3	N	63					133
							69	9									
01	8153	X	7818	-0-	-335	-0-	177	1	7461	3	N	164	177	1			120
							180	9									
02	7616	X	6351	-0-	-1265	-0-	145	1	6206	3	N	-0-					120
03	8432	X	6993	-0-	-1439	-0-	159	1	6833	3	N	1					121
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20987	X	18538	-0-	-2449	-0-	1083	1	17455	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	15951	-0-	-4359	-0-	840	1	15111	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	13956	-0-	-6907	-0-	854	1	13102	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	13559	-0-	-6932	-0-	866	1	12693	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	11255	-0-	-6833	-0-	648	1	10607	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	13258	-0-	-5280	-0-	740	1	12518	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
10	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5936	-0-	-64	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3281	-0-	-1451	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	1399	-0-	-3840	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	10966	-0-	-1434	-0-	641	1	10325	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10087	-0-	-1913	-0-	531	1	9556	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	10210	-0-	-268	-0-	625	1	9585	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9962	-0-	-516	-0-	637	1	9325	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8711	-0-	-753	-0-	502	1	8209	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9470	-0-	-1008	-0-	529	1	8941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 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
10	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	167	1	7095	3	N	-0-					-0-
11	8160	X	6843	-0-	-1317	-0-	156	1	6687	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	6731	-0-	-1701	-0-	157	1	6574	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	6468	-0-	-1623	-0-	150	1	6318	3	N	-0-					-0-
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	156	1	6629	3	N	-0-					-0-
*03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	184	1	7849	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
10	5301	X	5175	-0-	-126	-0-	132	1	5043	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5022	-0-	-48	-0-	130	1	4892	2	N	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	135	1	5012	2	N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	131	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	119	1	4649	2	N	-0-					-0-
*03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	134	1	4935	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
10	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	391	1	14973	2	N	-0-					-0-
11	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	209	1	15968	2	N	-0-					-0-
12	16213	X	13705	-0-	-2508	-0-	180	1	13525	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	12784	-0-	-3429	-0-	164	1	12620	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	11370	-0-	-3722	-0-	284	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11154	-0-	-5555	-0-	295	1	10859	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
10	9517	X	8913	-0-	-604	-0-	240	1	8673	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8623	-0-	-377	-0-	339	1	8284	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8528	-0-	-214	-0-	235	1	8293	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	238	1	7948	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7196	-0-	-700	-0-	196	1	7000	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7665	-0-	-1077	-0-	195	1	7470	2	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	8310	X	8148	-0-	-162	-0-	157	1	7991	2	N	-0-					-0-
*05	8587	X	8312	-0-	-275	-0-	170	1	8142	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8101	-0-	-209	-0-	169	1	7932	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7898	-0-	-689	-0-	164	1	7734	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	162	1	7773	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7758	-0-	-402	-0-	160	1	7598	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	168	1	7836	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7899	-0-	-201	-0-	132	1	7767	2	N	-0-					-0-
12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	152	1	8220	2	N	-0-					-0-
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	156	1	7988	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	137	1	7255	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7880	-0-	-56	-0-	158	1	7722	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
10	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	259	1	7314	3	N	5					105
							6	9									
11	8400	X	7517	-0-	-883	-0-	248	1	7147	3	N	111	62	1			154
							122	9									
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	274	1	7640	3	N	8					162
							9	9									
01	7750	X	7617	-0-	-133	-0-	260	1	7322	3	N	32	119	1			75
							35	9									
02	7000	X	6697	-0-	-303	-0-	227	1	6428	3	N	38					113
							42	9									
03	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	247	1	7052	3	N	46	62	1			97
							51	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

*04	5340	X	6	-0-	-5334	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*05	5518	X	748	-0-	-4770	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*06	4980	X	1336	-0-	-3644	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*07	775	X	44	-0-	-731	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	744	X	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	1350	X	7	-0-	-1343	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	1350	X	43	-0-	-1307	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		2	-0-	2	45	2	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
*03	46	X	1	-0-	-45	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

10	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
*03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4720	-0-	-124	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	1	-0-	-5362	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

*04	2070	X	294	-0-	-1776	-0-	294	1			N	-0-					-0-
*05	1395	X	1048	-0-	-347	-0-	834	1	214	2	N	-0-					-0-
*06	1050	X	625	-0-	-425	-0-	625	1			N	-0-					-0-
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	861	1	423	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	903	-0-	-151	-0-	869	1	34	2	N	-0-					-0-
09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	858	1	839	2	N	-0-					-0-
*10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	891	1	1079	2	N	-0-					-0-
*11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	866	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	890	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	876	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	738	1	781	2	N	-0-					-0-
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	884	1	1203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	228	1	11607	2	N	-0-					-0-
*05	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	251	1	11993	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	244	1	11456	2	N	-0-					-0-
07	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	244	1	11499	2	N	-0-					-0-
08	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	239	1	11415	2	N	-0-					-0-
*09	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	233	1	11028	2	N	-0-					-0-
10	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	244	1	11368	2	N	-0-					-0-
11	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	187	1	10974	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11568	-0-	-181	-0-	210	1	11358	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	11553	-0-	-103	-0-	221	1	11332	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10301	-0-	-199	-0-	191	1	10110	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11201	-0-	-424	-0-	225	1	10976	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

10	17143	X	13627	-0-	-3516	-0-	796	1	12831	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	13860	-0-	-2730	-0-	730	1	13130	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12589	-0-	-1795	-0-	770	1	11819	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	13798	-0-	-586	-0-	882	1	12916	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12924	-0-	-68	-0-	744	1	12180	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	12327	-0-	-1995	-0-	688	1	11639	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

10	9579	X	9500	-0-	-79	-0-	219	1	9281	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	9096	-0-	-174	-0-	207	1	8889	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	9354	-0-	-132	-0-	219	1	9135	3	N	-0-					-0-
01	9486	X	9279	-0-	-207	-0-	216	1	9063	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8191	-0-	-377	-0-	188	1	8003	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9397	-0-	-89	-0-	214	1	9183	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

10	12679	X	12100	-0-	-579	-0-	278	1	11822	3	Y	-0-					-0-
11	12000	X	11454	-0-	-546	-0-	259	1	11195	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11768	-0-	-539	-0-	275	1	11493	3	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11641	-0-	-666	-0-	270	1	11371	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	10511	-0-	-605	-0-	359	1	10152	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	11759	-0-	-331	-0-	398	1	11361	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

*04	6780	X	5691	-0-	-1089	-0-	110	1	5581	2	N	-0-					-0-
*05	6820	X	6126	-0-	-694	-0-	125	1	6001	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5807	-0-	-793	-0-	121	1	5686	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5561	-0-	-1073	-0-	115	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5325	-0-	-1030	-0-	109	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5119	-0-	-791	-0-	106	1	5013	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	110	1	5100	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5407	-0-	-413	-0-	90	1	5317	2	N	-0-					-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	106	1	5734	2	N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	111	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	96	1	5075	2	N	-0-					-0-
*03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	112	1	5492	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 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
10	23994	X	19338	-0-	-4656	-0-	1130	1	18208	2	N	-0-					-0-
11	23220	X	19863	-0-	-3357	-0-	1047	1	18816	2	N	-0-					-0-
12	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	1170	1	17945	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	14913	-0-	-3594	-0-	953	1	13960	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	12647	-0-	-4069	-0-	728	1	11919	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	15387	-0-	-3120	-0-	858	1	14529	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
*05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
*08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	38	24	3			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18720	X	17388	-0-	-1332	-0-	597	1	16791	3	Y	-0-					-0-
*05	19344	X	17740	-0-	-1604	-0-	419	1	17321	3	Y	-0-					-0-
*06	18120	X	16603	-0-	-1517	-0-	394	1	16209	3	Y	-0-					-0-
*07	18724	X	17006	-0-	-1718	-0-	392	1	16614	3	Y	-0-					-0-
*08	18538	X	16800	-0-	-1738	-0-	391	1	16409	3	Y	-0-					-0-
*09	17400	X	16185	-0-	-1215	-0-	376	1	15809	3	Y	-0-					-0-
*10	17732	X	16132	-0-	-1600	-0-	371	1	15761	3	Y	-0-					-0-
*11	16590	X	15282	-0-	-1308	-0-	346	1	14936	3	Y	-0-					-0-
*12	16709	X	16040	-0-	-669	-0-	375	1	15665	3	Y	-0-					-0-
*01	16709	X	16185	-0-	-524	-0-	375	1	15810	3	Y	-0-					-0-
*02	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	394	1	16770	3	Y	-0-					-0-
*03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	371	1	15894	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
10	10447	X	9726	-0-	-721	-0-	224	1	9502	3	Y	-0-					5
11	9960	X	9205	-0-	-755	-0-	209	1	8996	3	Y	-0-					5
12	10230	X	9581	-0-	-649	-0-	225	1	9356	3	Y	-0-					5
01	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	223	1	9371	3	Y	-0-					5
02	9016	X	8819	-0-	-197	-0-	202	1	8617	3	Y	-0-					5
*03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	333	1	9504	3	Y	13					18
							14	9									

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	9360	X	8787	-0-	-573	-0-	170	1	8617	2	N	-0-					-0-
*05	9548	X	9010	-0-	-538	-0-	185	1	8825	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8848	-0-	-182	-0-	184	1	8664	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8951	-0-	-380	-0-	186	1	8765	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8668	-0-	-477	-0-	177	1	8491	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8376	-0-	-474	-0-	173	1	8203	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8562	-0-	-583	-0-	180	1	8382	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8338	-0-	-512	-0-	139	1	8199	2	N	-0-					-0-
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	156	1	8446	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	163	1	8372	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7585	-0-	-171	-0-	141	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8217	-0-	-370	-0-	165	1	8052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-
*05	7285	X	6669	-0-	-616	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
*06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
*07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	3			N	-0-					-0-
*08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	3			N	-0-					-0-
*09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	3			N	-0-					-0-
*10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
*11	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
*12	10912	X	6507	-0-	-4405	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	2187	-0-	-8725	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	1083	-0-	-8773	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	222	-0-	-9016	-0-	222	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

10	17391	X	15063	-0-	-2328	-0-	384	1	14679	2	N	-0-					-0-
11	16410	X	13279	-0-	-3131	-0-	342	1	12937	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	13094	-0-	-3863	-0-	343	1	12751	2	N	-0-					-0-
01	16554	X	12620	-0-	-3934	-0-	323	1	12297	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	13362	-0-	-1030	-0-	334	1	13028	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14566	-0-	-500	-0-	385	1	14181	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

*04	22200	X	1153	-0-	-21047	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*05	15934	X	1673	-0-	-14261	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
*07	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	1055	-0-	-1425	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*09	6570	X	911	-0-	-5659	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*10	16740	X	1161	-0-	-15579	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*11	16200	X	575	-0-	-15625	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	364	1	4136	3	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	1319	1	3349	3	Y	22	120	1			26
							24	9									
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1273	1	3163	3	Y	42					68
							46	9									
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1310	1	2923	3	Y	23					91
							25	9									
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1307	1	3283	3	Y	18	79	1			30
							20	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1176	1	3236	3	Y	24					54
							26	9									
*03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1328	1	3766	3	Y	35					89
							39	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

10	10695	X	9758	-0-	-937	-0-	225	1	9533	3	N	-0-					-0-
11	10140	X	9196	-0-	-944	-0-	209	1	8987	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	8942	-0-	-1350	-0-	210	1	8732	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	8058	-0-	-1924	-0-	188	1	7870	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	6924	-0-	-2092	-0-	159	1	6765	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	7785	-0-	-1980	-0-	178	1	7607	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 #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12676	-0-	-1119	-0-	292	1	12384	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	11888	-0-	-1462	-0-	270	1	11618	3	N	-0-			-0-
12	13764	X	12027	-0-	-1737	-0-	282	1	11745	3	N	-0-			-0-
01	13237	X	11803	-0-	-1434	-0-	274	1	11529	3	N	-0-			-0-
02	11648	X	10494	-0-	-1154	-0-	242	1	10252	3	N	-0-			-0-
03	12679	X	11626	-0-	-1053	-0-	265	1	11361	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	167	1	8506	2	N	-0-			-0-
*05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	175	1	8349	2	N	-0-			-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	175	1	8245	2	N	-0-			-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	173	1	8157	2	N	-0-			-0-
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	172	1	8224	2	N	-0-			-0-
09	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	169	1	8023	2	N	-0-			-0-
10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	177	1	8252	2	N	-0-			-0-
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	140	1	8204	2	N	-0-			-0-
12	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	165	1	8921	2	N	-0-			-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	166	1	8511	2	N	-0-			-0-
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	139	1	7320	2	N	-0-			-0-
*03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	167	1	8185	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	153	1	2473	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2183	-0-	-577	-0-	115	1	2068	2	N	-0-			-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	173	1	2662	2	N	-0-			-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	171	1	2510	2	N	-0-			-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	148	1	2512	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13620	X	12277	-0-	-1343	-0-	237	1	12040	2	N	-0-			-0-
*05	14074	X	12365	-0-	-1709	-0-	253	1	12112	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	11901	-0-	-1269	-0-	248	1	11653	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12541	-0-	-789	-0-	260	1	12281	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	12027	-0-	-993	-0-	246	1	11781	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	11787	-0-	-483	-0-	243	1	11544	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12044	-0-	-511	-0-	253	1	11791	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	11806	-0-	-344	-0-	197	1	11609	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	12204	-0-	-351	-0-	222	1	11982	2	N	-0-			-0-
01	12183	X	12028	-0-	-155	-0-	230	1	11798	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10921	-0-	-111	-0-	203	1	10718	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11378	-0-	-836	-0-	228	1	11150	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6390	X	5916	-0-	-474	-0-	114	1	5802	2	N	-0-			-0-
*05	6541	X	5966	-0-	-575	-0-	122	1	5844	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5730	-0-	-480	-0-	119	1	5611	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	125	1	5892	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	115	1	5506	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	3917	-0-	-1993	-0-	81	1	3836	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	3924	-0-	-2090	-0-	82	1	3842	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	3917	-0-	-1903	-0-	66	1	3851	2	N	-0-			-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	88	1	4728	2	N	-0-			-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	109	1	5579	2	N	-0-			-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	96	1	5057	2	N	-0-			-0-
*03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	111	1	5422	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 "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	12197	-0-	-1102	-0-	281	1	11916	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11804	-0-	-1066	-0-	267	1	11520	3	N	15					15
							17	9									
12	12803	X	11962	-0-	-841	-0-	280	1	11682	3	N	-0-					15
01	12803	X	12237	-0-	-566	-0-	284	1	11953	3	N	-0-					15
02	11424	X	10543	-0-	-881	-0-	359	1	10162	3	N	20					35
							22	9									
*03	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	420	1	11985	3	N	24					59
							26	9									

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

10	8277	X	7577	-0-	-700	-0-	252	1	7325	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7153	-0-	-857	-0-	244	1	6909	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7332	-0-	-356	-0-	326	1	7006	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7094	-0-	-501	-0-	329	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6339	-0-	-493	-0-	235	1	6104	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	312	1	6583	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

*04	T. A.		4954	-0-	4954	34252	566	1	4388	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		2607	-0-	2607	36859	418	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6055	-0-	6055	42914	641	1	5414	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4043	-0-	4043	46957	540	1	3503	2	N	-0-					-0-
*08	52041	X	5084	-0-	-46957	-0-	597	1	4487	2	N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	481	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	332	-0-	-11169	-0-	332	1			N	-0-					-0-
*11	6060	X	3956	-0-	-2104	-0-	590	1	3366	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	1865	-0-	-3219	-0-	361	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3629	-0-	-1455	-0-	534	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	430	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	1410	-0-	-2682	-0-	415	1	995	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

*04	4080	X	3541	-0-	-539	-0-	889	1	2652	2	N	-0-					-0-
*05	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	914	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	916	1	3568	2	N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	965	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	959	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	899	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	2382	-0-	-1834	-0-	379	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	920	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	935	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	949	1	4139	2	N	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	852	1	3696	2	N	-0-					-0-
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	820	1	3601	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

10	26536	X	25383	-0-	-1153	-0-	1483	1	23900	2	N	-0-					-0-
11	25680	X	24821	-0-	-859	-0-	1307	1	23514	2	N	-0-					-0-
12	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	1522	1	23358	2	N	-0-					-0-
01	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	1582	1	23188	2	N	-0-					-0-
02	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	1255	1	20538	2	N	-0-					-0-
*03	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	1373	1	23231	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
10	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	670	1	25646	2	N	-0-					-0-
11	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	658	1	24835	2	N	-0-					-0-
12	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	687	1	25523	2	N	-0-					-0-
01	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	655	1	24923	2	N	-0-					-0-
02	23072	X	20819	-0-	-2253	-0-	521	1	20298	2	N	-0-					-0-
03	25544	X	23546	-0-	-1998	-0-	622	1	22924	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
10	2790	X	403	-0-	-2387	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	361	-0-	-2339	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	2	N	-0-					-0-
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13110	X	12827	-0-	-283	-0-	248	1	12579	2	N	-0-					-0-
*05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	278	1	13313	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12698	-0-	-412	-0-	264	1	12434	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12712	-0-	-835	-0-	264	1	12448	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	12771	-0-	-776	-0-	261	1	12510	2	N	-0-					-0-
*09	13080	X	12178	-0-	-902	-0-	252	1	11926	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12825	-0-	-691	-0-	270	1	12555	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12643	-0-	-47	-0-	211	1	12432	2	N	-0-					-0-
12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	237	1	12822	2	N	-0-					-0-
01	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	264	1	13518	2	N	-0-					-0-
02	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	229	1	12104	2	N	-0-					-0-
*03	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	265	1	12962	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
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	177	1	7543	3	N	-0-					-0-
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	169	1	7290	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	180	1	7508	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7466	-0-	-98	-0-	174	1	7292	3	N	-0-					-0-
02	6832	X	6827	-0-	-5	-0-	157	1	6670	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	7500	-0-	-64	-0-	171	1	7329	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
10	13051	X	11145	-0-	-1906	-0-	254	1	10822	3	N	63					90
							69	9									
11	12090	X	8932	-0-	-3158	-0-	201	1	8687	3	N	40					130
							44	9									
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	204	1	8567	3	N	60	41	1			149
							66	9									
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	261	1	11041	3	N	66	185	1			30
							73	9									
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	239	1	10213	3	N	52					82
							57	9									
*03	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	257	1	11066	3	N	48					130
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "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
10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	181	1	7710	3	N	5	48	1			23
							6	9									
11	7260	X	7185	-0-	-75	-0-	162	1	7017	3	N	5					28
							6	9									
12	7998	X	5110	-0-	-2888	-0-	177	1	4933	3	N	-0-					28
01	7967	X	7342	-0-	-625	-0-	170	1	7166	3	N	5					33
							6	9									
02	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	160	1	6853	3	N	20					53
							22	9									
03	7905	X	7720	-0-	-185	-0-	176	1	7525	3	N	17					70
							19	9									

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	490	1	20851	3	N	-0-					-0-
11	14700	X	11442	-0-	-3258	-0-	259	1	11183	3	N	-0-					-0-
12	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	440	1	18357	3	N	-0-					-0-
01	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	423	1	17839	3	N	-0-					-0-
02	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	325	1	13851	3	N	-0-					-0-
*03	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	457	1	19593	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	6	1	3937	3	N	25					134
							28	9									
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	10					144
08	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	7	1	4006	3	N	14	82	1			76
							15	9									
09	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	7	1	3626	3	N	15					91
							17	9									
*10	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	5	1	3447	3	N	46					137
							51	9									
11	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	8	1	3557	3	N	17	142	1			12
							19	9									
12	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	14	1	3711	3	N	13					25
							14	9									
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	12	1	3566	3	N	26					51
							29	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	17	1	4105	3	N	23					74
							25	9									
*03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	21	1	4589	3	N	33					107
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5423	-0-	-1242	-0-	530	1	4893	3	N	-0-					-0-
11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	656	1	7617	3	N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	492	1	3457	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	554	-0-	-4871	-0-	469	1	85	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	435	-0-	-7293	-0-	414	1	21	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	918	-0-	-7638	-0-	479	1	439	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
10	8029	X	7671	-0-	-358	-0-	206	1	7465	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7301	-0-	-469	-0-	287	1	7014	2	N	-0-					-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	200	1	7053	2	N	-0-					-0-
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	319	1	6996	2	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	180	1	6398	2	N	-0-					-0-
*03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	180	1	6899	2	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
10	8153	X	7799	-0-	-354	-0-	139	1	7660	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7823	-0-	-37	-0-	140	1	7683	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7581	-0-	-138	-0-	148	1	7433	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	149	1	7342	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6248	-0-	-724	-0-	124	1	6124	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6256	-0-	-1463	-0-	124	1	6132	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	5644	-0-	-6570	-0-	330	1	5314	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	8158	-0-	-3002	-0-	430	1	7728	2	N	-0-					-0-
12	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	917	1	14063	2	N	-0-					-0-
01	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	874	1	12807	2	N	-0-					-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	699	1	11432	2	N	-0-					-0-
*03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	610	1	10316	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
10	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	1049	1	2872	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3369	-0-	-621	-0-	1016	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	1087	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	1101	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	989	1	2757	2	N	-0-					-0-
*03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1237	1	4210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 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
*06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	5078	-0-	-7787	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							4994	3									
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
							12437	3									
09	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
							11557	3									
*10	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-					-0-
							12361	3									
11	12150	X	12027	-0-	-123	-0-	25	1	41	2	N	-0-					-0-
							11961	3									
12	12648	X	12643	-0-	-5	-0-	45	1	2	2	N	-0-					-0-
							12596	3									
01	12648	X	3058	-0-	-9590	-0-	9	1	4	2	N	-0-					-0-
							3045	3									
02	11424	X	7644	-0-	-3780	-0-	29	1	7615	3	N	-0-					-0-
03	12648	X	12432	-0-	-216	-0-	53	1	6	2	N	-0-					-0-
							12373	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	24240	X	23116	-0-	-1124	-0-	23116	3			N	-0-					-0-
*05	25048	X	23488	-0-	-1560	-0-	23488	3			N	-0-					-0-
*06	24240	X	13262	-0-	-10978	-0-	13262	3			N	-0-					-0-
*07	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	27685	3			N	-0-					-0-
*08	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	27853	3			N	-0-					-0-
*09	23130	X	20022	-0-	-3108	-0-	20022	3			N	-0-					-0-
*10	25048	X	18273	-0-	-6775	-0-	18273	3			N	-0-					-0-
*11	24240	X	18714	-0-	-5526	-0-	18714	3			N	-0-					-0-
*12	27373	X	18772	-0-	-8601	-0-	18772	3			N	-0-					-0-
01	27373	X	19531	-0-	-7842	-0-	19531	3			N	-0-					-0-
02	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	3			N	-0-					-0-
*03	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	26756	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
10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	164	1	6969	3	N	20					45
							22	9									
11	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	157	1	6780	3	N	22					67
							24	9									
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	179	1	7522	3	N	30					97
							33	9									
01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	206	1	8713	3	N	52					149
							57	9									
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	188	1	8030	3	N	42					191
							46	9									
03	6820	X	3886	-0-	-2934	-0-	88	1	3780	3	N	16					207
							18	9									

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
10	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	448	1	19052	3	N	80	188	1			47
							88	9									
11	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	428	1	18485	3	N	90					137
							99	9									
12	18786	X	7305	-0-	-11481	-0-	168	1	7054	3	Y	75	197	1			15
							83	9									
01	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					15
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-					15
*03	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	463	1	19900	3	Y	100					100
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	269	1	13672	2	N	-0-					-0-
*05	15407	X	14124	-0-	-1283	-0-	289	1	13835	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	13353	-0-	-1557	-0-	278	1	13075	2	N	-0-					-0-
07	15407	X	12816	-0-	-2591	-0-	266	1	12550	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	12364	-0-	-1834	-0-	253	1	12111	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	11815	-0-	-1775	-0-	244	1	11571	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12954	-0-	-1089	-0-	272	1	12682	2	N	-0-					-0-
*11	13350	X	12565	-0-	-785	-0-	210	1	12355	2	N	-0-					-0-
12	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	248	1	13405	2	N	-0-					-0-
01	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	244	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	216	1	11423	2	N	-0-					-0-
*03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	268	1	13087	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

*04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
*05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
*06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
*07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
*08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	569	1	7317	3	N	-0-					-0-
*09	570	X	492	-0-	-78	-0-	492	1			N	-0-					-0-
*10	589	X	537	-0-	-52	-0-	537	1			N	-0-					-0-
*11	7620	X	593	-0-	-7027	-0-	593	1			N	-0-					-0-
*12	7874	X	788	-0-	-7086	-0-	788	1			N	-0-					-0-
*01	7874	X	660	-0-	-7214	-0-	334	1	326	3	N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	558	1	214	3	N	-0-					-0-
*03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	634	1	677	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

10	19003	X	16850	-0-	-2153	-0-	429	1	16421	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	15456	-0-	-2934	-0-	399	1	15057	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	15363	-0-	-1873	-0-	403	1	14960	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	16425	-0-	-811	-0-	421	1	16004	2	N	-0-					-0-
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	438	1	17070	2	N	-0-					-0-
*03	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	544	1	20044	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

10	13516	X	11472	-0-	-2044	-0-	292	1	11180	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11116	-0-	-1304	-0-	287	1	10829	2	N	-0-					-0-
12	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	319	1	11836	2	N	-0-					-0-
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	323	1	12280	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9950	-0-	-242	-0-	249	1	9701	2	N	-0-					-0-
*03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	320	1	11801	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

*04	1290	X	963	-0-	-327	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*05	1271	X	835	-0-	-436	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	805	-0-	-425	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*07	1209	X	194	-0-	-1015	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	1209	X	528	-0-	-681	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*09	960	X	675	-0-	-285	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*10	837	X	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	14884	-0-	11784	11784	14884	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	15044	-0-	11944	23728	15044	3			N	-0-					-0-
02	32876	X	9148	-0-	-23728	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
03	775	X	230	-0-	-545	-0-	230	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
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	72	1	3056	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	68	1	2892	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	71	1	2948	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	68	1	2852	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2439	-0-	-389	-0-	56	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	63	1	2688	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
*06	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	5	1	2810	3	N	26	117	1			50
							29	9									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	32					82
08	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	5	1	2947	3	N	21					103
							23	9									
09	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	5	1	2752	3	N	15					118
							17	9									
*10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	4	1	2988	3	N	21					139
							23	9									
11	3000	N	3002	-0-	2	2	7	1	2963	3	N	29	158	1			10
							32	9									
12	3014	N	3012	-0-	-2	-0-	12	1	2975	3	N	23					33
							25	9									
01	3100	N	3176	-0-	76	76	10	1	3131	3	N	32					65
							35	9									
02	2744	N	2436	-0-	-308	-0-	10	1	2414	3	N	11					76
							12	9									
03	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	13	1	2797	3	N	35					111
							39	9									

STOKER, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 239940 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 5675 - 6751

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

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
10	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	193	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7072	-0-	-698	-0-	182	1	6890	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7571	-0-	-55	-0-	199	1	7372	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7567	-0-	-59	-0-	194	1	7373	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6853	-0-	-7	-0-	171	1	6682	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	195	1	7181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B	DENY	823	-0-	823	14240	398	1	425	2	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	2382	-0-	2382	16622	537	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	326	-0-	326	16948	326	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	377	-0-	377	17325	377	1			N	-0-					-0-
*08	17707	X	382	-0-	-17325	-0-	382	1			N	-0-					-0-
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	413	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	2448	-0-	-5860	-0-	607	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	337	1	242	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1330	-0-	-189	-0-	574	1	756	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	364	-0-	-2085	-0-	353	1	11	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1496	-0-	-716	-0-	441	1	1055	2	N	-0-					-0-
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	553	1	2411	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
10	7223	X	6376	-0-	-847	-0-	162	1	6214	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5713	-0-	-917	-0-	147	1	5566	2	N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	168	1	6229	2	N	-0-					-0-
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	171	1	6519	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5574	-0-	-110	-0-	139	1	5435	2	N	-0-					-0-
*03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	177	1	6537	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
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	148	1	6294	3	N	-0-					18
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	138	1	5942	3	N	-0-					18
12	6789	X	6297	-0-	-492	-0-	148	1	6149	3	N	-0-					18
01	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	145	1	6113	3	N	-0-					18
02	6048	X	5332	-0-	-716	-0-	122	1	5210	3	N	-0-					18
03	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	136	1	5829	3	N	-0-					18

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	13477	-0-	-1868	-0-	310	1	13167	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	12496	-0-	-1754	-0-	283	1	12213	3	N	-0-					-0-
12	13671	X	12412	-0-	-1259	-0-	291	1	12121	3	N	-0-					-0-
01	13671	X	11229	-0-	-2442	-0-	260	1	10969	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	9597	-0-	-2583	-0-	221	1	9376	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	11331	-0-	-2154	-0-	259	1	11072	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	11574	-0-	-299	-0-	266	1	11308	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	10779	-0-	-261	-0-	245	1	10534	3	N	-0-					-0-
12	11098	X	9261	-0-	-1837	-0-	217	1	9044	3	N	-0-					-0-
01	11098	X	9836	-0-	-1262	-0-	229	1	9607	3	N	-0-					-0-
02	10024	X	8466	-0-	-1558	-0-	195	1	8271	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-	229	1	9794	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 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	9917	-0-	-685	-0-	229	1	9688	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	9541	-0-	-509	-0-	217	1	9324	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	9614	-0-	-709	-0-	226	1	9388	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	9531	-0-	-389	-0-	222	1	9309	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8439	-0-	-521	-0-	194	1	8244	3	N	1					1
							1	9									
03	9920	X	9694	-0-	-226	-0-	221	1	9473	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	12982	-0-	-2921	-0-	331	1	12651	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	11713	-0-	-2447	-0-	302	1	11411	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	11159	-0-	-2946	-0-	293	1	10866	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	11022	-0-	-2990	-0-	282	1	10740	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	10164	-0-	-2436	-0-	254	1	9910	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12776	-0-	-213	-0-	338	1	12438	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	316	1	12077	2	N	-0-					-0-
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	319	1	12030	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	11779	-0-	-807	-0-	309	1	11470	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	12252	-0-	-334	-0-	314	1	11938	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	11413	-0-	-123	-0-	285	1	11128	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12614	-0-	-158	-0-	333	1	12281	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5280	-0-	-734	-0-	308	1	4972	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5058	-0-	-762	-0-	267	1	4791	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	306	1	4692	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4765	-0-	-1063	-0-	304	1	4461	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4185	-0-	-1079	-0-	241	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4374	-0-	-896	-0-	244	1	4130	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12510	X	11568	-0-	-942	-0-	223	1	11345	2	N	-0-					-0-
*05	12803	X	11875	-0-	-928	-0-	243	1	11632	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11654	-0-	-496	-0-	243	1	11411	2	N	-0-					-0-
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	258	1	12160	2	N	-0-					-0-
08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	247	1	11830	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	11372	-0-	-268	-0-	235	1	11137	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11521	-0-	-910	-0-	242	1	11279	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11052	-0-	-978	-0-	185	1	10867	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11390	-0-	-359	-0-	207	1	11183	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11150	-0-	-599	-0-	213	1	10937	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10202	-0-	-410	-0-	190	1	10012	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11065	-0-	-467	-0-	222	1	10843	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	208	1	8853	3	N	-0-					-0-
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	195	1	8406	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	7874	-0-	-651	-0-	185	1	7689	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	175	1	7331	3	N	-0-					-0-
02	7700	X	6554	-0-	-1146	-0-	151	1	6403	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	7607	-0-	-918	-0-	174	1	7433	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	24	-0-	-636	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	8782	-0-	-1572	-0-	291	1	8491	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7327	-0-	-2363	-0-	252	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	7060	-0-	-2209	-0-	313	1	6747	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	6932	-0-	-2151	-0-	322	1	6610	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7363	-0-	-561	-0-	273	1	7090	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7924	-0-	-849	-0-	357	1	7567	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12000	X	11647	-0-	-353	-0-	225	1	11422	2	N	-0-					-0-
*05	12400	X	11968	-0-	-432	-0-	245	1	11723	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11592	-0-	-408	-0-	241	1	11351	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11777	-0-	-592	-0-	244	1	11533	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11484	-0-	-854	-0-	235	1	11249	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10659	-0-	-981	-0-	220	1	10439	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	9985	-0-	-1981	-0-	210	1	9775	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	9562	-0-	-2018	-0-	160	1	9402	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10281	-0-	-1499	-0-	187	1	10094	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	9685	-0-	-1785	-0-	185	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	8951	-0-	-989	-0-	166	1	8785	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10105	-0-	-187	-0-	203	1	9902	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	7337	-0-	-1777	-0-	169	1	7168	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	7419	-0-	-1461	-0-	168	1	7251	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	7576	-0-	-1321	-0-	178	1	7398	3	N	-0-					-0-
01	8897	X	7167	-0-	-1730	-0-	166	1	7001	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	5423	-0-	-2501	-0-	124	1	5299	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	147	1	6287	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	945	1	4430	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	3381	-0-	-1029	-0-	864	1	2517	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	2362	-0-	-1079	-0-	934	1	1428	3	N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	893	1	3245	3	N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	856	1	3073	3	N	-0-					-0-
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	925	1	3523	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9613	-0-	-431	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
11	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	3			N	-0-					-0-
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			N	-0-					-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
*03	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	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
10	24614	X	19704	-0-	-4910	-0-	502	1	19202	2	N	-0-			-0-
11	22740	X	16266	-0-	-6474	-0-	420	1	15846	2	N	-0-			-0-
12	23498	X	12018	-0-	-11480	-0-	315	1	11703	2	N	-0-			-0-
01	23498	X	7188	-0-	-16310	-0-	184	1	7004	2	N	-0-			-0-
02	20216	X	5740	-0-	-14476	-0-	144	1	5596	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	9266	-0-	-10450	-0-	245	1	9021	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	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	256	1	12992	2	N	-0-			-0-
*05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	287	1	13738	2	N	-0-			-0-
06	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	278	1	13090	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	264	1	12477	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	12427	-0-	-97	-0-	254	1	12173	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11717	-0-	-403	-0-	242	1	11475	2	N	-0-			-0-
10	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	266	1	12395	2	N	-0-			-0-
11	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	248	1	14607	2	N	-0-			-0-
12	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	288	1	15542	2	N	-0-			-0-
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	278	1	14231	2	N	-0-			-0-
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	243	1	12812	2	N	-0-			-0-
*03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	283	1	13853	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	12780	X	11446	-0-	-1334	-0-	221	1	11225	2	N	-0-			-0-
*05	13206	X	11422	-0-	-1784	-0-	234	1	11188	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	9447	-0-	-2643	-0-	197	1	9250	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	11313	-0-	-1180	-0-	235	1	11078	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	10223	-0-	-2270	-0-	209	1	10014	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	9835	-0-	-1625	-0-	203	1	9632	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	10147	-0-	-1230	-0-	213	1	9934	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	2914	-0-	-8036	-0-	49	1	2865	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	6587	-0-	-2620	-0-	120	1	6467	2	N	-0-			-0-
01	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	212	1	10887	2	N	-0-			-0-
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	237	1	12518	2	N	-0-			-0-
*03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	263	1	12835	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
10	10261	X	9630	-0-	-631	-0-	221	1	9409	3	N	-0-			-0-
11	9930	X	9366	-0-	-564	-0-	213	1	9153	3	N	-0-			-0-
12	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	239	1	9968	3	N	-0-			-0-
01	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	236	1	9907	3	N	-0-			-0-
02	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	244	1	10377	3	N	-0-			-0-
*03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	271	1	11575	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
10	17546	X	16154	-0-	-1392	-0-	412	1	15742	2	N	-0-			-0-
11	16410	X	15506	-0-	-904	-0-	400	1	15106	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	15665	-0-	-982	-0-	411	1	15254	2	N	-0-			-0-
01	16647	X	15792	-0-	-855	-0-	404	1	15388	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	14096	-0-	-772	-0-	352	1	13744	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	15157	-0-	-994	-0-	401	1	14756	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 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
10	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	245	1	10387	3	Y	-0-					-0-
11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	200	1	8649	3	Y	-0-					-0-
12	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	222	1	9304	3	Y	-0-					-0-
01	10602	X	8913	-0-	-1689	-0-	206	1	8707	3	Y	-0-					-0-
02	9576	X	7874	-0-	-1702	-0-	180	1	7694	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	8757	-0-	-1845	-0-	199	1	8558	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
10	15283	X	10848	-0-	-4435	-0-	250	1	10598	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	6425	-0-	-8365	-0-	145	1	6280	3	N	-0-					-0-
12	16213	X	14173	-0-	-2040	-0-	332	1	13841	3	N	-0-					-0-
01	16213	X	13284	-0-	-2929	-0-	308	1	12976	3	N	-0-					-0-
02	14644	X	11843	-0-	-2801	-0-	272	1	11571	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	12859	-0-	-1308	-0-	294	1	12565	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	3	N	-0-					52
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	234	1	748	3	N	-0-					52
*12	3100	N	4279	-0-	1179	1179	201	1	4078	3	N	-0-					52
*01	3100	N	6101	-0-	3001	4180	141	1	5960	3	N	-0-					52
02	2800	N	5476	-0-	2676	6856	126	1	5350	3	N	-0-					52
*03	12360	X	5504	-0-	-6856	-0-	120	1	5174	3	N	191	189	1			54
							210	9									

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4770	X	3851	-0-	-919	-0-	6	1	3836	3	N	8					52
							9	9									
07	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	7	1	4142	3	N	1					53
							1	9									
08	4929	X	4188	-0-	-741	-0-	8	1	4162	3	N	16					69
							18	9									
09	4230	X	4229	-0-	-1	-0-	8	1	4199	3	N	20					89
							22	9									
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	6	1	4564	3	N	12					101
							13	9									
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	10	1	4379	3	N	46					147
							51	9									
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	21	1	5405	3	N	18	143	1			22
							20	9									
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	14	1	4295	3	N	23					45
							25	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	16	1	3747	3	N	12					57
							13	9									
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	19	1	4081	3	N	9					66
							10	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
10	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	469	1	17930	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	15633	-0-	-1377	-0-	403	1	15230	2	N	-0-					-0-
12	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	472	1	17512	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	16828	-0-	-749	-0-	431	1	16397	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	15599	-0-	-277	-0-	390	1	15209	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16831	-0-	-746	-0-	445	1	16386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	600	1	22958	2	N	-0-					-0-
11	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	563	1	21252	2	N	-0-					-0-
12	25327	X	22964	-0-	-2363	-0-	602	1	22362	2	N	-0-					-0-
01	25327	X	18305	-0-	-7022	-0-	469	1	17836	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	17275	-0-	-5601	-0-	432	1	16843	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	19796	-0-	-3764	-0-	523	1	19273	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
10	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	1050	1	26439	2	N	-0-					-0-
11	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	929	1	23092	2	N	-0-					-0-
12	28241	X	22483	-0-	-5758	-0-	884	1	21599	2	N	-0-					-0-
01	28241	X	21463	-0-	-6778	-0-	824	1	20639	2	N	-0-					-0-
02	25508	X	21199	-0-	-4309	-0-	795	1	20404	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	22904	-0-	-4593	-0-	908	1	21996	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
10	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	313	1	11965	2	N	-0-					-0-
11	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	433	1	16342	2	N	-0-					-0-
12	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	472	1	17537	2	N	-0-					-0-
01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	483	1	18364	2	N	-0-					-0-
02	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	414	1	16140	2	N	-0-					-0-
*03	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	466	1	17165	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	420	1	16061	2	N	-0-					-0-
11	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	546	1	20616	2	N	-0-					-0-
12	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	656	1	24349	2	N	-0-					-0-
01	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	646	1	24586	2	N	-0-					-0-
02	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	560	1	21832	2	N	-0-					-0-
*03	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	462	1	17003	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
10	961	N	605	-0-	-356	-0-	35	1	570	2	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	813	2	N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	2	N	-0-					-0-
02	840	N	414	-0-	-426	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	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
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	505	1	1911	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		1562	-0-	1562	1562	194	1	1368	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		16	-0-	16	1578	16	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1578					N	-0-					-0-
*03	1581	X	3	-0-	-1578	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 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
*05	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	3			N	-0-					-0-
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	3			N	-0-					-0-
07	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	15094	-0-	-96	-0-	15094	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	14547	-0-	-153	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
*10	15624	X	15429	-0-	-195	-0-	15429	3			N	-0-					-0-
11	15120	X	13568	-0-	-1552	-0-	13568	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	14506	-0-	-126	-0-	14506	3			N	-0-					-0-
01	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
02	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3			N	-0-					-0-
*03	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	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
10	16089	X	13316	-0-	-2773	-0-	778	1	12538	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	12170	-0-	-2530	-0-	641	1	11529	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	2038	-0-	-11602	-0-	125	1	1913	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	4952	-0-	-8688	-0-	710	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	10415	-0-	-1625	-0-	1336	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	11431	-0-	-1899	-0-	1429	1	10002	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
10	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
*03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	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	16980	X	15774	-0-	-1206	-0-	304	1	15470	2	N	-0-					-0-
*05	17546	X	16719	-0-	-827	-0-	342	1	16377	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15644	-0-	-1336	-0-	326	1	15318	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	15009	-0-	-2537	-0-	312	1	14697	2	N	-0-					-0-
08	16647	X	14573	-0-	-2074	-0-	298	1	14275	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	14326	-0-	-1784	-0-	296	1	14030	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	14906	-0-	-1741	-0-	313	1	14593	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14462	-0-	-1168	-0-	242	1	14220	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	14649	-0-	-355	-0-	266	1	14383	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	13551	-0-	-1360	-0-	259	1	13292	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12283	-0-	-1213	-0-	228	1	12055	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	9519	-0-	-5423	-0-	191	1	9328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8970	X	8428	-0-	-542	-0-	14	1	8410	3	Y	4	58	1			28
							4	9									
07	9269	X	8966	-0-	-303	-0-	13	1	8953	3	Y	-0-					28
08	9424	X	9001	-0-	-423	-0-	16	1	8977	3	Y	7					35
							8	9									
09	9120	X	8767	-0-	-353	-0-	18	1	8749	3	Y	-0-					35
*10	9424	X	7658	-0-	-1766	-0-	10	1	7509	3	Y	126	161	1			-0-
							139	9									
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	15	15	1			-0-
12	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-					-0-
03	7657	X	2973	-0-	-4684	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2958	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	5160	X	478	-0-	-4682	-0-	9	1	469	2	N	-0-					-0-
*05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	116	-0-	-4234	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	1643	X	145	-0-	-1498	-0-	145	1			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2076	-0-	2076	2076	654	1	1422	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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	671	1	1052	2	N	-0-					-0-
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	858	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	822	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	529	1	866	2	N	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	901	1	1582	2	N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	839	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	909	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	744	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	902	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	901	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	670	1	1425	2	N	-0-					-0-
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	847	1	1487	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
10	9548	X	8686	-0-	-862	-0-	199	1	8487	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8313	-0-	-927	-0-	188	1	8125	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8401	-0-	-1023	-0-	196	1	8205	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	8334	-0-	-1059	-0-	192	1	8142	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7996	-0-	-152	-0-	184	1	7812	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	8643	-0-	-37	-0-	197	1	8446	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 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	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	5	1	2400	3	N	-0-					22
05	2852	X	254	-0-	-2598	-0-	1	1	253	3	N	-0-					22
*06	2760	X	1263	-0-	-1497	-0-	170	1	1054	3	N	35					57
							39	9									
07	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	536	1	2167	3	N	-0-					57
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	511	1	2208	3	N	-0-					57
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	684	1	1827	3	N	-0-					57
*10	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	726	1	1806	3	N	-0-					57
11	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	723	1	1884	3	N	-0-					57
12	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	726	1	1554	3	N	35					92
							39	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	750	1	1942	3	N	-0-					92
02	2436	N	2159	-0-	-277	-0-	678	1	1481	3	N	-0-					92
*03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	752	1	1712	3	N	2					94
							2	9									

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

*04	14190	X	12613	-0-	-1577	-0-	243	1	12370	2	N	-0-					-0-
*05	14663	X	12949	-0-	-1714	-0-	265	1	12684	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	12451	-0-	-1739	-0-	259	1	12192	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	11962	-0-	-1864	-0-	248	1	11714	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	11785	-0-	-1235	-0-	241	1	11544	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11844	-0-	-756	-0-	245	1	11599	2	N	-0-					-0-
*10	12896	X	11906	-0-	-990	-0-	250	1	11656	2	N	-0-					-0-
*11	12450	X	11373	-0-	-1077	-0-	190	1	11183	2	N	-0-					-0-
*12	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	226	1	12187	2	N	-0-					-0-
*01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	240	1	12296	2	N	-0-					-0-
*02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	208	1	11003	2	N	-0-					-0-
*03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	245	1	11970	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

*04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	191	1	9728	2	N	-0-					-0-
*05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	203	1	9705	2	N	-0-					-0-
06	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	191	1	8996	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9013	-0-	-969	-0-	187	1	8826	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9065	-0-	-917	-0-	186	1	8879	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8722	-0-	-938	-0-	180	1	8542	2	N	-0-					-0-
*10	9858	X	8860	-0-	-998	-0-	186	1	8674	2	N	-0-					-0-
*11	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	169	1	9929	2	N	-0-					-0-
*12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	206	1	11118	2	N	-0-					-0-
*01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	251	1	12884	2	N	-0-					-0-
*02	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	223	1	11759	2	N	-0-					-0-
*03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	259	1	12678	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

*04	15690	X	14562	-0-	-1128	-0-	281	1	14281	2	N	-0-					-0-
*05	15872	X	14928	-0-	-944	-0-	306	1	14622	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14302	-0-	-938	-0-	298	1	14004	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	14364	-0-	-1260	-0-	298	1	14066	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14286	-0-	-842	-0-	292	1	13994	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13751	-0-	-799	-0-	284	1	13467	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	13754	-0-	-1095	-0-	289	1	13465	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13511	-0-	-799	-0-	226	1	13285	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	13929	-0-	-114	-0-	253	1	13676	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13553	-0-	-490	-0-	259	1	13294	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12297	-0-	-387	-0-	228	1	12069	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13525	-0-	-425	-0-	271	1	13254	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 #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	198	1	8406	3	N	-0-			-0-
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	199	1	8548	3	N	-0-			-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	193	1	8035	3	N	-0-			-0-
01	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	196	1	8250	3	N	-0-			-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	167	1	7100	3	N	-0-			-0-
*03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	170	1	7254	3	N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

*04	19860	X	12595	-0-	-7265	-0-	243	1	12352	2	N	-0-			-0-
*05	20522	X	11161	-0-	-9361	-0-	229	1	10932	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	5482	-0-	-12908	-0-	114	1	5368	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	15324	-0-	-2966	-0-	318	1	15006	2	N	-0-			-0-
08	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	339	1	16206	2	N	-0-			-0-
09	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	340	1	16134	2	N	-0-			-0-
10	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	337	1	15687	2	N	-0-			-0-
11	16020	X	15747	-0-	-273	-0-	263	1	15484	2	N	-0-			-0-
*12	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	307	1	16577	2	N	-0-			-0-
*01	16647	X	15147	-0-	-1500	-0-	290	1	14857	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	13177	-0-	-1859	-0-	245	1	12932	2	N	-0-			-0-
03	16647	X	14345	-0-	-2302	-0-	288	1	14057	2	N	-0-			-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

*06	T. A.		10660	-0-	10660	10660	18	1	78	2	Y	-0-			-0-
							10564	3							
*07	T. A.		11659	-0-	11659	22319	18	1	177	2	Y	-0-			-0-
							11464	3							
*08	34982	X	12663	-0-	-22319	-0-	23	1	99	2	Y	-0-			-0-
							12541	3							
*09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	21	1	564	2	Y	-0-			-0-
							10083	3							
*10	10261	X	9837	-0-	-424	-0-	13	1	38	2	Y	-0-			-0-
							9786	3							
11	9930	X	2083	-0-	-7847	-0-	400	1	6	2	Y	-0-			-0-
							1677	3							
12	10261	X	775	-0-	-9486	-0-	142	1	633	3	Y	-0-			-0-
01	10261	X	64	-0-	-10197	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
02	9268	X	4468	-0-	-4800	-0-	212	1	4256	3	Y	-0-			-0-
03	9827	X	9178	-0-	-649	-0-	42	1	5	2	Y	-0-			-0-
							9131	3							

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

*04	780	X	681	-0-	-99	-0-	681	1			N	-0-			-0-
*05	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	1			N	-0-			-0-
*06	780	X	750	-0-	-30	-0-	750	1			N	-0-			-0-
*07	775	X	703	-0-	-72	-0-	703	1			N	-0-			-0-
*08	775	X	763	-0-	-12	-0-	763	1			N	-0-			-0-
*09	750	X	731	-0-	-19	-0-	731	1			N	-0-			-0-
*10	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	1			N	-0-			-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	763	1	179	3	N	-0-			-0-
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-			-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 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	7950	X	5293	-0-	-2657	-0-	5293	3			N	-0-			-0-
*05	8215	X	1	-0-	-8214	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*06	6360	X	4425	-0-	-1935	-0-	4425	3			N	-0-			-0-
*07	6572	X	6190	-0-	-382	-0-	6190	3			N	-0-			-0-
*08	6572	X	4693	-0-	-1879	-0-	4693	3			N	-0-			-0-
*09	5280	X	3015	-0-	-2265	-0-	3015	3			N	-0-			-0-
*10	6200	X	4502	-0-	-1698	-0-	4502	3			N	-0-			-0-
*11	6000	X	3376	-0-	-2624	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-			-0-
*01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-			-0-
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	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
10	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	375	1	6038	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	4675	-0-	-2345	-0-	246	1	4429	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	1888	-0-	-5025	-0-	115	1	1773	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	999	-0-	-5914	-0-	64	1	935	2	N	-0-			-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	373	1	6111	2	N	-0-			-0-
*03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	488	1	8255	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
10	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	445	1	17038	2	N	-0-			-0-
11	16470	X	15427	-0-	-1043	-0-	398	1	15029	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	15363	-0-	-1315	-0-	403	1	14960	2	N	-0-			-0-
01	16678	X	14686	-0-	-1992	-0-	376	1	14310	2	N	-0-			-0-
02	15064	X	13457	-0-	-1607	-0-	336	1	13121	2	N	-0-			-0-
03	16678	X	14469	-0-	-2209	-0-	382	1	14087	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
10	12648	X	12058	-0-	-590	-0-	307	1	11751	2	N	-0-			-0-
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	316	1	11937	2	N	-0-			-0-
12	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	322	1	11942	2	N	-0-			-0-
01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	311	1	11817	2	N	-0-			-0-
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	273	1	10635	2	N	-0-			-0-
*03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	315	1	11605	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	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-			-0-
*05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-			-0-
*06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-			-0-
*07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-			-0-
*08	7068	X	6534	-0-	-534	-0-	6534	3			N	-0-			-0-
*09	6840	X	6808	-0-	-32	-0-	6808	3			N	-0-			-0-
*10	7068	X	5930	-0-	-1138	-0-	5930	3			N	-0-			-0-
*11	6330	X	4701	-0-	-1629	-0-	4701	3			N	-0-			-0-
*12	7037	X	5771	-0-	-1266	-0-	5771	3			N	-0-			-0-
*01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			N	-0-			-0-
*02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-			-0-
*03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			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 #: 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	8580	X	7573	-0-	-1007	-0-	146	1	7427	2	N	-0-					-0-
*05	8866	X	7343	-0-	-1523	-0-	150	1	7193	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6984	-0-	-1146	-0-	145	1	6839	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	135	1	6365	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	3949	-0-	-4142	-0-	81	1	3868	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7326	-0-	-234	-0-	151	1	7175	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	167	1	7769	2	N	-0-					-0-
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	127	1	7468	2	N	-0-					-0-
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	145	1	7826	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7067	-0-	-714	-0-	135	1	6932	2	N	-0-					-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	133	1	7037	2	N	-0-					-0-
*03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	160	1	7824	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9423	-0-	-466	-0-	360	1	9063	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9067	-0-	-413	-0-	351	1	8716	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9227	-0-	-569	-0-	363	1	8864	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9023	-0-	-649	-0-	346	1	8677	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	8029	-0-	-567	-0-	301	1	7728	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9184	-0-	-240	-0-	364	1	8820	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	9903	-0-	-947	-0-	378	1	9525	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9441	-0-	-399	-0-	365	1	9076	2	N	-0-					-0-
12	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	403	1	9847	2	N	-0-					-0-
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	374	1	9362	2	N	-0-					-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	327	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	347	1	8399	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	12050	-0-	-2985	-0-	307	1	11743	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	12172	-0-	-1988	-0-	314	1	11858	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	12663	-0-	-1504	-0-	332	1	12331	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12455	-0-	-1650	-0-	478	1	11977	2	N	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	430	1	11043	2	N	-0-					-0-
*03	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	503	1	12195	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	11863	-0-	-4722	-0-	302	1	11561	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	11591	-0-	-2179	-0-	299	1	11292	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	11880	-0-	-1109	-0-	312	1	11568	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	12260	-0-	-729	-0-	314	1	11946	2	N	-0-					-0-
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	287	1	11178	2	N	-0-					-0-
*03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	322	1	11866	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 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	14717	-0-	-1744	-0-	339	1	14378	3	N	-0-			-0-
11	14850	X	14299	-0-	-551	-0-	324	1	13975	3	N	-0-			-0-
12	15159	X	14601	-0-	-558	-0-	342	1	14259	3	N	-0-			-0-
01	15159	X	14454	-0-	-705	-0-	335	1	14119	3	N	-0-			-0-
02	13608	X	12978	-0-	-630	-0-	299	1	12679	3	N	-0-			-0-
03	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	324	1	13900	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

10	15686	X	14447	-0-	-1239	-0-	368	1	14079	2	N	-0-			-0-
11	15180	X	13942	-0-	-1238	-0-	360	1	13582	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	14060	-0-	-789	-0-	369	1	13691	2	N	-0-			-0-
01	14849	X	13748	-0-	-1101	-0-	352	1	13396	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12421	-0-	-935	-0-	311	1	12110	2	N	-0-			-0-
03	14446	X	13274	-0-	-1172	-0-	351	1	12923	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

10	1581	X	1149	-0-	-432	-0-	29	1	1120	2	N	-0-			-0-
11	1740	X	994	-0-	-746	-0-	26	1	968	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	932	-0-	-556	-0-	24	1	908	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	20	1	742	2	N	-0-			-0-
02	924	N	423	-0-	-501	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
03	930	N	581	-0-	-349	-0-	15	1	566	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

10	12059	X	11560	-0-	-499	-0-	266	1	11294	3	N	-0-			-0-
11	11490	X	11158	-0-	-332	-0-	253	1	10905	3	N	-0-			-0-
12	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	244	1	10157	3	N	-0-			-0-
01	11377	X	10691	-0-	-686	-0-	249	1	10442	3	N	-0-			-0-
02	10276	X	9794	-0-	-482	-0-	225	1	9569	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	10799	-0-	-578	-0-	247	1	10552	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

10	403	N	316	-0-	-87	-0-	8	1	308	2	N	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	9	1	324	2	N	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-			-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	6	1	239	2	N	-0-			-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

10	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	234	1	8939	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8813	-0-	-247	-0-	227	1	8586	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	9121	-0-	-334	-0-	239	1	8882	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	236	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7940	-0-	-600	-0-	199	1	7741	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8792	-0-	-384	-0-	232	1	8560	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

10	31558	X	28610	-0-	-2948	-0-	729	1	27881	2	N	-0-			-0-
11	31200	X	24696	-0-	-6504	-0-	637	1	24059	2	N	-0-			-0-
12	32116	X	26304	-0-	-5812	-0-	690	1	25614	2	N	-0-			-0-
01	32116	X	26302	-0-	-5814	-0-	673	1	25629	2	N	-0-			-0-
02	27916	X	23392	-0-	-4524	-0-	585	1	22807	2	N	-0-			-0-
03	28613	X	24802	-0-	-3811	-0-	656	1	24146	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6600	X	116	-0-	-6484	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*05	6820	X	10	-0-	-6810	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*06	6600	X	1	-0-	-6599	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*07	6293	X	1	-0-	-6292	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*08	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*09	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*03	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

10	14322	X	10999	-0-	-3323	-0-	280	1	10719	2	N	-0-			-0-
11	13830	X	12328	-0-	-1502	-0-	318	1	12010	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	10875	-0-	-843	-0-	285	1	10590	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	10293	-0-	-1425	-0-	264	1	10029	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	8697	-0-	-1887	-0-	217	1	8480	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	9204	-0-	-2514	-0-	243	1	8961	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

10	16957	X	16703	-0-	-254	-0-	426	1	16277	2	N	-0-			-0-
11	15960	X	15920	-0-	-40	-0-	411	1	15509	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	14951	-0-	-1541	-0-	392	1	14559	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	14853	-0-	-1856	-0-	380	1	14473	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	13445	-0-	-1647	-0-	336	1	13109	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	15051	-0-	-1658	-0-	398	1	14653	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

10	9703	X	8048	-0-	-1655	-0-	1000	1	7048	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	5104	-0-	-6446	-0-	854	1	4250	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	3053	-0-	-2806	-0-	849	1	2204	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	1731	-0-	-4128	-0-	809	1	922	2	N	-0-			-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	818	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	3343	-0-	-2516	-0-	732	1	2611	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

10	11439	X	10820	-0-	-619	-0-	276	1	10544	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10334	-0-	-736	-0-	267	1	10067	2	N	-0-			-0-
12	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	290	1	10768	2	N	-0-			-0-
01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	293	1	11163	2	N	-0-			-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	250	1	9755	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	10355	-0-	-433	-0-	274	1	10081	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	375	1	14328	2	N	-0-			-0-
11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	372	1	14063	2	N	-0-			-0-
12	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	400	1	14855	2	N	-0-			-0-
01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	388	1	14748	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	13366	-0-	-102	-0-	334	1	13032	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	14691	-0-	-499	-0-	388	1	14303	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	17400	X	15468	-0-	-1932	-0-	476	1	14992	3	N	-0-			-0-
07	17980	X	16819	-0-	-1161	-0-	517	1	16302	3	N	-0-			-0-
08	17980	X	15415	-0-	-2565	-0-	508	1	14907	3	N	-0-			-0-
09	16140	X	14520	-0-	-1620	-0-	454	1	14066	3	N	-0-			-0-
*10	16833	X	14796	-0-	-2037	-0-	441	1	14355	3	N	-0-			-0-
11	16290	X	14426	-0-	-1864	-0-	449	1	13977	3	N	-0-			-0-
12	15159	X	14811	-0-	-348	-0-	460	1	14351	3	N	-0-			-0-
01	15159	X	14474	-0-	-685	-0-	437	1	14037	3	N	-0-			-0-
02	13552	X	12788	-0-	-764	-0-	414	1	12374	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14618	-0-	-293	-0-	475	1	14143	3	N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1419	1	7131	2	N	-0-			-0-
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1227	1	6802	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	1404	1	7414	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8560	-0-	-368	-0-	1453	1	7107	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7529	-0-	-535	-0-	1232	1	6297	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	8389	-0-	-415	-0-	1283	1	7106	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8658	-0-	-1076	-0-	221	1	8437	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	8005	-0-	-1145	-0-	206	1	7799	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8767	-0-	-223	-0-	230	1	8537	2	N	-0-			-0-
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	231	1	8783	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	7956	-0-	-52	-0-	199	1	7757	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	8509	-0-	-264	-0-	225	1	8284	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
10	15779	X	13661	-0-	-2118	-0-	348	1	13313	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	13167	-0-	-2103	-0-	340	1	12827	2	N	-0-			-0-
12	15593	X	12749	-0-	-2844	-0-	334	1	12415	2	N	-0-			-0-
01	14756	X	13982	-0-	-774	-0-	358	1	13624	2	N	-0-			-0-
02	13328	X	12184	-0-	-1144	-0-	305	1	11879	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	13287	-0-	-384	-0-	351	1	12936	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
10	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	355	1	5729	2	N	-0-			-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	356	1	6406	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	7086	-0-	-13	-0-	434	1	6652	2	N	-0-			-0-
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	523	1	7663	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6230	-0-	-182	-0-	359	1	5871	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5992	-0-	-1107	-0-	334	1	5658	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
10	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	520	1	19891	2	N	-0-			-0-
11	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	518	1	19582	2	N	-0-			-0-
12	20832	X	20581	-0-	-251	-0-	540	1	20041	2	N	-0-			-0-
01	20832	X	17795	-0-	-3037	-0-	456	1	17339	2	N	-0-			-0-
02	18816	X	13122	-0-	-5694	-0-	328	1	12794	2	N	-0-			-0-
03	20770	X	19540	-0-	-1230	-0-	516	1	19024	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	425	1	5493	3	N	-0-					32
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	850	1	5628	3	N	-0-					32
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	870	1	5631	3	N	-0-					32
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	859	1	5360	3	N	-0-					32
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	794	1	6046	3	N	-0-					32
*03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	795	1	5359	3	N	-0-					32

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
10	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	228	1	9649	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	9396	-0-	-894	-0-	213	1	9183	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9369	-0-	-892	-0-	220	1	9149	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	8977	-0-	-1284	-0-	209	1	8768	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	7999	-0-	-1017	-0-	184	1	7815	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	8999	-0-	-890	-0-	206	1	8793	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	83	1	3538	3	Y	-0-					-0-
*11	9900	X	4400	-0-	-5500	-0-	100	1	4300	3	Y	-0-					-0-
*12	10230	X	3775	-0-	-6455	-0-	88	1	3687	3	Y	-0-					-0-
*01	10230	X	2807	-0-	-7423	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	1301	-0-	-5167	-0-	30	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	110	1	4718	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
10	10726	X	9690	-0-	-1036	-0-	247	1	9443	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9357	-0-	-1023	-0-	241	1	9116	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9534	-0-	-541	-0-	250	1	9284	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9655	-0-	-420	-0-	247	1	9408	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8805	-0-	-183	-0-	220	1	8585	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9445	-0-	-258	-0-	250	1	9195	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
10	7564	X	7518	-0-	-46	-0-	439	1	7079	2	N	-0-					-0-
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	389	1	6989	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6649	-0-	-977	-0-	407	1	6242	2	N	-0-					-0-
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	501	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	400	1	6541	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7624	-0-	-2	-0-	425	1	7199	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
10	13919	X	13305	-0-	-614	-0-	306	1	12999	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	12692	-0-	-778	-0-	288	1	12404	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12732	-0-	-319	-0-	298	1	12434	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	11878	-0-	-1173	-0-	276	1	11602	3	N	-0-					-0-
02	11788	X	10964	-0-	-824	-0-	252	1	10712	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	11832	-0-	-1219	-0-	270	1	11562	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
10	5828	X	3248	-0-	-2580	-0-	959	1	2289	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	1239	-0-	-4401	-0-	846	1	393	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	899	-0-	-1674	-0-	899	1			N	-0-					-0-
01	2573	X	871	-0-	-1702	-0-	871	1			N	-0-					-0-
02	2324	X	784	-0-	-1540	-0-	784	1			N	-0-					-0-
03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	767	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	905	1	22774	2	N	-0-					-0-
11	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	891	1	22149	2	N	-0-					-0-
12	24149	X	23490	-0-	-659	-0-	924	1	22566	2	N	-0-					-0-
01	24149	X	23082	-0-	-1067	-0-	886	1	22196	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	20259	-0-	-1469	-0-	760	1	19499	2	N	-0-					-0-
03	23808	X	21771	-0-	-2037	-0-	863	1	20908	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9983	-0-	-557	-0-	254	1	9729	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9802	-0-	-68	-0-	253	1	9549	2	N	-0-					-0-
12	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	266	1	9882	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	10069	-0-	-6	-0-	258	1	9811	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	9027	-0-	-73	-0-	226	1	8801	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9855	-0-	-220	-0-	260	1	9595	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
10	11470	X	10753	-0-	-717	-0-	274	1	10479	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10383	-0-	-807	-0-	268	1	10115	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	10569	-0-	-467	-0-	277	1	10292	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	10252	-0-	-784	-0-	262	1	9990	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9058	-0-	-854	-0-	226	1	8832	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	9976	-0-	-781	-0-	264	1	9712	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
10	13857	X	12288	-0-	-1569	-0-	718	1	11570	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	12110	-0-	-1270	-0-	638	1	11472	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11855	-0-	-1196	-0-	725	1	11130	2	N	-0-					-0-
01	12772	X	11538	-0-	-1234	-0-	737	1	10801	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10902	-0-	-438	-0-	628	1	10274	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	4352	-0-	-8172	-0-	243	1	4109	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
10	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	461	1	19559	3	N	-0-					-0-
11	18150	X	17829	-0-	-321	-0-	404	1	17425	3	N	-0-					-0-
12	17546	X	16906	-0-	-640	-0-	396	1	16510	3	N	-0-					-0-
01	17546	X	16669	-0-	-877	-0-	387	1	16282	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	14047	-0-	-1801	-0-	323	1	13724	3	N	-0-					-0-
03	17546	X	15584	-0-	-1962	-0-	355	1	15229	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
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	194	1	8280	3	N	57					204
							63	9									
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	199	1	8615	3	N	52	183	1			73
							57	9									
12	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	219	1	9141	3	N	47					120
							52	9									
01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	235	1	9931	3	N	61					181
							67	9									
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	209	1	8944	3	N	50	144	1			87
							55	9									
*03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	200	1	8589	3	N	48					135
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	238	1	10098	3	N	-0-					-0-
11	10200	X	9715	-0-	-485	-0-	221	1	9494	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9390	-0-	-871	-0-	220	1	9170	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9061	-0-	-1200	-0-	211	1	8850	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8165	-0-	-1103	-0-	188	1	7977	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	8960	-0-	-1301	-0-	205	1	8755	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	10792	-0-	-2290	-0-	775	1	10017	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	10111	-0-	-2549	-0-	553	1	9558	2	N	-0-					-0-
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	881	1	11357	2	N	-0-					-0-
01	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	1077	1	13101	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	825	1	11607	2	N	-0-					-0-
*03	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	787	1	13098	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
10	20243	X	19562	-0-	-681	-0-	450	1	19112	3	N	-0-					-0-
11	19080	X	18519	-0-	-561	-0-	420	1	18099	3	N	-0-					-0-
12	19437	X	18537	-0-	-900	-0-	434	1	18103	3	N	-0-					-0-
01	19437	X	17817	-0-	-1620	-0-	414	1	17403	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	16356	-0-	-1200	-0-	375	1	15981	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18161	-0-	-1276	-0-	414	1	17747	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
10	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	428	1	18233	3	N	82					105
							90	9									
11	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	416	1	17968	3	N	91					196
							100	9									
12	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	439	1	18397	3	N	88	195	1			89
							97	9									
01	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	435	1	18398	3	N	86	29	1			146
							95	9									
02	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	386	1	16485	3	N	79					225
							87	9									
03	18445	X	17551	-0-	-894	-0-	397	1	17068	3	N	78	184	1			119
							86	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
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	641	1	8117	2	N	-0-					-0-
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	527	1	7455	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7975	-0-	-953	-0-	600	1	7375	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8343	-0-	-585	-0-	681	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6783	-0-	-1281	-0-	506	1	6277	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7542	-0-	-1231	-0-	542	1	7000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 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
*05	14849	X	1886	-0-	-12963	-0-	1886	3			N	-0-			-0-
06	14370	X	69	-0-	-14301	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-			-0-
08	14818	X	5108	-0-	-9710	-0-	108	1	5000	3	N	-0-			-0-
09	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	3			N	-0-			-0-
*10	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-			-0-
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			N	-0-			-0-
12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-			-0-
01	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	3			N	-0-			-0-
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	3			N	-0-			-0-
*03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	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
*05	3751	X	2590	-0-	-1161	-0-	744	1	1846	2	N	-0-			-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1247	1	3076	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	2875	-0-	-876	-0-	929	1	1946	2	N	-0-			-0-
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	1002	1	2037	2	N	-0-			-0-
*09	4320	X	3471	-0-	-849	-0-	1186	1	2285	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4173	-0-	-291	-0-	1300	1	2873	2	N	-0-			-0-
*11	4320	X	3532	-0-	-788	-0-	1257	1	2275	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	960	1	2144	2	N	-0-			-0-
*01	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	1107	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	2801	-0-	-979	-0-	861	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	1024	1	2371	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	1477	1	4857	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5142	-0-	-498	-0-	1183	1	3959	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6041	-0-	-1027	-0-	1551	1	4490	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	5344	-0-	-1724	-0-	1388	1	3956	2	N	-0-			-0-
*09	6840	X	4517	-0-	-2323	-0-	1161	1	3356	2	N	-0-			-0-
*10	6324	X	3032	-0-	-3292	-0-	714	1	2318	2	N	-0-			-0-
*11	5850	X	1852	-0-	-3998	-0-	561	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4138	-0-	-1907	-0-	1199	1	2939	2	N	-0-			-0-
*01	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	1403	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3256	-0-	-972	-0-	961	1	2295	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	1030	1	2841	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
10	19251	X	17934	-0-	-1317	-0-	457	1	17477	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	17074	-0-	-1316	-0-	440	1	16634	2	N	-0-			-0-
12	19003	X	16604	-0-	-2399	-0-	435	1	16169	2	N	-0-			-0-
01	19003	X	16472	-0-	-2531	-0-	422	1	16050	2	N	-0-			-0-
02	16912	X	15193	-0-	-1719	-0-	380	1	14813	2	N	-0-			-0-
03	17949	X	16661	-0-	-1288	-0-	660	1	16001	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 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
10	19406	X	18693	-0-	-713	-0-	637	1	18000	3	N	51					171
							56	9									
11	18780	X	18218	-0-	-562	-0-	607	1	17492	3	N	108	181	1			98
							119	9									
12	19499	X	17944	-0-	-1555	-0-	617	1	17238	3	N	81	66	1			113
							89	9									
01	19499	X	18028	-0-	-1471	-0-	614	1	17300	3	N	104					217
							114	9									
02	17612	X	16657	-0-	-955	-0-	564	1	16007	3	N	78	190	1			105
							86	9									
03	18817	X	17964	-0-	-853	-0-	603	1	17261	3	N	91					196
							100	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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	20					166
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1051	1	517	3	N	24					190
							26	9									
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1363	1	7786	3	N	63	168	1			85
							69	9									
01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1059	1	535	3	N	39					124
							43	9									
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	978	1	930	3	N	26					150
							29	9									
*03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1300	1	6153	3	N	67	175	1			42
							74	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
10	10602	X	9967	-0-	-635	-0-	229	1	9738	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9667	-0-	-443	-0-	219	1	9448	3	N	-0-					-0-
12	10354	X	9703	-0-	-651	-0-	227	1	9476	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	9625	-0-	-543	-0-	223	1	9402	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8604	-0-	-524	-0-	198	1	8406	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9471	-0-	-511	-0-	216	1	9255	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
10	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	1238	1	4126	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	2714	-0-	-2866	-0-	1088	1	1626	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	1544	-0-	-3695	-0-	1049	1	495	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3495	-0-	-1837	-0-	1203	1	2292	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	1827	-0-	-2989	-0-	1008	1	819	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1847	-0-	-3485	-0-	1111	1	736	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19406	X	16500	-0-	-2906	-0-	380	1	16120	3	N	-0-					-0-
11	17400	X	15730	-0-	-1670	-0-	357	1	15373	3	N	-0-					-0-
12	17980	X	16421	-0-	-1559	-0-	384	1	16037	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	16466	-0-	-1483	-0-	382	1	16084	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	14410	-0-	-486	-0-	331	1	14079	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	16118	-0-	-374	-0-	368	1	15750	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15375	3			N	-0-					-0-
06	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	16117	3			N	-0-					-0-
07	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	12122	-0-	-805	-0-	12122	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	9580	-0-	-2930	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
*10	12927	X	12665	-0-	-262	-0-	12665	3			N	-0-					-0-
11	12510	X	11940	-0-	-570	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	3947	-0-	-7244	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					N	-0-					-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					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
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1085	1	1910	3	N	-0-					-0-
*11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	1037	1	2202	3	N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1034	1	994	3	N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	934	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	932	1	2797	3	N	-0-					-0-
*03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1065	1	3435	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
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	8897	X	7443	-0-	-1454	-0-	247	1	7196	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7148	-0-	-1072	-0-	245	1	6903	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7706	-0-	-75	-0-	342	1	7364	2	N	-0-					-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	377	1	7729	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	256	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	331	1	6998	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
*06	T. A.		4345	-0-	4345	51958	7	1	4338	3	N	-0-					7
07	T. A.		4662	-0-	4662	56620	7	1	4655	3	N	-0-					7
*08	67719	X	11099	-0-	-56620	-0-	19	1	11080	3	N	-0-					7
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	13	1	6705	3	N	-0-					7
*10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	10	1	7602	3	N	-0-					7
11	9330	X	7723	-0-	-1607	-0-	17	1	7706	3	N	-0-					7
*12	9982	X	6356	-0-	-3626	-0-	24	1	6332	3	N	-0-					7
01	9982	X	4529	-0-	-5453	-0-	14	1	4515	3	N	-0-					7
02	7196	X	4385	-0-	-2811	-0-	18	1	4367	3	N	-0-					7
03	7967	X	3414	-0-	-4553	-0-	15	1	3399	3	N	-0-					7

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
*05	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	119	1	3258	3	Y	-0-					45
06	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	107	1	2950	3	Y	-0-					45
07	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	116	1	3277	3	Y	-0-					45
08	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	115	1	3203	3	Y	-0-					45
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	119	1	3333	3	Y	-0-					45
10	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	92	1	2603	3	Y	-0-					45
11	3270	X	3228	-0-	-42	-0-	109	1	3119	3	Y	-0-					45
12	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	112	1	3129	3	Y	-0-					45
01	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	110	1	3097	3	Y	-0-					45
02	3108	X	3090	-0-	-18	-0-	140	1	2950	3	Y	-0-					45
03	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	149	1	3172	3	Y	-0-					45

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	11045	-0-	-518	-0-	281	1	10764	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10353	-0-	-837	-0-	267	1	10086	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	248	1	9191	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	7756	-0-	-2970	-0-	199	1	7557	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	5414	-0-	-4274	-0-	135	1	5279	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	5141	-0-	-5585	-0-	136	1	5005	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23813	X	23813	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					-0-
							23689	3									
11	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	48	1	76	2	N	-0-					-0-
							22245	3									
12	T. A.		22166	-0-	22166	22166	81	1	4	2	N	-0-					-0-
							22081	3									
01	T. A.		21565	-0-	21565	43731	68	1	25	2	N	-0-					-0-
							21472	3									
02	63144	X	19413	-0-	-43731	-0-	77	1	19336	3	N	-0-					-0-
*03	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	-0-					-0-
							20467	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	X	136	-0-	-298	-0-	96	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	325	-0-	-264	-0-	325	1			N	-0-					-0-
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	144	1			N	-0-					-0-
*10	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1044	1	2359	3	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	1			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	414	-0-	-330	-0-	414	1			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 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
10	13516	X	12545	-0-	-971	-0-	320	1	12225	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11741	-0-	-1339	-0-	303	1	11438	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11239	-0-	-1409	-0-	295	1	10944	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11319	-0-	-1329	-0-	290	1	11029	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10262	-0-	-1078	-0-	257	1	10005	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11126	-0-	-1429	-0-	294	1	10832	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	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	181	1	7649	3	N	189	193	1			133
							208	9									
05	6882	X	5848	-0-	-1034	-0-	138	1	5710	3	N	-0-					133
06	6660	X	5752	-0-	-908	-0-	136	1	5616	3	N	-0-					133
07	6882	X	5558	-0-	-1324	-0-	128	1	5430	3	N	-0-					133
08	6882	X	5517	-0-	-1365	-0-	128	1	5389	3	N	-0-					133
09	6660	X	5713	-0-	-947	-0-	128	1	5372	3	N	194	194	1			133
							213	9									
*10	5952	X	5887	-0-	-65	-0-	136	1	5751	3	N	-0-					133
*11	5760	X	5542	-0-	-218	-0-	125	1	5417	3	N	-0-					133
*12	5456	X	5382	-0-	-74	-0-	126	1	5256	3	N	-0-					133
*01	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	117	1	4947	3	N	-0-					133
02	4928	X	4618	-0-	-310	-0-	103	1	4417	3	N	89					222
							98	9									
*03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	138	1	5905	3	N	118	191	1			149
							130	9									

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
*05	15376	X	1	-0-	-15375	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	893	1	4662	3	Y	111					183
							122	9									
*07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	926	1	5537	3	Y	23	190	1			16
							25	9									
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	928	1	5154	3	Y	-0-					16
09	5550	X	4849	-0-	-701	-0-	846	1	4002	3	Y	1					17
							1	9									
*10	5735	X	4117	-0-	-1618	-0-	882	1	3235	3	Y	-0-					17
*11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	908	1	5524	3	Y	185					202
							204	9									
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	901	1	5278	3	Y	6	184	1			24
							7	9									
*01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	899	1	4541	3	Y	-0-					24
*02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	846	1	5576	3	Y	185					209
							204	9									
*03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	937	1	5863	3	Y	102	190	1			121
							112	9									

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
10	20770	X	19135	-0-	-1635	-0-	487	1	18648	2	N	-0-					-0-
11	19860	X	17718	-0-	-2142	-0-	457	1	17261	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	18237	-0-	-1479	-0-	478	1	17759	2	N	-0-					-0-
01	19561	X	18392	-0-	-1169	-0-	471	1	17921	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	16595	-0-	-989	-0-	415	1	16180	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17872	-0-	-1255	-0-	472	1	17400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8918	-0-	-692	-0-	227	1	8691	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8398	-0-	-722	-0-	217	1	8181	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8589	-0-	-587	-0-	225	1	8364	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9095	-0-	-81	-0-	233	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	215	1	8378	2	N	-0-					-0-
*03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	251	1	9240	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

10	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	455	1	7335	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7566	-0-	-684	-0-	398	1	7168	2	N	-0-					-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	433	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	347	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	370	1	6060	2	N	-0-					-0-
*03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	438	1	7412	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

10	15996	X	13882	-0-	-2114	-0-	354	1	13528	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	13508	-0-	-1972	-0-	348	1	13160	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	14882	-0-	-835	-0-	390	1	14492	2	N	-0-					-0-
01	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	468	1	17819	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	419	1	16325	2	N	-0-					-0-
*03	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	401	1	14758	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

10	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
*11	9330	X	411	-0-	-8919	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
*01	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
*02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	8798	-0-	-843	-0-	8798	3			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

10	11811	X	10910	-0-	-901	-0-	638	1	10272	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11510	-0-	-220	-0-	607	1	10903	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10576	-0-	-1545	-0-	647	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10678	-0-	-1443	-0-	682	1	9996	2	N	-0-					-0-
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	721	1	11809	2	N	-0-					-0-
*03	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	717	1	12139	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

*05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	3			N	-0-					-0-
*06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	3			N	-0-					-0-
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	3			N	-0-					-0-
*08	12276	X	10067	-0-	-2209	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
09	11880	X	9835	-0-	-2045	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
*10	12276	X	10055	-0-	-2221	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	9284	-0-	-2596	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	3			N	-0-					-0-
*01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
02	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
*03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
*06	5550	X	4789	-0-	-761	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
*08	5735	X	4951	-0-	-784	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4132	-0-	-1418	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
*10	5580	X	2113	-0-	-3467	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	1	-0-	-5399	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
*01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	1030	1	4205	2	N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	987	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	1031	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1082	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	840	1	3224	2	N	-0-					-0-
*03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1032	1	3266	2	N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6808	-0-	-694	-0-	224	1	6584	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6396	-0-	-804	-0-	217	1	6179	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	298	1	6432	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	306	1	6245	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6081	-0-	-415	-0-	227	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6625	-0-	-195	-0-	294	1	6331	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10620	X	10003	-0-	-617	-0-	193	1	9810	2	N	-0-					-0-
*05	11160	X	9638	-0-	-1522	-0-	197	1	9441	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8769	-0-	-2031	-0-	183	1	8586	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	8671	-0-	-2489	-0-	180	1	8491	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8230	-0-	-2093	-0-	168	1	8062	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	7956	-0-	-2034	-0-	164	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7925	-0-	-1654	-0-	167	1	7758	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	7901	-0-	-859	-0-	132	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	8262	-0-	-170	-0-	150	1	8112	2	N	-0-					-0-
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	165	1	8455	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7368	-0-	-52	-0-	137	1	7231	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	158	1	7721	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 #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	701	1	26799	2	N	-0-					-0-
11	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	696	1	26283	2	N	-0-					-0-
12	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	695	1	25793	2	N	-0-					-0-
01	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	672	1	25560	2	N	-0-					-0-
02	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	557	1	21738	2	N	-0-					-0-
*03	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	637	1	23450	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	399	1	15250	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	12070	-0-	-1790	-0-	311	1	11759	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	13276	-0-	-178	-0-	348	1	12928	2	N	-0-					-0-
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	356	1	13555	2	N	-0-					-0-
02	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	328	1	12775	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13364	-0-	-90	-0-	353	1	13011	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10269	-0-	-441	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
07	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	11372	-0-	-191	-0-	11372	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	4543	-0-	-6647	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*10	13733	X	4091	-0-	-9642	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	13290	X	9474	-0-	-3816	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	3			N	-0-					-0-
01	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	3			N	-0-					-0-
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	3			N	-0-					-0-
*03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	13875	-0-	-602	-0-	353	1	13522	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12666	-0-	-1134	-0-	327	1	12339	2	N	-0-					-0-
12	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	405	1	15047	2	N	-0-					-0-
01	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	404	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	12557	-0-	-43	-0-	314	1	12243	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12424	-0-	-1526	-0-	328	1	12096	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	360	1	15284	3	Y	-0-					7
11	17760	X	4664	-0-	-13096	-0-	106	1	4555	3	Y	3					10
							3	9									
12	17298	X	11518	-0-	-5780	-0-	269	1	11249	3	Y	-0-					10
01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	402	1	16938	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	15624	X	14910	-0-	-714	-0-	342	1	14568	3	Y	-0-					10
*03	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	360	1	15436	3	Y	-0-					10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	454	1	19250	3	N	-0-					-0-
11	10920	X	10584	-0-	-336	-0-	240	1	10344	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	10239	-0-	-735	-0-	240	1	9999	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	9432	-0-	-1542	-0-	219	1	9213	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	8094	-0-	-1818	-0-	186	1	7908	3	N	-0-					-0-
*03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	258	1	11027	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	13342	-0-	-825	-0-	340	1	13002	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	12766	-0-	-794	-0-	329	1	12437	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	13233	-0-	-624	-0-	347	1	12886	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12864	-0-	-869	-0-	329	1	12535	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11583	-0-	-681	-0-	290	1	11293	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12749	-0-	-581	-0-	505	1	12244	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 10219

10	7967	X	6201	-0-	-1766	-0-	792	1	5409	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6450	-0-	-1260	-0-	809	1	5641	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4413	-0-	-2996	-0-	775	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	3282	-0-	-4127	-0-	746	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	2990	-0-	-3702	-0-	675	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1103	-0-	-5562	-0-	449	1	654	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

10	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	593	1	16723	3	N	60					177
							66	9									
11	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	470	1	13517	3	N	79	188	1			68
							87	9									
12	16399	X	12854	-0-	-3545	-0-	442	1	12343	3	N	63					131
							69	9									
01	16399	X	16251	-0-	-148	-0-	554	1	15617	3	N	73					204
							80	9									
02	14812	X	12570	-0-	-2242	-0-	426	1	12086	3	N	53	181	1			76
							58	9									
03	16399	X	12496	-0-	-3903	-0-	420	1	12009	3	N	61					137
							67	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

*06	8550	X	8118	-0-	-432	-0-	881	1	7237	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	6407	-0-	-2583	-0-	870	1	5537	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	6531	-0-	-2459	-0-	901	1	5630	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	6759	-0-	-1941	-0-	876	1	5883	3	N	-0-					-0-
*10	8835	X	1965	-0-	-6870	-0-	379	1	1586	3	N	-0-					-0-
11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	2329	-0-	-4398	-0-	7	1	2322	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7959	-0-	7959	7959	612	1	7347	3	N	-0-					-0-
03	0	W	6992	-0-	6992	14951	599	1	6393	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

10	11439	X	10578	-0-	-861	-0-	903	1	9675	3	N	-0-					-0-
11	9960	X	9783	-0-	-177	-0-	845	1	8938	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6371	-0-	-666	-0-	815	1	5556	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6317	-0-	-720	-0-	808	1	5509	3	N	-0-					-0-
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	761	1	7206	3	N	-0-					-0-
*03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	852	1	7955	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, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	13060	-0-	-84	-0-	499	1	12561	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	12612	-0-	-168	-0-	488	1	12124	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	12406	-0-	-800	-0-	488	1	11918	2	N	-0-			-0-
01	13206	X	12862	-0-	-344	-0-	494	1	12368	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	11490	-0-	-298	-0-	431	1	11059	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	12508	-0-	-543	-0-	496	1	12012	2	N	-0-			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11040	X	7247	-0-	-3793	-0-	140	1	7107	2	N	-0-			-0-
*05	11408	X	6148	-0-	-5260	-0-	126	1	6022	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	4708	-0-	-6332	-0-	98	1	4610	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	223	-0-	-10937	-0-	5	1	218	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	2	-0-	-7779	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8897	-0-	-248	-0-	204	1	8693	3	N	-0-			-0-
11	8850	X	7876	-0-	-974	-0-	179	1	7697	3	N	-0-			-0-
12	9114	X	7848	-0-	-1266	-0-	184	1	7664	3	N	-0-			-0-
01	8959	X	8018	-0-	-941	-0-	186	1	7832	3	N	-0-			-0-
02	8092	X	7322	-0-	-770	-0-	168	1	7154	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	8410	-0-	-487	-0-	192	1	8218	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	232	1	9826	3	N	-0-			-0-
11	10140	X	9476	-0-	-664	-0-	215	1	9261	3	N	-0-			-0-
12	10478	X	9521	-0-	-957	-0-	223	1	9298	3	N	-0-			-0-
01	10168	X	9031	-0-	-1137	-0-	210	1	8821	3	N	-0-			-0-
02	9184	X	7803	-0-	-1381	-0-	179	1	7624	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	8749	-0-	-1295	-0-	200	1	8549	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	9631	-0-	-1312	-0-	245	1	9386	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	9377	-0-	-673	-0-	242	1	9135	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9633	-0-	-411	-0-	253	1	9380	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	9539	-0-	-505	-0-	244	1	9295	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	8394	-0-	-538	-0-	210	1	8184	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9240	-0-	-463	-0-	244	1	8996	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10156	-0-	-1531	-0-	259	1	9897	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	9725	-0-	-1405	-0-	251	1	9474	2	N	-0-			-0-
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	281	1	10418	2	N	-0-			-0-
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	272	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	244	1	9531	2	N	-0-			-0-
*03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	276	1	10175	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
*09	2700	X	1134	-0-	-1566	-0-	987	1	147	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	1212	-0-	-1578	-0-	1041	1	171	3	N	-0-					-0-
*11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1050	1	1549	3	N	-0-					-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1079	1	1855	3	N	-0-					-0-
01	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	659	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2	-0-	-2434	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	84	-0-	-2706	-0-	84	1			N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

*04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	197	1	10016	2	N	-0-					-0-
*05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	217	1	10372	2	N	-0-					-0-
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	212	1	9956	2	N	-0-					-0-
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	217	1	10256	2	N	-0-					-0-
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	214	1	10263	2	N	-0-					-0-
09	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	221	1	10474	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	229	1	10652	2	N	-0-					-0-
11	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	176	1	10369	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10709	-0-	-358	-0-	195	1	10514	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10568	-0-	-499	-0-	202	1	10366	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9529	-0-	-467	-0-	177	1	9352	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10369	-0-	-543	-0-	208	1	10161	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

*04	16110	X	14943	-0-	-1167	-0-	288	1	14655	2	N	-0-					-0-
*05	16306	X	15449	-0-	-857	-0-	316	1	15133	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	14631	-0-	-1149	-0-	305	1	14326	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14662	-0-	-1644	-0-	304	1	14358	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	14392	-0-	-1263	-0-	295	1	14097	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	13975	-0-	-965	-0-	289	1	13686	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	14153	-0-	-1223	-0-	298	1	13855	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13666	-0-	-974	-0-	229	1	13437	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	13966	-0-	-697	-0-	254	1	13712	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	13398	-0-	-1048	-0-	256	1	13142	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12238	-0-	-810	-0-	227	1	12011	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13467	-0-	-700	-0-	270	1	13197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	196	1	9971	2	N	-0-			-0-
*05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	215	1	10292	2	N	-0-			-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	208	1	9766	2	N	-0-			-0-
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	207	1	9771	2	N	-0-			-0-
08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	203	1	9694	2	N	-0-			-0-
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	198	1	9388	2	N	-0-			-0-
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	204	1	9496	2	N	-0-			-0-
11	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	160	1	9412	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	183	1	9892	2	N	-0-			-0-
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	198	1	10152	2	N	-0-			-0-
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	180	1	9503	2	N	-0-			-0-
*03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	208	1	10158	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	565	1	4005	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4281	-0-	-489	-0-	553	1	3728	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4848	-0-	-453	-0-	747	1	4101	2	N	-0-			-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	804	1	4737	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4265	-0-	-865	-0-	560	1	3705	2	N	-0-			-0-
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	612	1	4311	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	4592	-0-	-778	-0-	623	1	3969	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	578	1	3500	2	N	-0-			-0-
*01	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	553	1	2842	2	N	-0-			-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	532	1	3659	2	N	-0-			-0-
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	680	1	4072	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	12493	X	10282	-0-	-2211	-0-	10282	3			N	-0-			-0-
06	11280	X	8333	-0-	-2947	-0-	8333	3			N	-0-			-0-
07	11408	X	11398	-0-	-10	-0-	11398	3			N	-0-			-0-
08	11408	X	11154	-0-	-254	-0-	11154	3			N	-0-			-0-
09	11040	X	9835	-0-	-1205	-0-	9835	3			N	-0-			-0-
*10	11408	X	10073	-0-	-1335	-0-	10073	3			N	-0-			-0-
11	11040	X	8358	-0-	-2682	-0-	8358	3			N	-0-			-0-
12	11129	X	9868	-0-	-1261	-0-	9868	3			N	-0-			-0-
01	11129	X	10483	-0-	-646	-0-	10483	3			N	-0-			-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			N	-0-			-0-
03	10075	X	9966	-0-	-109	-0-	9966	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
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	728	1	4200	2	N	-0-			-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	703	1	3894	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	709	1	3972	2	N	-0-			-0-
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	714	1	3839	2	N	-0-			-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	631	1	3262	2	N	-0-			-0-
*03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	725	1	3870	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	10416	X	9134	-0-	-1282	-0-	360	1	8774	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8745	-0-	-1335	-0-	373	1	8372	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8419	-0-	-1997	-0-	375	1	8044	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8736	-0-	-1308	-0-	365	1	8371	2	N	-0-					-0-
*09	9150	X	8903	-0-	-247	-0-	399	1	8504	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	9116	-0-	-29	-0-	343	1	8773	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8494	-0-	-266	-0-	411	1	8083	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	8089	-0-	-312	-0-	419	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7935	-0-	-466	-0-	431	1	7504	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7342	-0-	-246	-0-	292	1	7050	2	N	-0-					-0-
*03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	381	1	8077	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	10950	X	10382	-0-	-568	-0-	1054	1	9328	2	N	-0-					-0-
*05	11315	X	10618	-0-	-697	-0-	1098	1	9520	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9946	-0-	-914	-0-	1053	1	8893	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10158	-0-	-940	-0-	1091	1	9067	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	8362	-0-	-2736	-0-	1052	1	7310	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9481	-0-	-749	-0-	1042	1	8439	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	10436	-0-	-135	-0-	1078	1	9358	2	N	-0-					-0-
11	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	1003	1	9256	2	N	-0-					-0-
12	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1082	1	9856	2	N	-0-					-0-
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	1086	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	908	1	8326	2	N	-0-					-0-
*03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	1091	1	9379	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	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
*05	8556	X	880	-0-	-7676	-0-	18	1	862	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	17	-0-	-4843	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	390	-0-	-3051	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	340	-0-	-528	-0-	7	1	333	2	N	-0-					-0-
11	390	X	355	-0-	-35	-0-	6	1	349	2	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	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
10	14911	X	13564	-0-	-1347	-0-	518	1	13046	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	12856	-0-	-1244	-0-	497	1	12359	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13336	-0-	-893	-0-	524	1	12812	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	13243	-0-	-831	-0-	508	1	12735	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11823	-0-	-553	-0-	443	1	11380	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	13039	-0-	-539	-0-	517	1	12522	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	T. A.		1437	-0-	1437	15601	3	1	1434	3	Y	-0-					90
05	T. A.		1869	-0-	1869	17470	10	1	1835	3	Y	22					112
							24	9									
*06	21657	X	4187	-0-	-17470	-0-	7	1	4174	3	Y	5					117
							6	9									
*07	1612	X	1286	-0-	-326	-0-	2	1	1256	3	Y	25	103	1			39
							28	9									
*08	1612	X	521	-0-	-1091	-0-	57	1	464	3	Y	-0-					39
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	543	1	5550	3	Y	22					61
							24	9									
*10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	3	1	2330	3	Y	11					72
							12	9									
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	17	1	7459	3	Y	40					112
							44	9									
12	T. A.		8497	-0-	8497	8497	32	1	8370	3	Y	86	148	1			50
							95	9									
01	T. A.		7500	-0-	7500	15997	24	1	7412	3	Y	58					108
							64	9									
02	T. A.		8523	-0-	8523	24520	35	1	8405	3	Y	75	122	1			61
							83	9									
*03	31430	X	6910	-0-	-24520	-0-	31	1	6801	3	Y	71	98	1			34
							78	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	T. A.		9498	-0-	9498	40393	18	1	9418	3	Y	56	36	1			144
							62	9									
05	T. A.		10173	-0-	10173	50566	52	1	10063	3	Y	53	80	1			117
							58	9									
*06	60231	X	9665	-0-	-50566	-0-	16	1	9596	3	Y	48					165
							53	9									
*07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	17	1	11319	3	Y	70	140	1			95
							77	9									
08	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	17	1	9275	3	Y	60	118	1			37
							66	9									
09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	17	1	9034	3	Y	52					89
							57	9									
*10	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	15	1	11142	3	Y	60					149
							66	9									
11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	25	1	10954	3	Y	58	168	1			39
							64	9									
12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	42	1	11146	3	Y	86					125
							95	9									
01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	34	1	10442	3	Y	105	186	1			44
							116	9									
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	40	1	9677	3	Y	57	70	1			31
							63	9									
*03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	45	1	9913	3	Y	92	74	1			49
							101	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	15240	X	12816	-0-	-2424	-0-	247	1	12569	2	N	-0-					-0-
*05	15624	X	13016	-0-	-2608	-0-	267	1	12749	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	12420	-0-	-2160	-0-	259	1	12161	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	11773	-0-	-2983	-0-	244	1	11529	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	11942	-0-	-1450	-0-	244	1	11698	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11521	-0-	-1289	-0-	238	1	11283	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11314	-0-	-1644	-0-	238	1	11076	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11073	-0-	-1347	-0-	185	1	10888	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	255	1	13788	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	8008	-0-	-3927	-0-	236	1	7772	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	8348	-0-	-2404	-0-	650	1	7698	2	N	-0-					-0-
*03	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	494	1	24154	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, 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		3465	-0-	3465	14812	920	1	2545	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		3757	-0-	3757	18569	958	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4021	-0-	4021	22590	894	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		2327	-0-	2327	24917	929	1	1398	2	N	-0-					-0-
*08	28864	X	3947	-0-	-24917	-0-	961	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	944	1	3487	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2816	-0-	-1338	-0-	895	1	1921	2	N	-0-					-0-
*11	4020	X	913	-0-	-3107	-0-	871	1	42	2	N	-0-					-0-
12	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	883	1	184	2	N	-0-					-0-
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	909	1	497	2	N	-0-					-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	817	1	264	2	N	-0-					-0-
*03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11970	X	11496	-0-	-474	-0-	222	1	11274	2	N	-0-					-0-
*05	12369	X	12027	-0-	-342	-0-	246	1	11781	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11965	-0-	-5	-0-	249	1	11716	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	12036	-0-	-178	-0-	250	1	11786	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11902	-0-	-64	-0-	244	1	11658	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11689	-0-	-281	-0-	241	1	11448	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	12023	-0-	-346	-0-	253	1	11770	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11760	-0-	-210	-0-	197	1	11563	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11475	-0-	-615	-0-	209	1	11266	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	10880	-0-	-1210	-0-	208	1	10672	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9612	-0-	-1364	-0-	179	1	9433	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	10560	-0-	-1592	-0-	212	1	10348	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	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	300	1	15263	2	N	-0-					-0-
*05	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	313	1	14987	2	N	-0-					-0-
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	322	1	15133	2	N	-0-					-0-
07	15686	X	14817	-0-	-869	-0-	308	1	14509	2	N	-0-					-0-
08	15686	X	15019	-0-	-667	-0-	307	1	14712	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13318	-0-	-1952	-0-	275	1	13043	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	13836	-0-	-1943	-0-	291	1	13545	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	13516	-0-	-1754	-0-	226	1	13290	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13923	-0-	-1050	-0-	253	1	13670	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	12712	-0-	-2261	-0-	243	1	12469	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	236	1	12448	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	12813	-0-	-1168	-0-	257	1	12556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11700	X	1104	-0-	-10596	-0-	21	1	1083	2	N	-0-					-0-
*05	11718	X	6359	-0-	-5359	-0-	130	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	74	-0-	-11266	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	2916	-0-	-8802	-0-	61	1	2855	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	70	-0-	-6254	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	1532	-0-	-4588	-0-	95	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	324	1	8407	2	N	-0-					-0-
11	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	169	1	9933	2	N	-0-					-0-
12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	258	1	13916	2	N	-0-					-0-
01	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	406	1	20814	2	N	-0-					-0-
02	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	348	1	18386	2	N	-0-					-0-
*03	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	363	1	17742	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
10	29295	X	26347	-0-	-2948	-0-	671	1	25676	2	N	-0-					-0-
11	27750	X	25680	-0-	-2070	-0-	662	1	25018	2	N	-0-					-0-
12	26908	X	25821	-0-	-1087	-0-	677	1	25144	2	N	-0-					-0-
01	26908	X	25197	-0-	-1711	-0-	645	1	24552	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	21522	-0-	-2698	-0-	538	1	20984	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	21867	-0-	-4669	-0-	578	1	21289	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	9540	X	7998	-0-	-1542	-0-	154	1	7844	2	N	-0-					-0-
*05	9424	X	8487	-0-	-937	-0-	174	1	8313	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8044	-0-	-686	-0-	168	1	7876	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8385	-0-	-636	-0-	174	1	8211	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8159	-0-	-769	-0-	167	1	7992	2	N	-0-					-0-
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	169	1	8030	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	8171	-0-	-261	-0-	172	1	7999	2	N	-0-					-0-
11	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	158	1	9293	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	187	1	10105	2	N	-0-					-0-
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	163	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	155	1	8162	2	N	-0-					-0-
*03	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	191	1	9309	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
*06	5850	X	5215	-0-	-635	-0-	8	1	5131	3	N	69					161
							76	9									
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	81	121	1			121
08	5890	X	5455	-0-	-435	-0-	10	1	5331	3	N	104	141	1			84
							114	9									
09	5700	X	4849	-0-	-851	-0-	10	1	4767	3	N	65					149
							72	9									
*10	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	7	1	5149	3	N	111	188	1			72
							122	9									
11	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	12	1	5066	3	N	113	152	1			33
							124	9									
12	5456	X	5242	-0-	-214	-0-	20	1	5139	3	N	75					108
							83	9									
01	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	16	1	4974	3	N	80	175	1			13
							88	9									
02	4844	X	4622	-0-	-222	-0-	19	1	4470	3	N	121	61	1			73
							133	9									
03	5363	X	5202	-0-	-161	-0-	23	1	4919	3	N	236	156	1			153
							260	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
10	16399	X	14572	-0-	-1827	-0-	371	1	14201	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	13727	-0-	-2143	-0-	354	1	13373	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	13996	-0-	-2062	-0-	367	1	13629	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13709	-0-	-1946	-0-	351	1	13358	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12181	-0-	-979	-0-	305	1	11876	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	11918	-0-	-2652	-0-	315	1	11603	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10964	-0-	-971	-0-	419	1	10545	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10786	-0-	-404	-0-	417	1	10369	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10991	-0-	-293	-0-	432	1	10559	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	412	1	10328	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9556	-0-	-524	-0-	358	1	9198	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10804	-0-	-356	-0-	428	1	10376	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-					-0-
*06	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	22685	3			N	-0-					-0-
07	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	3			N	-0-					-0-
*08	15407	X	11581	-0-	-3826	-0-	11581	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	11883	-0-	-3027	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
*10	15407	X	14465	-0-	-942	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	14529	-0-	-381	-0-	14529	3			N	-0-					-0-
12	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	3			N	-0-					-0-
*01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
02	11900	X	11587	-0-	-313	-0-	11587	3			N	-0-					-0-
03	13175	X	12991	-0-	-184	-0-	12991	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	13	1	6545	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
*05	7471	X	6403	-0-	-1068	-0-	33	1	6275	3	Y	86					88
							95	9									
*06	6930	X	3905	-0-	-3025	-0-	7	1	3802	3	Y	87	56	1			119
							96	9									
*07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	3	122	1			-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
11	3930	X	2901	-0-	-1029	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3785	-0-	3785	3785	15	1	3770	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6037	-0-	6037	9822	20	1	6017	3	Y	-0-					-0-
*02	14770	X	4948	-0-	-9822	-0-	21	1	4927	3	Y	-0-					-0-
*03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	244	1	9316	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	235	1	8885	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8971	-0-	-1538	-0-	235	1	8736	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8995	-0-	-1514	-0-	230	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	233	1	9072	2	N	-0-					-0-
*03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	263	1	9696	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	652	1	4613	2	N	-0-					-0-
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	640	1	4322	2	N	-0-					-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	435	1	2384	2	N	-0-					-0-
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	395	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	662	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	480	1	3381	2	N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	599	1	3813	2	N	-0-					-0-
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	746	1	4513	2	N	-0-					-0-
*01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	654	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	422	1	2890	2	N	-0-					-0-
*03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	360	1	2160	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20739	X	18710	-0-	-2029	-0-	715	1	17995	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	17959	-0-	-1931	-0-	695	1	17264	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	18205	-0-	-1139	-0-	716	1	17489	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	17742	-0-	-1602	-0-	681	1	17061	2	N	-0-					-0-
02	17108	X	16272	-0-	-836	-0-	610	1	15662	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	17546	-0-	-1178	-0-	695	1	16851	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	231	1	9809	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	9253	-0-	-47	-0-	210	1	9043	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	9275	-0-	-1110	-0-	217	1	9058	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	8711	-0-	-1395	-0-	203	1	8508	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	7685	-0-	-1443	-0-	177	1	7508	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	8652	-0-	-1392	-0-	198	1	8454	3	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 H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	16404	-0-	-2289	-0-	958	1	15446	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	14955	-0-	-3135	-0-	788	1	14167	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	14475	-0-	-3071	-0-	886	1	13589	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	13526	-0-	-3772	-0-	864	1	12662	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	13172	-0-	-2452	-0-	758	1	12414	2	N	-0-					-0-
*03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	939	1	15890	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8320	-0-	-236	-0-	212	1	8108	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8229	-0-	-51	-0-	212	1	8017	2	N	-0-					-0-
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	226	1	8393	2	N	-0-					-0-
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	214	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7292	-0-	-324	-0-	182	1	7110	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7495	-0-	-937	-0-	198	1	7297	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	208	1	8848	3	N	-0-					-0-
11	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	181	1	7804	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	7654	-0-	-1863	-0-	179	1	7475	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	7303	-0-	-2090	-0-	170	1	7133	3	N	-0-					-0-
02	8176	X	6236	-0-	-1940	-0-	143	1	6093	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	7139	-0-	-1913	-0-	163	1	6976	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7998	X	3154	-0-	-4844	-0-	428	1	2724	3	N	2					20
							2	9									
*08	7905	X	1913	-0-	-5992	-0-	755	1	1145	3	N	12					32
							13	9									
09	7560	X	3832	-0-	-3728	-0-	645	1	3187	3	N	-0-					32
*10	7688	X	4183	-0-	-3505	-0-	210	1	3969	3	N	4					36
							4	9									
*11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	94	1	7926	3	N	56					92
							62	9									
12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	240	1	10043	3	N	42					134
							46	9									
01	4185	X	2246	-0-	-1939	-0-	50	1	2128	3	N	62	196	1			-0-
							68	9									
*02	7504	X	234	-0-	-7270	-0-	231	1	3	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	2999	-0-	-5309	-0-	775	1	2224	3	N	-0-					-0-

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	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	766	1	1213	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	12407	-0-	9307	9307	1104	1	11303	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	14098	-0-	11098	20405	1116	1	12982	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	11002	-0-	7902	28307	1062	1	9940	2	N	-0-					-0-
*08	41808	X	13501	-0-	-28307	-0-	1092	1	12409	2	N	-0-					-0-
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	996	1	10321	2	N	-0-					-0-
10	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	1143	1	12830	2	N	-0-					-0-
11	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	1071	1	13586	2	N	-0-					-0-
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	1039	1	12430	2	N	-0-					-0-
01	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	1069	1	12037	2	N	-0-					-0-
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	886	1	8652	2	N	-0-					-0-
*03	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1061	1	11884	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 "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
10	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	893	1	14395	2	N	-0-			-0-
11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	761	1	13691	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	13635	-0-	-2237	-0-	834	1	12801	2	N	-0-			-0-
01	15872	X	12086	-0-	-3786	-0-	772	1	11314	2	N	-0-			-0-
02	14336	X	12646	-0-	-1690	-0-	728	1	11918	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	14196	-0-	-1087	-0-	792	1	13404	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	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	103	1	5251	2	N	-0-			-0-
*05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	126	1	6024	2	N	-0-			-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	96	1	4513	2	N	-0-			-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	94	1	4446	2	N	-0-			-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	95	1	4530	2	N	-0-			-0-
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	102	1	4851	2	N	-0-			-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	108	1	5024	2	N	-0-			-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	83	1	4879	2	N	-0-			-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	99	1	5347	2	N	-0-			-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	100	1	5113	2	N	-0-			-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	82	1	4349	2	N	-0-			-0-
*03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	104	1	5068	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
10	27962	X	24953	-0-	-3009	-0-	636	1	24317	2	N	-0-			-0-
11	27060	X	23151	-0-	-3909	-0-	597	1	22554	2	N	-0-			-0-
12	28923	X	25977	-0-	-2946	-0-	681	1	25296	2	N	-0-			-0-
01	28551	X	24028	-0-	-4523	-0-	615	1	23413	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	22415	-0-	-2337	-0-	560	1	21855	2	N	-0-			-0-
03	25978	X	23596	-0-	-2382	-0-	624	1	22972	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
10	18662	X	17244	-0-	-1418	-0-	439	1	16805	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	16767	-0-	-1053	-0-	432	1	16335	2	N	-0-			-0-
12	18321	X	17513	-0-	-808	-0-	459	1	17054	2	N	-0-			-0-
01	18321	X	16800	-0-	-1521	-0-	430	1	16370	2	N	-0-			-0-
02	16548	X	15202	-0-	-1346	-0-	380	1	14822	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	16598	-0-	-917	-0-	439	1	16159	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	9124	-0-	-424	-0-	533	1	8591	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	9162	-0-	-108	-0-	483	1	8679	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	8574	-0-	-1005	-0-	525	1	8049	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8037	-0-	-1542	-0-	513	1	7524	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7220	-0-	-1320	-0-	416	1	6804	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	7854	-0-	-1601	-0-	438	1	7416	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS WELL #: 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
*05	9827	X	9787	-0-	-40	-0-	387	1	9400	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9007	-0-	-503	-0-	387	1	8620	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	407	1	8735	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8637	-0-	-1407	-0-	361	1	8276	2	N	-0-			-0-
*09	9720	X	8499	-0-	-1221	-0-	381	1	8118	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8810	-0-	-490	-0-	331	1	8479	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8594	-0-	-406	-0-	417	1	8177	2	N	-0-			-0-
12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	484	1	8753	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8734	-0-	-70	-0-	474	1	8260	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6700	-0-	-1280	-0-	267	1	6433	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	7957	-0-	-878	-0-	359	1	7598	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

10	19003	X	15779	-0-	-3224	-0-	402	1	15377	2	N	-0-			-0-
11	18330	X	15076	-0-	-3254	-0-	389	1	14687	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	15867	-0-	-873	-0-	416	1	15451	2	N	-0-			-0-
01	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	410	1	15600	2	N	-0-			-0-
02	14252	X	13566	-0-	-686	-0-	339	1	13227	2	N	-0-			-0-
*03	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	467	1	17199	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

*04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-			-0-
*11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	172	1	7409	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		15023	-0-	15023	15023	352	1	14671	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		13278	-0-	13278	28301	308	1	12970	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		13208	-0-	13208	41509	303	1	12905	3	N	-0-			-0-
*03	55504	X	13995	-0-	-41509	-0-	319	1	13676	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*06	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	625	1	3352	3	N	-0-					65
07	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	703	1	4170	3	N	28					93
							31	9									
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	752	1	4476	3	N	50	123	1			20
							55	9									
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	728	1	4152	3	N	-0-					20
*10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	750	1	4303	3	N	-0-					20
11	5010	X	4855	-0-	-155	-0-	729	1	4126	3	N	-0-					20
12	5115	X	2868	-0-	-2247	-0-	716	1	2152	3	N	-0-					20
01	5115	X	3432	-0-	-1683	-0-	733	1	2699	3	N	-0-					20
02	4564	X	3247	-0-	-1317	-0-	677	1	2570	3	N	-0-					20
03	5053	X	4227	-0-	-826	-0-	760	1	3467	3	N	-0-					20

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
10	15438	X	14102	-0-	-1336	-0-	824	1	13278	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	14394	-0-	-546	-0-	758	1	13636	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	12554	-0-	-1117	-0-	768	1	11786	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	11693	-0-	-1978	-0-	747	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	822	1	13441	2	N	-0-					-0-
*03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	855	1	14476	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	14230	-0-	-495	-0-	327	1	13903	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	12642	-0-	-708	-0-	287	1	12355	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	12421	-0-	-475	-0-	291	1	12130	3	N	-0-					-0-
01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	304	1	12761	3	N	-0-					-0-
02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	278	1	11810	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12791	-0-	-105	-0-	292	1	12499	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
*05	16988	X	3431	-0-	-13557	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
07	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
*08	16430	X	14969	-0-	-1461	-0-	196	1	14773	3	N	-0-					-0-
09	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	3			N	-0-					-0-
*10	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15743	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	12512	-0-	-1978	-0-	12512	3			N	-0-					-0-
12	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
*01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	3			N	-0-					-0-
02	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	3			N	-0-					-0-
03	20150	X	8637	-0-	-11513	-0-	8637	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
10	16368	X	14952	-0-	-1416	-0-	381	1	14571	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	14090	-0-	-1570	-0-	363	1	13727	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14373	-0-	-1003	-0-	377	1	13996	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	13973	-0-	-1403	-0-	358	1	13615	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12291	-0-	-1457	-0-	307	1	11984	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	13375	-0-	-1567	-0-	354	1	13021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	292	1	11159	2	N	-0-			-0-
11	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	281	1	10620	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10969	-0-	-253	-0-	288	1	10681	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	281	1	10687	2	N	-0-			-0-
02	10136	X	9978	-0-	-158	-0-	249	1	9729	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	11010	-0-	-212	-0-	291	1	10719	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
10	14756	X	12961	-0-	-1795	-0-	757	1	12204	2	N	-0-			-0-
11	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	957	1	17207	2	N	-0-			-0-
12	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	1152	1	17677	2	N	-0-			-0-
01	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	1159	1	16988	2	N	-0-			-0-
02	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	867	1	14186	2	N	-0-			-0-
*03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	1010	1	17089	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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	900	1	3521	2	N	-0-			-0-
*05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	795	1	1575	2	N	-0-			-0-
*06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-			-0-
*07	279	X	201	-0-	-78	-0-	201	1			N	-0-			-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	834	1	19	2	N	-0-			-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	841	1	58	2	N	-0-			-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	875	1	345	2	N	-0-			-0-
*11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	840	1	75	2	N	-0-			-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	823	1	154	2	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-			-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	871	1	135	2	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
10	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	358	1	13708	2	N	-0-			-0-
11	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	362	1	13692	2	N	-0-			-0-
12	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	387	1	14371	2	N	-0-			-0-
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	377	1	14357	2	N	-0-			-0-
02	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	333	1	12973	2	N	-0-			-0-
*03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	335	1	12340	2	N	-0-			-0-

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
10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	281	1	10765	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9556	-0-	-794	-0-	246	1	9310	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		9396	-0-	9396	9396	246	1	9150	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		9524	-0-	9524	18920	244	1	9280	2	N	-0-			-0-
02	27431	X	8511	-0-	-18920	-0-	213	1	8298	2	N	-0-			-0-
*03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	246	1	9074	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
10	21173	X	19123	-0-	-2050	-0-	440	1	18683	3	Y	-0-			-0-
11	17550	X	10656	-0-	-6894	-0-	241	1	10415	3	Y	-0-			-0-
12	18817	X	79	-0-	-18738	-0-	2	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	18817	X	1127	-0-	-17690	-0-	26	1	1101	3	Y	-0-			-0-
02	16996	X	6335	-0-	-10661	-0-	145	1	6190	3	Y	-0-			-0-
*03	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	433	1	18530	3	Y	-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 #: 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	10620	X	2060	-0-	-8560	-0-	40	1	2020	2	N	-0-					-0-
*05	10974	X	735	-0-	-10239	-0-	15	1	720	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	54	-0-	-2946	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*10	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	328	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	671	1	7690	2	N	-0-					-0-
*03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	799	1	9733	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	1076	1	1920	3	N	52					92
							57	9									
*11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1211	1	2816	3	N	69	103	1			58
							76	9									
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	1210	1	2849	3	N	-0-					58
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	1249	1	2800	3	N	-0-					58
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	1122	1	2420	3	N	-0-					58
*03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	1239	1	2630	3	N	16					74
							18	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

*04	T. A.		5097	-0-	5097	37614	5097	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		2806	-0-	2806	40420	2806	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.		5	-0-	5	40425	5	3			N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40425					N	-0-					-0-
08	40425	X	-0-	-0-	-40425	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	5	-0-	-2816	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

10	18631	X	16811	-0-	-1820	-0-	428	1	16383	2	N	-0-					-0-
11	18030	X	16054	-0-	-1976	-0-	414	1	15640	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	16276	-0-	-1735	-0-	427	1	15849	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	16521	-0-	-1490	-0-	423	1	16098	2	N	-0-					-0-
02	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	454	1	17703	2	N	-0-					-0-
*03	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	512	1	18851	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

10	12152	X	11287	-0-	-865	-0-	260	1	11027	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	10904	-0-	-856	-0-	247	1	10657	3	N	-0-					-0-
12	12152	X	11072	-0-	-1080	-0-	259	1	10813	3	N	-0-					-0-
01	11904	X	11041	-0-	-863	-0-	256	1	10785	3	N	-0-					-0-
02	10556	X	9664	-0-	-892	-0-	222	1	9442	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	10900	-0-	-384	-0-	249	1	10651	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	793	-0-	-1594	-0-	793	1			N	-0-					55
11	1620	N	807	-0-	-813	-0-	807	1			N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-	55	1			-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			Y	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	1148	1	3489	3	N	29					173
							32	9									
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	1058	1	2356	3	N	1	94	1			80
							1	9									
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	1147	1	1743	3	N	5					85
							6	9									
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	1004	1	1498	3	N	11					96
							12	9									
02	1820	X	1708	-0-	-112	-0-	927	1	767	3	N	13					109
							14	9									
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1169	1	2406	3	N	15					124
							17	9									

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	152	1	6451	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	4199	-0-	-1741	-0-	96	1	4103	3	N	-0-					-0-
12	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	522	1	21768	3	N	-0-					-0-
01	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	860	1	36164	3	N	-0-					-0-
02	30644	X	30644	-0-	-0-	-0-	705	1	29939	3	N	-0-					-0-
*03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	265	1	11325	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

10	17794	X	11661	-0-	-6133	-0-	681	1	10980	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	11980	-0-	-5240	-0-	631	1	11349	2	N	-0-					-0-
12	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	1124	1	17248	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	16518	-0-	-966	-0-	1055	1	15463	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	12194	-0-	-3206	-0-	702	1	11492	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	15718	-0-	-1766	-0-	877	1	14841	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

*04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					113
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					113
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					113
07	3100	N	6376	-0-	3276	3276	132	1	6244	2	N	-0-					113
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	176					N	-0-					113
09	176	N	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					113
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					113
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					113
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					113
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	17825	X	16459	-0-	-1366	-0-	419	1	16040	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	15740	-0-	-1240	-0-	406	1	15334	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	16129	-0-	-828	-0-	423	1	15706	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	15972	-0-	-985	-0-	409	1	15563	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14726	-0-	-534	-0-	368	1	14358	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	16166	-0-	-295	-0-	427	1	15739	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	15163	-0-	-1081	-0-	348	1	14815	3	N	-0-					155
11	15090	X	14412	-0-	-678	-0-	327	1	14082	3	N	3					158
							3	9									
12	15593	X	14739	-0-	-854	-0-	344	1	14354	3	N	37	178	1			17
							41	9									
01	15593	X	14487	-0-	-1106	-0-	335	1	14133	3	N	17					34
							19	9									
02	14084	X	12660	-0-	-1424	-0-	290	1	12352	3	N	16					50
							18	9									
03	15159	X	14992	-0-	-167	-0-	342	1	14642	3	N	7					57
							8	9									

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	953	1	12284	3	N	58	191	1			37
							64	9									
11	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	912	1	11837	3	N	64					101
							70	9									
12	14198	X	12523	-0-	-1675	-0-	894	1	11555	3	N	67					168
							74	9									
01	14198	X	11487	-0-	-2711	-0-	849	1	10565	3	N	66	196	1			38
							73	9									
02	12824	X	11681	-0-	-1143	-0-	863	1	10761	3	N	52					90
							57	9									
03	13299	X	11645	-0-	-1654	-0-	916	1	10662	3	N	61					151
							67	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22650	X	20955	-0-	-1695	-0-	1510	1	19445	2	N	-0-					-0-
10	22506	X	20454	-0-	-2052	-0-	1120	1	19334	2	N	-0-					-0-
11	20820	X	20281	-0-	-539	-0-	1634	1	18647	2	N	-0-					-0-
12	21514	X	20521	-0-	-993	-0-	1742	1	18779	2	N	-0-					-0-
01	21514	X	19295	-0-	-2219	-0-	1684	1	17611	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	17359	-0-	-2073	-0-	1077	1	16282	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	17744	-0-	-3212	-0-	1162	1	16582	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	3411	-0-	-2851	-0-	87	1	3324	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	1908	-0-	-4032	-0-	49	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	1089	-0-	-4119	-0-	29	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	646	-0-	-4562	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3318	-0-	-1218	-0-	83	1	3235	2	N	-0-					-0-
*03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	148	1	5465	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	9889	X	3661	-0-	-6228	-0-	84	1	3577	3	Y	-0-					69
11	9390	X	8001	-0-	-1389	-0-	696	1	7255	3	Y	45					114
							50	9									
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	207	1	8647	3	Y	60	159	1			15
							66	9									
01	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	208	1	8752	3	Y	67	2	1			80
							74	9									
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	169	1	7184	3	Y	31					111
							34	9									
03	8029	X	7617	-0-	-412	-0-	170	1	7307	3	Y	127					238
							140	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	26123	-0-	23123	44806	504	1	25619	2	N	-0-					-0-
*05	70569	X	25763	-0-	-44806	-0-	528	1	25235	2	N	-0-					-0-
*06	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	477	1	22416	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	152	1	7189	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	212	1	10074	2	N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	66	1	3069	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	840	-0-	-960	-0-	840	1			N	-0-					-0-
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	269	1	13652	2	N	-0-					-0-
*05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	294	1	14063	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8473	-0-	-2327	-0-	176	1	8297	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	5688	-0-	-5472	-0-	118	1	5570	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	4155	-0-	-7005	-0-	85	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	6737	-0-	-4063	-0-	139	1	6598	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	8286	-0-	-2874	-0-	174	1	8112	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8084	-0-	-376	-0-	135	1	7949	2	N	-0-					-0-
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	168	1	9062	2	N	-0-					-0-
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	169	1	8674	2	N	-0-					-0-
02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	150	1	7917	2	N	-0-					-0-
*03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	203	1	9927	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	1079	1	1511	2	N	-0-					-0-
*05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	1127	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	1103	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1104	1	287	2	N	-0-					-0-
08	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1123	1	327	2	N	-0-					-0-
09	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1091	1	507	2	N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1133	1	801	2	N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1093	1	768	2	N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1126	1	543	2	N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1127	1	540	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1016	1	396	2	N	-0-					-0-
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1124	1	405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

10	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	308	1	13079	3	N	57					168
							63	9									
11	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	448	1	12894	3	N	48	176	1			40
							53	9									
12	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	469	1	13090	3	N	40					80
							44	9									
01	12338	X	12168	-0-	-170	-0-	415	1	11714	3	N	35					115
							39	9									
02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	381	1	10817	3	N	33					148
							36	9									
*03	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	420	1	12022	3	N	39					187
							43	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

10	12834	X	11301	-0-	-1533	-0-	288	1	11013	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10874	-0-	-1306	-0-	280	1	10594	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	11359	-0-	-576	-0-	298	1	11061	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	278	1	10579	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9783	-0-	-997	-0-	245	1	9538	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10329	-0-	-1017	-0-	273	1	10056	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

10	7874	X	2015	-0-	-5859	-0-	402	1	1613	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	7343	-0-	-277	-0-	527	1	6816	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	3931	-0-	-7074	-0-	419	1	3512	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	360	-0-	-10645	-0-	360	1			N	-0-					-0-
02	9772	X	377	-0-	-9395	-0-	366	1	11	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	350	-0-	-7245	-0-	350	1			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

10	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	821	1	16483	3	N	-0-					-0-
11	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	578	1	9564	3	N	-0-					-0-
12	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	731	1	13507	3	N	-0-					-0-
01	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	779	1	16255	3	N	-0-					-0-
02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	665	1	12601	3	N	-0-					-0-
*03	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	797	1	16073	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 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
10	24118	X	22020	-0-	-2098	-0-	561	1	21459	2	N	-0-					-0-
11	23340	X	21474	-0-	-1866	-0-	554	1	20920	2	N	-0-					-0-
12	22723	X	21974	-0-	-749	-0-	576	1	21398	2	N	-0-					-0-
01	22723	X	21359	-0-	-1364	-0-	547	1	20812	2	N	-0-					-0-
02	20524	X	19101	-0-	-1423	-0-	478	1	18623	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	20558	-0-	-1638	-0-	543	1	20015	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	352	1	9943	3	N	115					209
							127	9									
11	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	351	1	10114	3	N	181	186	1			204
							199	9									
12	10230	X	9951	-0-	-279	-0-	339	1	9465	3	N	134	189	1			149
							147	9									
01	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	326	1	9187	3	N	132	177	1			104
							145	9									
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	311	1	8829	3	N	140	184	1			60
							154	9									
03	10230	X	9957	-0-	-273	-0-	331	1	9449	3	N	161					221
							177	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

*04	T. A.		18829	-0-	18829	52794	363	1	18466	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		19140	-0-	19140	71934	392	1	18748	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		17780	-0-	17780	89714	370	1	17410	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		18985	-0-	18985	108699	394	1	18591	2	N	-0-					-0-
*08	126913	X	18214	-0-	-108699	-0-	373	1	17841	2	N	-0-					-0-
09	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	366	1	17376	2	N	-0-					-0-
10	18972	X	17679	-0-	-1293	-0-	372	1	17307	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	14912	-0-	-3448	-0-	249	1	14663	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	16202	-0-	-1995	-0-	295	1	15907	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	12468	-0-	-5729	-0-	239	1	12229	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	10155	-0-	-6281	-0-	189	1	9966	2	N	-0-					-0-
03	17670	X	11114	-0-	-6556	-0-	223	1	10891	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

10	6417	X	5934	-0-	-483	-0-	134	1	5702	3	N	89					124
							98	9									
11	6210	X	5476	-0-	-734	-0-	121	1	5244	3	N	101	186	1			39
							111	9									
12	6417	X	6029	-0-	-388	-0-	138	1	5793	3	N	89					128
							98	9									
01	6417	X	5386	-0-	-1031	-0-	122	1	5136	3	N	116	178	1			66
							128	9									
02	5796	X	4991	-0-	-805	-0-	112	1	4749	3	N	118					184
							130	9									
*03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	139	1	5968	3	N	67	157	1			94
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
*05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

10	10633	X	9296	-0-	-1337	-0-	237	1	9059	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9022	-0-	-578	-0-	233	1	8789	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	7914	-0-	-2006	-0-	208	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8810	-0-	-1110	-0-	226	1	8584	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7974	-0-	-454	-0-	199	1	7775	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8694	-0-	-637	-0-	230	1	8464	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

10	11997	X	10873	-0-	-1124	-0-	250	1	10623	3	N	-0-					8
11	11610	X	10430	-0-	-1180	-0-	236	1	10194	3	N	-0-					8
12	11997	X	10613	-0-	-1384	-0-	249	1	10364	3	N	-0-					8
01	11346	X	10753	-0-	-593	-0-	249	1	10504	3	N	-0-					8
02	10248	X	9594	-0-	-654	-0-	220	1	9374	3	N	-0-					8
*03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	250	1	10745	3	N	-0-					8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

10	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	694	1	11179	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	673	1	12107	2	N	-0-					-0-
12	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	710	1	10894	2	N	-0-					-0-
01	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	730	1	10698	2	N	-0-					-0-
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	539	1	8820	2	N	-0-					-0-
*03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	532	1	8995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	385	1	16349	3	Y	-0-			3
11	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	362	1	15641	3	Y	-0-			3
12	16833	X	16331	-0-	-502	-0-	382	1	15949	3	Y	-0-			3
01	16833	X	16022	-0-	-811	-0-	372	1	15650	3	Y	-0-			3
02	15204	X	14416	-0-	-788	-0-	331	1	14085	3	Y	-0-			3
03	16740	X	15960	-0-	-780	-0-	364	1	15596	3	Y	-0-			3

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
10	18972	X	15715	-0-	-3257	-0-	918	1	14797	2	N	-0-			-0-
11	18840	X	16279	-0-	-2561	-0-	857	1	15422	2	N	-0-			-0-
12	17763	X	16061	-0-	-1702	-0-	983	1	15078	2	N	-0-			-0-
01	17763	X	15654	-0-	-2109	-0-	1000	1	14654	2	N	-0-			-0-
02	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	993	1	16263	2	N	-0-			-0-
*03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	941	1	15922	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	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			N	-0-			-0-
*05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			N	-0-			-0-
*06	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	3			N	-0-			-0-
*07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	3			N	-0-			-0-
*08	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-			-0-
*09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-			-0-
*10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	3			N	-0-			-0-
*11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-			-0-
*12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-			-0-
*01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	3			N	-0-			-0-
*02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-			-0-
*03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	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	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	128	1	6497	2	N	-0-			-0-
*05	6386	X	6345	-0-	-41	-0-	130	1	6215	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	3878	-0-	-2302	-0-	81	1	3797	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	4635	-0-	-1751	-0-	96	1	4539	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	115	1	5482	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5956	-0-	-224	-0-	123	1	5833	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5522	-0-	-802	-0-	116	1	5406	2	N	-0-			-0-
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	96	1	5633	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	104	1	5632	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	104	1	5342	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	99	1	5241	2	N	-0-			-0-
*03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	121	1	5933	2	N	-0-			-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	108	1	3118	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2835	-0-	-645	-0-	97	1	2738	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	133	1	2842	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	155	1	3172	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2788	-0-	-124	-0-	110	1	2678	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	134	1	2865	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOFORTH WELL #: 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	9420	X	8674	-0-	-746	-0-	16	1	8658	3	N	-0-					10
05	9734	X	8782	-0-	-952	-0-	43	1	8739	3	N	-0-					10
*06	9060	X	8448	-0-	-612	-0-	14	1	8434	3	N	-0-					10
07	9300	X	8763	-0-	-537	-0-	13	1	8750	3	N	-0-					10
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	16	1	9256	3	N	-0-					10
09	8670	X	8065	-0-	-605	-0-	15	1	8050	3	N	-0-					10
*10	8773	X	8447	-0-	-326	-0-	11	1	8436	3	N	-0-					10
*11	8970	X	8149	-0-	-821	-0-	18	1	8131	3	N	-0-					10
12	9269	X	8332	-0-	-937	-0-	30	1	8302	3	N	-0-					10
01	9269	X	7654	-0-	-1615	-0-	24	1	7630	3	N	-0-					10
02	7616	X	7135	-0-	-481	-0-	28	1	7107	3	N	-0-					10
03	8432	X	7713	-0-	-719	-0-	34	1	7679	3	N	-0-					10

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	22410	X	20161	-0-	-2249	-0-	389	1	19772	2	N	-0-					-0-
*05	23157	X	19040	-0-	-4117	-0-	390	1	18650	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	8390	-0-	-13630	-0-	175	1	8215	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	3547	-0-	-19021	-0-	414	1	3133	2	N	-0-					-0-
08	20863	X	5878	-0-	-14985	-0-	120	1	5758	2	N	-0-					-0-
09	20160	X	6925	-0-	-13235	-0-	143	1	6782	2	N	-0-					-0-
*10	18941	X	4697	-0-	-14244	-0-	99	1	4598	2	N	-0-					-0-
*11	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	215	1	12655	2	N	-0-					-0-
*12	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	318	1	17177	2	N	-0-					-0-
*01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	362	1	18561	2	N	-0-					-0-
*02	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	329	1	17380	2	N	-0-					-0-
*03	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	372	1	18155	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
10	15655	X	13899	-0-	-1756	-0-	320	1	13579	3	N	-0-					-0-
11	14970	X	13311	-0-	-1659	-0-	301	1	13010	3	N	-0-					-0-
12	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	315	1	13162	3	N	-0-					-0-
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	304	1	12783	3	N	-0-					-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	267	1	11383	3	N	-0-					-0-
*03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	297	1	12744	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
10	7037	X	5967	-0-	-1070	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5196	-0-	-1614	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
*03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	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	3780	X	3512	-0-	-268	-0-	68	1	3444	2	N	-0-					-0-
*05	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	72	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3306	-0-	-324	-0-	69	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	69	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	67	1	3199	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	64	1	3045	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	70	1	3281	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	54	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	65	1	3511	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	71	1	3618	2	N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	60	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	69	1	3367	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
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	982	1	3518	3	N	85					132
							94	9									
11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	963	1	4008	3	N	94	187	1			39
							103	9									
12	5642	X	4566	-0-	-1076	-0-	966	1	3505	3	N	86					125
							95	9									
01	5301	X	4404	-0-	-897	-0-	863	1	3461	3	N	73					198
							80	9									
02	4732	X	3179	-0-	-1553	-0-	825	1	2289	3	N	59	187	1			70
							65	9									
03	5239	X	1830	-0-	-3409	-0-	905	1	824	3	N	92					162
							101	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

10	9486	X	7691	-0-	-1795	-0-	196	1	7495	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7521	-0-	-699	-0-	194	1	7327	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7517	-0-	-481	-0-	197	1	7320	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	182	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6756	-0-	-468	-0-	169	1	6587	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	185	1	6807	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

*04	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	105	1	5322	2	N	-0-					-0-
*05	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	114	1	5447	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	113	1	5305	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5568	-0-	-229	-0-	116	1	5452	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	114	1	5439	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	111	1	5268	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5444	-0-	-167	-0-	114	1	5330	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5175	-0-	-255	-0-	87	1	5088	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	94	1	5089	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	98	1	5046	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4734	-0-	-278	-0-	88	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	105	1	5129	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

*04	12420	X	11748	-0-	-672	-0-	227	1	11521	2	N	-0-					-0-
*05	12834	X	12731	-0-	-103	-0-	261	1	12470	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	12240	-0-	-180	-0-	255	1	11985	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	12328	-0-	-165	-0-	256	1	12072	2	N	-0-					-0-
*08	12679	X	12123	-0-	-556	-0-	248	1	11875	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11794	-0-	-476	-0-	244	1	11550	2	N	-0-					-0-
*10	12679	X	11553	-0-	-1126	-0-	243	1	11310	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10747	-0-	-1493	-0-	180	1	10567	2	N	-0-					-0-
*12	12338	X	10462	-0-	-1876	-0-	190	1	10272	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11902	-0-	-281	-0-	228	1	11674	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	10230	-0-	-774	-0-	190	1	10040	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11454	-0-	-109	-0-	230	1	11224	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 #: 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	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	399	1	20280	2	N	-0-			-0-
*05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	315	1	15069	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
07	33026	X	33026	-0-	-0-	-0-	686	1	32340	2	N	-0-			-0-
08	31261	X	31261	-0-	-0-	-0-	640	1	30621	2	N	-0-			-0-
09	25415	X	25415	-0-	-0-	-0-	525	1	24890	2	N	-0-			-0-
10	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	468	1	21773	2	N	-0-			-0-
*11	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	345	1	20290	2	N	-0-			-0-
*12	30442	X	20811	-0-	-9631	-0-	378	1	20433	2	N	-0-			-0-
01	30442	X	19775	-0-	-10667	-0-	378	1	19397	2	N	-0-			-0-
02	23716	X	18553	-0-	-5163	-0-	345	1	18208	2	N	-0-			-0-
03	22227	X	20871	-0-	-1356	-0-	419	1	20452	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	210	X	55	-0-	-155	-0-	55	1			N	-0-			-0-
10	5146	X	215	-0-	-4931	-0-	215	1			N	-0-			-0-
11	4980	X	111	-0-	-4869	-0-	111	1			N	-0-			-0-
12	5146	X	144	-0-	-5002	-0-	144	1			N	-0-			-0-
01	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	1			N	-0-			-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-			-0-
*03	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	775	1	1217	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14730	X	13925	-0-	-805	-0-	269	1	13656	2	N	-0-			-0-
*05	15221	X	14107	-0-	-1114	-0-	289	1	13818	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	13188	-0-	-1422	-0-	275	1	12913	2	N	-0-			-0-
07	14880	X	13184	-0-	-1696	-0-	274	1	12910	2	N	-0-			-0-
*08	14508	X	13055	-0-	-1453	-0-	267	1	12788	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	12303	-0-	-1617	-0-	254	1	12049	2	N	-0-			-0-
*10	14043	X	12669	-0-	-1374	-0-	266	1	12403	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	12740	-0-	-460	-0-	213	1	12527	2	N	-0-			-0-
*12	13175	X	12493	-0-	-682	-0-	227	1	12266	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	11702	-0-	-1349	-0-	224	1	11478	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11186	-0-	-714	-0-	208	1	10978	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	12631	-0-	-544	-0-	253	1	12378	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	2	N	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	38	1	2255	2	N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1506	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29016	X	25179	-0-	-3837	-0-	641	1	24538	2	N	-0-			-0-
11	26460	X	24466	-0-	-1994	-0-	631	1	23835	2	N	-0-			-0-
12	26288	X	23721	-0-	-2567	-0-	622	1	23099	2	N	-0-			-0-
01	26288	X	23150	-0-	-3138	-0-	593	1	22557	2	N	-0-			-0-
02	23744	X	20554	-0-	-3190	-0-	514	1	20040	2	N	-0-			-0-
03	25296	X	25106	-0-	-190	-0-	664	1	24442	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 #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	386	1	16390	3	Y	-0-					11
11	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	364	1	15683	3	Y	-0-					11
12	17453	X	16698	-0-	-755	-0-	390	1	16308	3	Y	-0-					11
01	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	514	1	21646	3	Y	-0-					11
02	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	467	1	19866	3	Y	8					19
							9	9									
*03	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	479	1	20541	3	Y	-0-					19

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	219	1	8378	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7641	-0-	-639	-0-	197	1	7444	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6875	-0-	-1464	-0-	180	1	6695	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	182	1	6913	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6270	-0-	-1262	-0-	157	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	6695	-0-	-1644	-0-	177	1	6518	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4003	-0-	4003	4003	83	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5027	-0-	5027	9030	103	1	4924	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4619	-0-	4619	13649	95	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	21484	X	7835	-0-	-13649	-0-	165	1	7670	2	N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	3139	-0-	-2379	-0-	63	1	3076	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	871	1	2919	2	N	-0-					-0-
*05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	922	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	915	1	5374	2	N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	932	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	870	1	1694	2	N	-0-					-0-
*09	60	X	28	-0-	-32	-0-	28	1			N	-0-					-0-
*10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	619	1	670	2	N	-0-					-0-
11	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	835	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	993	1	9671	2	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	914	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	793	1	1596	2	N	-0-					-0-
*03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	1			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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 #: 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
10	9951	X	9375	-0-	-576	-0-	216	1	9159	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	9259	-0-	-101	-0-	210	1	9049	3	N	-0-					-0-
12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	220	1	9185	3	N	-0-					-0-
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	216	1	9066	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8203	-0-	-113	-0-	188	1	8015	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	9146	-0-	-61	-0-	208	1	8938	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
*09	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1657	1	7937	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9430	-0-	-87	-0-	1542	1	7888	2	N	-0-					-0-
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1709	1	7528	2	N	-0-					-0-
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1705	1	7148	2	N	-0-					-0-
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1850	1	8006	2	N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1462	1	7294	2	N	-0-					-0-
*03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1603	1	7392	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 9 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
10	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	137	1	5855	3	N	110	191	1			9
							121	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	128	1	5524	3	N	126					135
							139	9									
12	5952	X	5917	-0-	-35	-0-	136	1	5667	3	N	104	189	1			50
							114	9									
01	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	127	1	5337	3	N	119	169	1			-0-
							131	9									
02	5516	X	5246	-0-	-270	-0-	117	1	5006	3	N	112					112
							123	9									
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	132	1	5683	3	N	122	163	1			71
							134	9									

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
*09	90	X	50	-0-	-40	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	5208	X	136	-0-	-5072	-0-	136	1			N	-0-					-0-
11	5040	X	64	-0-	-4976	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	5208	X	101	-0-	-5107	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
*03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	1			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
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	398	1	3540	3	N	7	184	1			50
							8	9									
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	3	N	5					55
							6	9									
09	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	8	1	3801	3	N	37					92
							41	9									
*10	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	5	1	3550	3	N	35					127
							39	9									
11	3960	X	3014	-0-	-946	-0-	7	1	2994	3	N	12					139
							13	9									
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	14	1	3549	3	N	15					154
							17	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	N	20					174
							22	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	14	1	3383	3	N	21					195
							23	9									
*03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	18	1	3811	3	N	8	151	1			52
							9	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

10	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	863	1	3626	3	N	54	176	1			177
							59	9									
11	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	889	1	4269	3	N	90					267
							99	9									
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	906	1	4160	3	N	86	178	1			175
							95	9									
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	913	1	4198	3	N	70					245
							77	9									
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	818	1	3671	3	N	87					332
							96	9									
*03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	907	1	4244	3	N	130	178	1			284
							143	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

*06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					-0-
09	10470	X	8983	-0-	-1487	-0-	17	1	475	2	Y	-0-					-0-
							8491	3									
*10	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	13	1	39	2	Y	-0-					-0-
							10060	3									
11	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	21	1	33	2	Y	-0-					-0-
							9728	3									
12	T. A.		9154	-0-	9154	9154	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
							9118	3									
01	T. A.		8376	-0-	8376	17530	26	1	10	2	Y	-0-					-0-
							8340	3									
02	T. A.		6619	-0-	6619	24149	26	1	6593	3	Y	-0-					-0-
*03	31312	X	7163	-0-	-24149	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7128	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	7099	X	1821	-0-	-5278	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
08	7099	X	6248	-0-	-851	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
							6189	3									
09	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					-0-
							8397	3									
*10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					-0-
							8824	3									
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					-0-
							8202	3									
12	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							8469	3									
01	8556	X	8220	-0-	-336	-0-	24	1	9	2	N	-0-					-0-
							8187	3									
02	7728	X	7327	-0-	-401	-0-	27	1	7300	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	6084	-0-	-2472	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
							6056	3									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4580	-0-	-1558	-0-	54	1	4526	3	N	-0-					177
11	5700	X	4673	-0-	-1027	-0-	54	1	4608	3	N	10					187
							11	9									
12	5890	X	5239	-0-	-651	-0-	121	1	5081	3	N	34					221
							37	9									
01	5890	X	5028	-0-	-862	-0-	115	1	4872	3	N	37	194	1			64
							41	9									
02	5096	X	4642	-0-	-454	-0-	106	1	4507	3	N	26					90
							29	9									
*03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	122	1	5213	3	N	25					115
							28	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
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1107	1	4324	3	N	1					103
							1	9									
11	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	932	1	1591	3	N	12					115
							13	9									
12	7099	X	5376	-0-	-1723	-0-	1162	1	4210	3	N	4					119
							4	9									
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1237	1	5840	3	Y	41	157	1			3
							45	9									
02	6412	X	5622	-0-	-790	-0-	1042	1	4526	3	Y	49					52
							54	9									
*03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1254	1	4929	3	Y	28					80
							31	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1115	1	278	3	N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	4575	-0-	1775	1775	1064	1	3511	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4204	-0-	1104	2879	1178	1	3026	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					7
11	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	3			N	-0-					7
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					7
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					7
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					7
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	11267	-0-	-2683	-0-	658	1	10609	2	N	-0-					-0-
11	13440	X	10962	-0-	-2478	-0-	577	1	10385	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	717	1	11001	2	N	-0-					-0-
01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	800	1	11727	2	N	-0-					-0-
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	628	1	10286	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11396	-0-	-229	-0-	636	1	10760	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	8700	X	8609	-0-	-91	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
*05	8990	X	7430	-0-	-1560	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
*06	7500	X	6687	-0-	-813	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
*07	8897	X	7864	-0-	-1033	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
*08	8897	X	7399	-0-	-1498	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
*09	8610	X	7412	-0-	-1198	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
*10	7874	X	7527	-0-	-347	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
*11	7620	X	6861	-0-	-759	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
*12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
*01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
*02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7078	-0-	-796	-0-	7078	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
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
10	1798	X	3	-0-	-1795	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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	3840	X	1779	-0-	-2061	-0-	1171	1	595	3	N	12					151
							13	9									
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1228	1	3723	3	N	11					162
							12	9									
*06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1150	1	3213	3	N	15					177
							17	9									
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	21	169	1			29
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	3					32
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					32
10	3968	X	291	-0-	-3677	-0-	168	1	123	3	N	-0-					32
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	279	X	93	-0-	-186	-0-	93	1			N	-0-					32
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	393	1	180	3	N	3					35
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*06	T. A.		17528	-0-	17528	118705	28	1	17500	3	N	-0-					-0-
*07	133203	X	14498	-0-	-118705	-0-	21	1	14477	3	N	-0-					-0-
08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	14	1	8027	3	N	-0-					-0-
09	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	38	1	19721	3	N	-0-					-0-
*10	18321	X	16679	-0-	-1642	-0-	22	1	16657	3	N	-0-					-0-
11	17610	X	16462	-0-	-1148	-0-	36	1	16426	3	N	-0-					-0-
*12	20429	X	16393	-0-	-4036	-0-	61	1	16274	3	N	53					53
							58	9									
01	20429	X	15888	-0-	-4541	-0-	51	1	15837	3	N	-0-					53
02	18452	X	13912	-0-	-4540	-0-	56	1	13856	3	N	-0-					53
03	17019	X	15182	-0-	-1837	-0-	68	1	15114	3	N	-0-					53

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
*06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	1054	1	2434	3	N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1069	1	3452	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1091	1	3497	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	1336	-0-	-1724	-0-	856	1	480	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2271	-0-	2271	2271	8	1	2263	3	N	-0-					-0-
*01	T. A.		2886	-0-	2886	5157	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							2874	3									
02	T. A.		1657	-0-	1657	6814	6	1	1651	3	N	-0-					-0-
*03	6814	X	-0-	-0-	-6814	-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
10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1085	1	6768	3	N	-0-					-0-
*11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	1050	1	5403	3	N	-0-					-0-
*12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1069	1	5705	3	N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1085	1	4835	3	N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	830	1	4754	3	N	-0-					-0-
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	893	1	6828	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 #: 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
*05	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	65	1	928	2	N	-0-					-0-
							11734	3									
*06	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	N	-0-					-0-
							11656	3									
07	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-
							11912	3									
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	N	2					2
							10978	3	2	9							
09	11820	X	9993	-0-	-1827	-0-	19	1	529	2	N	-0-					2
							9445	3									
*10	12214	X	9844	-0-	-2370	-0-	13	1	38	2	N	15					17
							9776	3	17	9							
11	11820	X	9828	-0-	-1992	-0-	22	1	33	2	N	38					55
							9731	3	42	9							
*12	11253	X	6205	-0-	-5048	-0-	24	1	1	2	N	18					73
							6160	3	20	9							
*01	11098	X	2168	-0-	-8930	-0-	107	1	3	2	N	22	77	1			18
							2034	3	24	9							
02	9324	X	5205	-0-	-4119	-0-	21	1	5184	3	N	-0-					18
*03	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2					20
							10766	3	2	9							

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

10	18445	X	15588	-0-	-2857	-0-	596	1	14992	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	14988	-0-	-2862	-0-	580	1	14408	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	14933	-0-	-2520	-0-	587	1	14346	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	14531	-0-	-2240	-0-	558	1	13973	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	12905	-0-	-1739	-0-	484	1	12421	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	15412	-0-	-181	-0-	611	1	14801	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

*05	12555	X	10322	-0-	-2233	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	10642	-0-	-758	-0-	10642	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	11289	-0-	-119	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10534	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	10418	-0-	-232	-0-	10418	3			N	-0-					-0-
*10	11284	X	10923	-0-	-361	-0-	10923	3			N	-0-					-0-
11	10920	X	10759	-0-	-161	-0-	10759	3			N	-0-					-0-
12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	3			N	-0-					-0-
01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	10280	-0-	-167	-0-	10280	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

*05	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
*06	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	3			N	-0-					-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	3			N	-0-					-0-
*08	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
09	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	3			N	-0-					-0-
*10	13950	X	12933	-0-	-1017	-0-	12933	3			N	-0-					-0-
11	13500	X	11946	-0-	-1554	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
12	14136	X	12168	-0-	-1968	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
*01	14136	X	12265	-0-	-1871	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	10671	-0-	-2097	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	11706	-0-	-1221	-0-	11706	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	203	1	8752	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		8610	-0-	8610	8610	202	1	8408	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		6925	-0-	6925	15535	161	1	6764	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5840	-0-	5840	21375	134	1	5706	3	N	-0-					-0-
*03	27663	X	6288	-0-	-21375	-0-	144	1	6144	3	N	-0-					-0-

GREEN, HERSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 246379 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7200 - 9404

*06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2012 - PLUGGED 11/06/12

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

10	7502	X	6423	-0-	-1079	-0-	147 28	1 9	6248	3	N	25	159	1			37
11	7020	X	6204	-0-	-816	-0-	140 11	1 9	6053	3	N	10					47
12	6541	X	6475	-0-	-66	-0-	150 25	1 9	6300	3	N	23					70
01	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	137 55	1 9	5807	3	N	50					120
02	5796	X	5054	-0-	-742	-0-	115 26	1 9	4913	3	N	24	107	1			37
03	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	118	1	5061	3	N	-0-					37

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

10	9858	X	8549	-0-	-1309	-0-	197	1	8352	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	8564	-0-	-976	-0-	195	1	8369	3	N	-0-					-0-
12	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	210	1	8762	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	196	1	8223	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7749	-0-	-203	-0-	178	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8787	-0-	-17	-0-	201	1	8586	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

10	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
11	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7161	X	444	-0-	-6717	-0-	444	1			N	-0-					-0-
06	4110	X	773	-0-	-3337	-0-	656	1	117	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	6660	-0-	-2299	-0-	1824	1	4836	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	3823	-0-	-5136	-0-	964	1	2859	2	N	-0-					-0-
*09	6630	X	729	-0-	-5901	-0-	489	1	240	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	389	-0-	-6276	-0-	389	1			N	-0-					-0-
11	6450	X	4516	-0-	-1934	-0-	990	1	3526	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6050	-0-	-615	-0-	1068	1	4982	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	935	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	767	1	4344	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	2086	-0-	-3959	-0-	627	1	1459	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
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	961	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	905	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	984	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	967	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	847	1	3119	2	N	-0-					-0-
*03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	977	1	3357	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
10	16027	X	5804	-0-	-10223	-0-	148	1	5656	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	5878	-0-	-8942	-0-	152	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	205	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	164	1	6377	2	N	-0-					-0-
*03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	184	1	6789	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
10	14477	X	13948	-0-	-529	-0-	355	1	13593	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	12691	-0-	-1319	-0-	327	1	12364	2	N	-0-					-0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	346	1	12866	2	N	-0-					-0-
01	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	346	1	13183	2	N	-0-					-0-
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	309	1	12044	2	N	-0-					-0-
*03	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	349	1	12844	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
10	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	494	1	18875	2	N	-0-					-0-
11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	486	1	18388	2	N	-0-					-0-
12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	428	1	15877	2	N	-0-					-0-
01	16027	X	15497	-0-	-530	-0-	397	1	15100	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13601	-0-	-875	-0-	340	1	13261	2	N	-0-					-0-
03	16027	X	14528	-0-	-1499	-0-	384	1	14144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		7527	-0-	7527	37107	449	1	7078	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		8188	-0-	8188	45295	481	1	7707	2	N	-0-					-0-
*06	T. A.		6493	-0-	6493	51788	464	1	6029	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		6947	-0-	6947	58735	533	1	6414	2	N	-0-					-0-
*08	60724	X	1989	-0-	-58735	-0-	152	1	1837	2	N	-0-					-0-
*09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	87	1	969	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	258	-0-	-5570	-0-	17	1	241	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	351	-0-	-5289	-0-	79	1	272	2	N	-0-					-0-
12	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	992	X	416	-0-	-576	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
02	896	X	402	-0-	-494	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
03	992	X	133	-0-	-859	-0-	11	1	122	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
*05	15252	X	14115	-0-	-1137	-0-	14115	3			N	-0-					90
*06	14760	X	13089	-0-	-1671	-0-	13089	3			N	-0-					90
07	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	3			N	-0-					90
*08	14105	X	11577	-0-	-2528	-0-	11577	3			N	-0-					90
09	13650	X	12668	-0-	-982	-0-	12668	3			N	-0-					90
*10	14105	X	10580	-0-	-3525	-0-	10580	3			N	-0-					90
11	13350	X	11620	-0-	-1730	-0-	11620	3			N	-0-					90
12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	3			N	-0-					90
*01	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	3			N	-0-					90
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	3			N	-0-					90
*03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3			N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	163	1	6917	3	N	-0-					60
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	162	1	6975	3	N	-0-					60
12	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	166	1	6946	3	N	2					62
							2	9									
01	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	168	1	7057	3	N	16					78
							18	9									
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	150	1	6364	3	N	2					80
							2	9									
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	166	1	7094	3	N	3					83
							3	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12960	X	12063	-0-	-897	-0-	233	1	11830	2	N	-0-					-0-
*05	13392	X	11261	-0-	-2131	-0-	231	1	11030	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12387	-0-	-213	-0-	258	1	12129	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11420	-0-	-1600	-0-	237	1	11183	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	11387	-0-	-1540	-0-	233	1	11154	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	11251	-0-	-1139	-0-	232	1	11019	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	12036	-0-	-767	-0-	253	1	11783	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	11741	-0-	-649	-0-	196	1	11545	2	N	-0-					-0-
12	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	218	1	11796	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	9268	-0-	-2388	-0-	177	1	9091	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	5583	-0-	-4945	-0-	104	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	4783	-0-	-6873	-0-	96	1	4687	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, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	341	1	17315	2	N	-0-					-0-
*05	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	369	1	17632	2	N	-0-					-0-
*06	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	376	1	17659	2	N	-0-					-0-
07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	362	1	17083	2	N	-0-					-0-
08	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	351	1	16813	2	N	-0-					-0-
09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	342	1	16192	2	N	-0-					-0-
10	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	286	1	13328	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	268	1	15782	2	N	-0-					-0-
12	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	315	1	17015	2	N	-0-					-0-
01	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	310	1	15892	2	N	-0-					-0-
02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	271	1	14300	2	N	-0-					-0-
*03	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	321	1	15702	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	506	1	21524	3	N	100					135
							110	9									
11	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	479	1	20711	3	N	78					213
							86	9									
12	23219	X	21706	-0-	-1513	-0-	747	1	20857	3	N	93	195	1			111
							102	9									
01	22847	X	21450	-0-	-1397	-0-	733	1	20641	3	N	69					180
							76	9									
02	20160	X	18811	-0-	-1349	-0-	637	1	18105	3	N	63	48	1			195
							69	9									
03	22134	X	4616	-0-	-17518	-0-	398	1	4196	3	N	20					215
							22	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11873	X	10572	-0-	-1301	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	10412	-0-	-658	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10413	-0-	-375	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9732	-0-	-708	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
*10	11098	X	9986	-0-	-1112	-0-	9986	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	9571	-0-	-1169	-0-	9571	3			N	-0-					-0-
12	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	9685	-0-	-421	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
*03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	675	1			N	-0-					-0-
11	750	X	575	-0-	-175	-0-	575	1			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	5456	-0-	2656	2656	700	1	4756	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	10559	-0-	7459	10115	750	1	9809	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
10	9610	X	8748	-0-	-862	-0-	202	1	8546	3	N	-0-					-0-
11	9270	X	8227	-0-	-1043	-0-	187	1	8040	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	8794	-0-	-351	-0-	206	1	8588	3	N	-0-					-0-
01	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	210	1	8800	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7789	-0-	-415	-0-	179	1	7610	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8557	-0-	-247	-0-	196	1	8361	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 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
10	14818	X	10925	-0-	-3893	-0-	638	1	10287	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	11393	-0-	-2947	-0-	600	1	10793	2	N	-0-					-0-
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	764	1	11720	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10014	-0-	-1549	-0-	640	1	9374	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9797	-0-	-647	-0-	564	1	9233	2	N	-0-					-0-
*03	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	761	1	12879	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
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
11	10230	X	9679	-0-	-551	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
01	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
02	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
*03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	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
10	11997	X	11102	-0-	-895	-0-	255	1	10847	3	Y	-0-					-0-
11	11400	X	10699	-0-	-701	-0-	242	1	10457	3	Y	-0-					-0-
12	11563	X	11129	-0-	-434	-0-	261	1	10868	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	10876	-0-	-656	-0-	252	1	10624	3	Y	-0-					-0-
02	10332	X	9901	-0-	-431	-0-	228	1	9673	3	Y	-0-					-0-
*03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	378	1	10786	3	Y	35					35
							39	9									

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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	866	1	2198	2	N	-0-					-0-
*05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	971	1	6251	2	N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	850	1	4103	2	N	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	947	1	4153	2	N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1025	1	6027	2	N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	967	1	5057	2	N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	917	1	3371	2	N	-0-					-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	964	1	5552	2	N	-0-					-0-
*12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	960	1	5452	2	N	-0-					-0-
*01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	976	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	849	1	1975	2	N	-0-					-0-
*03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	925	1	1859	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17850	X	16319	-0-	-1531	-0-	315	1	16004	2	N	-0-					-0-
*05	18383	X	16507	-0-	-1876	-0-	338	1	16169	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	15619	-0-	-2171	-0-	325	1	15294	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	15800	-0-	-2242	-0-	328	1	15472	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15456	-0-	-1780	-0-	316	1	15140	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	14835	-0-	-1485	-0-	306	1	14529	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15384	-0-	-1046	-0-	323	1	15061	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14364	-0-	-1266	-0-	240	1	14124	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	15227	-0-	-304	-0-	277	1	14950	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15149	-0-	-320	-0-	290	1	14859	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13068	-0-	-820	-0-	243	1	12825	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14316	-0-	-1060	-0-	287	1	14029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	129	1	5493	3	N	6					66
							7	9									
*11	5700	X	4607	-0-	-1093	-0-	105	1	4500	3	N	2					68
							2	9									
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	127	1	5341	3	N	42					110
							46	9									
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	122	1	5150	3	N	58					168
							64	9									
02	4340	X	1818	-0-	-2522	-0-	42	1	1759	3	N	15					183
							17	9									
03	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	97	1	4165	3	N	33	191	1			25
							36	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
10	12493	X	11714	-0-	-779	-0-	269	1	11445	3	Y	-0-					7
11	11970	X	11230	-0-	-740	-0-	254	1	10973	3	Y	3					10
							3	9									
12	12214	X	11609	-0-	-605	-0-	272	1	11337	3	Y	-0-					10
01	12152	X	11516	-0-	-636	-0-	267	1	11249	3	Y	-0-					10
02	10836	X	10573	-0-	-263	-0-	243	1	10330	3	Y	-0-					10
03	11718	X	11524	-0-	-194	-0-	389	1	11110	3	Y	23					33
							25	9									

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	122	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	117	1	4433	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4615	-0-	-4	-0-	121	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	114	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3925	-0-	-247	-0-	98	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	118	1	4346	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
10	12400	X	12163	-0-	-237	-0-	310	1	11853	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11764	-0-	-236	-0-	303	1	11461	2	N	-0-					-0-
12	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	313	1	11631	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	11617	-0-	-70	-0-	297	1	11320	2	N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	269	1	10499	2	N	-0-					-0-
*03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	315	1	11601	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
10	18290	X	17334	-0-	-956	-0-	442	1	16892	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	16953	-0-	-717	-0-	437	1	16516	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	17415	-0-	-348	-0-	457	1	16958	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	440	1	16733	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	15412	-0-	-520	-0-	385	1	15027	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	17019	-0-	-496	-0-	450	1	16569	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	149	1	6339	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	6265	-0-	-515	-0-	142	1	6123	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	151	1	6338	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	148	1	6242	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5734	-0-	-258	-0-	131	1	5603	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	143	1	6128	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	20084	-0-	-252	-0-	512	1	19572	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	14434	-0-	-3956	-0-	372	1	14062	2	N	-0-			-0-
12	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	571	1	21215	2	N	-0-			-0-
01	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	514	1	19566	2	N	-0-			-0-
02	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	464	1	18101	2	N	-0-			-0-
*03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	590	1	21732	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

10	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	231	1	9815	3	N	-0-			-0-
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	221	1	9489	3	N	-0-			-0-
12	10230	X	9192	-0-	-1038	-0-	215	1	8977	3	N	-0-			-0-
01	10230	X	8775	-0-	-1455	-0-	204	1	8571	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	181	1	7697	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	201	1	8625	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

10	11222	X	3800	-0-	-7422	-0-	591	1	3209	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	8174	-0-	-2446	-0-	1226	1	6948	2	N	-0-			-0-
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1266	1	5921	2	N	-0-			-0-
01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1293	1	6203	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6359	-0-	-445	-0-	1109	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5430	-0-	-2103	-0-	1165	1	4265	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

*04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
*05	1798	X	539	-0-	-1259	-0-	11	1	528	2	N	-0-			-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	367	1	2742	2	N	-0-			-0-
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	590	1	5565	2	N	-0-			-0-
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	592	1	4476	2	N	-0-			-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	612	1	4872	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	4894	-0-	-1275	-0-	635	1	4259	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	601	1	4696	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	4674	-0-	-1030	-0-	558	1	4116	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	591	1	4378	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4768	-0-	-356	-0-	568	1	4200	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	610	1	4129	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

*04	7950	X	6955	-0-	-995	-0-	1193	1	5762	2	N	-0-			-0-
*05	8215	X	6339	-0-	-1876	-0-	1223	1	5116	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	835	-0-	-6005	-0-	334	1	501	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	480	-0-	-6712	-0-	480	1			N	-0-			-0-
08	7192	X	4430	-0-	-2762	-0-	596	1	3834	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	4646	-0-	-2314	-0-	592	1	4054	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	4173	-0-	-2151	-0-	617	1	3556	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	580	1	3538	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	610	1	4155	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4532	-0-	-273	-0-	605	1	3927	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3651	-0-	-689	-0-	551	1	3100	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	580	1	3503	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	14662	-0-	-776	-0-	374	1	14288	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13201	-0-	-1529	-0-	340	1	12861	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	14174	-0-	-799	-0-	372	1	13802	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	14558	-0-	-415	-0-	373	1	14185	2	N	-0-					-0-
02	13524	X	13149	-0-	-375	-0-	329	1	12820	2	N	-0-					-0-
*03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	390	1	14371	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	12257	-0-	-856	-0-	282	1	11975	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11831	-0-	-709	-0-	268	1	11563	3	N	-0-					-0-
12	12617	X	12118	-0-	-499	-0-	284	1	11834	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	11924	-0-	-693	-0-	277	1	11647	3	N	-0-					-0-
02	11256	X	11005	-0-	-251	-0-	252	1	10753	3	N	-0-					-0-
03	12245	X	12188	-0-	-57	-0-	278	1	11910	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	13432	-0-	-2130	-0-	309	1	13123	3	N	-0-					3
11	14700	X	12799	-0-	-1901	-0-	290	1	12503	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	14322	X	12672	-0-	-1650	-0-	297	1	12375	3	Y	-0-					-0-
01	14167	X	13361	-0-	-806	-0-	310	1	13051	3	Y	-0-					-0-
02	12600	X	11547	-0-	-1053	-0-	265	1	11282	3	Y	-0-					-0-
03	13423	X	12719	-0-	-704	-0-	289	1	12430	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27621	X	21630	-0-	-5991	-0-	551	1	21079	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	20892	-0-	-5838	-0-	539	1	20353	2	N	-0-					-0-
12	25947	X	22228	-0-	-3719	-0-	583	1	21645	2	N	-0-					-0-
01	25947	X	22917	-0-	-3030	-0-	587	1	22330	2	N	-0-					-0-
02	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	590	1	22991	2	N	-0-					-0-
*03	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	649	1	23920	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	9452	-0-	-1646	-0-	217	1	9235	3	N	-0-					-0-
11	9810	X	9608	-0-	-202	-0-	218	1	9390	3	N	-0-					-0-
12	9579	X	9174	-0-	-405	-0-	215	1	8959	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	205	1	8639	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	7755	-0-	-897	-0-	178	1	7577	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	8787	-0-	-792	-0-	200	1	8587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	248	1	10539	3	N	-0-			-0-
11	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	237	1	10225	3	N	-0-			-0-
12	10788	X	10577	-0-	-211	-0-	247	1	10330	3	N	-0-			-0-
01	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	244	1	10239	3	N	-0-			-0-
02	9744	X	9602	-0-	-142	-0-	221	1	9381	3	N	-0-			-0-
03	10788	X	10704	-0-	-84	-0-	244	1	10460	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	185	1	7864	3	N	-0-			-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	179	1	7723	3	N	-0-			-0-
12	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	213	1	8850	3	N	-0-			-0-
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	161	1	6785	3	N	-0-			-0-
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	158	1	6734	3	N	-0-			-0-
*03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	132	1	5680	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	445	1	18910	3	N	-0-			-0-
11	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	380	1	16367	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		16144	-0-	16144	16144	378	1	15766	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		14410	-0-	14410	30554	334	1	14076	3	N	-0-			-0-
02	43680	X	13126	-0-	-30554	-0-	301	1	12825	3	N	-0-			-0-
*03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	354	1	15158	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11162	-0-	-1920	-0-	257	1	10905	3	N	-0-			-0-
11	12510	X	10786	-0-	-1724	-0-	245	1	10541	3	N	-0-			-0-
12	12741	X	10538	-0-	-2203	-0-	246	1	10292	3	N	-0-			-0-
01	12617	X	10605	-0-	-2012	-0-	246	1	10359	3	N	-0-			-0-
02	11032	X	9623	-0-	-1409	-0-	221	1	9402	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	243	1	10423	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	7728	-0-	-2409	-0-	197	1	7531	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9321	-0-	-489	-0-	240	1	9081	2	N	-0-			-0-
12	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	303	1	11248	2	N	-0-			-0-
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	308	1	11705	2	N	-0-			-0-
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	248	1	9690	2	N	-0-			-0-
*03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	263	1	9670	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	502	1	8099	2	N	-0-			-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	430	1	7725	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	7871	-0-	-1119	-0-	482	1	7389	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8433	-0-	-557	-0-	539	1	7894	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7200	-0-	-920	-0-	415	1	6785	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7701	-0-	-886	-0-	430	1	7271	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33100	X	33100	-0-	-0-	-0-	1934	1	31166	2	N	-0-			-0-
11	30540	X	30094	-0-	-446	-0-	1586	1	28508	2	N	-0-			-0-
12	41740	X	41740	-0-	-0-	-0-	2554	1	39186	2	N	-0-			-0-
01	40938	X	40938	-0-	-0-	-0-	2615	1	38323	2	N	-0-			-0-
02	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	2021	1	33100	2	N	-0-			-0-
*03	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	2210	1	37400	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	22645	-0-	-1070	-0-	865	1	21780	2	N	-0-					-0-
11	23040	X	20318	-0-	-2722	-0-	786	1	19532	2	N	-0-					-0-
12	23622	X	22663	-0-	-959	-0-	891	1	21772	2	N	-0-					-0-
01	23622	X	22573	-0-	-1049	-0-	867	1	21706	2	N	-0-					-0-
02	21140	X	18173	-0-	-2967	-0-	681	1	17492	2	N	-0-					-0-
03	22661	X	19098	-0-	-3563	-0-	757	1	18341	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	9438	-0-	-5473	-0-	553	1	8885	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	9630	-0-	-2550	-0-	507	1	9123	2	N	-0-					-0-
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	715	1	10829	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	7166	-0-	-2258	-0-	465	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	5105	-0-	-3883	-0-	295	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8151	-0-	-2916	-0-	455	1	7696	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5900	-0-	-238	-0-	136	1	5750	3	N	13					50
							14	9									
11	5910	X	5626	-0-	-284	-0-	128	1	5487	3	N	10					60
							11	9									
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	138	1	5760	3	N	50					110
							55	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	131	1	5547	3	N	41					151
							45	9									
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	116	1	4937	3	N	65					216
							72	9									
*03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	122	1	5209	3	N	53	188	1			81
							58	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8804	X	7437	-0-	-1367	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7619	-0-	-901	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8379	-0-	-425	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	7756	-0-	-986	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7703	-0-	-637	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
*10	8370	X	7909	-0-	-461	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7315	-0-	-785	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
12	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
*03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	116	1	4945	3	Y	-0-					55
11	6090	X	4203	-0-	-1887	-0-	96	1	4107	3	Y	-0-					55
12	5363	X	4387	-0-	-976	-0-	102	1	4285	3	Y	-0-					55
01	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	104	1	4422	3	Y	-0-					55
02	4564	X	3482	-0-	-1082	-0-	80	1	3402	3	Y	-0-					55
03	5053	X	3948	-0-	-1105	-0-	90	1	3858	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4061	X	1781	-0-	-2280	-0-	623	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3139	-0-	-791	-0-	1080	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	1116	1	3157	3	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	757	1	2341	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	932	1	1974	3	N	-0-					-0-
*10	4278	X	3411	-0-	-867	-0-	1012	1	2399	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	4	-0-	-4136	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2	-0-	-4276	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	776	1	2833	3	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	990	1	5588	3	N	-0-					-0-
*03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	414	1	5799	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7037	X	3615	-0-	-3422	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*06	6810	X	4334	-0-	-2476	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4840	-0-	-1050	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
*08	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4609	-0-	-161	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
*10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4051	-0-	-629	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
*01	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4036	-0-	-24	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3401	-0-	-1094	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11470	X	3387	-0-	-8083	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*11	10500	X	1703	-0-	-8797	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		8394	-0-	8394	8394	540	1	7854	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		10965	-0-	10965	19359	10965	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	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1176	1	6420	2	N	-0-					-0-
*05	6572	X	6213	-0-	-359	-0-	1064	1	5149	2	N	-0-					-0-
*06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1174	1	6617	2	N	-0-					-0-
07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1226	1	6634	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7574	-0-	-145	-0-	1218	1	6356	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7182	-0-	-288	-0-	1177	1	6005	2	N	-0-					-0-
*10	7719	X	5315	-0-	-2404	-0-	1161	1	4154	2	N	-0-					-0-
*11	7470	X	5332	-0-	-2138	-0-	1122	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	1198	1	6093	2	N	-0-					-0-
*01	6448	X	5450	-0-	-998	-0-	1154	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5333	-0-	-491	-0-	1013	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	3801	-0-	-2647	-0-	1125	1	2676	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
10	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	336	1	14269	3	N	-0-					-0-
11	13620	X	13429	-0-	-191	-0-	305	1	13124	3	N	-0-					-0-
12	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	318	1	13264	3	N	-0-					-0-
01	13392	X	13348	-0-	-44	-0-	310	1	13038	3	N	-0-					-0-
02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	288	1	12268	3	N	-0-					-0-
*03	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	329	1	14073	3	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 #: 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
10	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	387	1	16409	3	N	-0-					-0-
11	11220	X	11166	-0-	-54	-0-	254	1	10912	3	N	-0-					-0-
12	12214	X	11813	-0-	-401	-0-	277	1	11536	3	N	-0-					-0-
01	12214	X	10962	-0-	-1252	-0-	254	1	10708	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9733	-0-	-1299	-0-	224	1	9509	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	9887	-0-	-2327	-0-	226	1	9661	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
10	9548	X	8878	-0-	-670	-0-	226	1	8652	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8633	-0-	-397	-0-	223	1	8410	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9013	-0-	-163	-0-	236	1	8777	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8939	-0-	-113	-0-	229	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	8054	-0-	-10	-0-	201	1	7853	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8733	-0-	-288	-0-	346	1	8387	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
10	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	775	1	3982	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4093	-0-	-617	-0-	726	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	607	-0-	-3640	-0-	556	1	51	3	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	779	1	4857	3	N	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	665	1	4001	3	N	-0-					-0-
*03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	747	1	4279	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
10	14043	X	12385	-0-	-1658	-0-	316	1	12069	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	11936	-0-	-1294	-0-	308	1	11628	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12122	-0-	-1177	-0-	318	1	11804	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12221	-0-	-985	-0-	313	1	11908	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11239	-0-	-269	-0-	281	1	10958	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	323	1	11892	2	N	-0-					-0-

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
*05	5425	X	349	-0-	-5076	-0-	93	1	237	3	N	17	179	1			2
							19	9									
06	5310	X	2383	-0-	-2927	-0-	2344	3	39	9	N	35					37
07	5487	X	2954	-0-	-2533	-0-	2893	3	61	9	N	55					92
08	5487	X	2289	-0-	-3198	-0-	2215	3	74	9	N	67					159
09	3990	X	1808	-0-	-2182	-0-	1767	3	41	9	N	37	172	1			24
10	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	2235	3	103	9	N	94					118
*11	2850	X	1647	-0-	-1203	-0-	1610	3	37	9	N	34					152
12	2232	X	1635	-0-	-597	-0-	1528	3	107	9	N	97	176	1			73
01	2232	N	1393	-0-	-839	-0-	1238	3	155	9	N	141					214
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1739	3	99	9	N	90	176	1			128
03	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1519	3	84	9	N	76					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14291	X	10541	-0-	-3750	-0-	242	1	10299	3	N	-0-					186
11	13830	X	11538	-0-	-2292	-0-	262	1	11275	3	N	1					187
							1	9									
12	15004	X	12548	-0-	-2456	-0-	293	1	12255	3	N	-0-					187
01	12989	X	12598	-0-	-391	-0-	292	1	12306	3	N	-0-					187
*02	10780	X	10325	-0-	-455	-0-	237	1	10088	3	N	-0-					187
03	12555	X	12234	-0-	-321	-0-	279	1	11955	3	N	-0-					187

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

*06	9750	X	6267	-0-	-3483	-0-	11	1	6190	3	N	60					202
							66	9									
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	54					256
08	10013	X	8278	-0-	-1735	-0-	15	1	8227	3	N	33					289
							36	9									
09	9330	X	7078	-0-	-2252	-0-	13	1	7018	3	N	43	176	1			156
							47	9									
*10	8308	X	7127	-0-	-1181	-0-	9	1	7054	3	N	58					214
							64	9									
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	18	1	8100	3	N	72	181	1			105
							79	9									
12	8277	X	7953	-0-	-324	-0-	31	1	7865	3	N	52					157
							57	9									
01	8277	X	7372	-0-	-905	-0-	24	1	7287	3	N	55					212
							61	9									
02	7644	X	7599	-0-	-45	-0-	32	1	7547	3	N	18					230
							20	9									
03	8463	X	5427	-0-	-3036	-0-	25	1	5401	3	N	1	108	1			123
							1	9									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	751	1	848	3	N	5					121
							6	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					124
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	726	1	531	3	N	7					131
							8	9									
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	752	1	798	3	N	1					132
							1	9									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	769	1	596	3	N	2					134
							2	9									
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	751	1	418	3	N	2					136
							2	9									
12	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	768	1	346	3	N	1					137
							1	9									
01	1364	N	973	-0-	-391	-0-	746	1	227	3	N	-0-					137
02	1092	N	720	-0-	-372	-0-	625	1	91	3	N	4					141
							4	9									
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	726	1	209	3	N	6	78	1			69
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	201	1	10192	2	N	-0-			-0-
*05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	439	1	10309	2	N	-0-			-0-
06	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	455	1	21414	2	N	-0-			-0-
07	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	472	1	22281	2	N	-0-			-0-
08	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	437	1	20934	2	N	-0-			-0-
09	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	409	1	19385	2	N	-0-			-0-
10	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	399	1	18581	2	N	-0-			-0-
11	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	312	1	18372	2	N	-0-			-0-
12	21328	X	19575	-0-	-1753	-0-	356	1	19219	2	N	-0-			-0-
01	21328	X	18457	-0-	-2871	-0-	353	1	18104	2	N	-0-			-0-
02	18480	X	16164	-0-	-2316	-0-	300	1	15864	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	17311	-0-	-2250	-0-	347	1	16964	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

*06	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	142	1	4472	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	4555	-0-	-1335	-0-	140	1	4415	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	203	1	5966	3	N	-0-			-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	195	1	6038	3	N	-0-			-0-
*10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	191	1	6233	3	N	-0-			-0-
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	200	1	6205	3	N	-0-			-0-
12	6386	X	6268	-0-	-118	-0-	194	1	6074	3	N	-0-			-0-
01	6386	X	6117	-0-	-269	-0-	184	1	5933	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5267	-0-	-501	-0-	171	1	5096	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	192	1	5704	3	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-			-0-
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
*03	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	363	1	9134	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	9239	-0-	-151	-0-	357	1	8882	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9140	-0-	-625	-0-	359	1	8781	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	8943	-0-	-822	-0-	343	1	8600	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	7903	-0-	-917	-0-	296	1	7607	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8505	-0-	-1043	-0-	337	1	8168	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

10	29259	X	29259	-0-	-0-	-0-	745	1	28514	2	N	-0-			-0-
11	28232	X	28232	-0-	-0-	-0-	728	1	27504	2	N	-0-			-0-
12	30318	X	28649	-0-	-1669	-0-	751	1	27898	2	N	-0-			-0-
01	30318	X	28559	-0-	-1759	-0-	731	1	27828	2	N	-0-			-0-
02	27384	X	25361	-0-	-2023	-0-	634	1	24727	2	N	-0-			-0-
03	29264	X	28201	-0-	-1063	-0-	745	1	27456	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

10	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	331	1	14082	3	N	-0-			-0-
11	12360	X	11983	-0-	-377	-0-	272	1	11711	3	N	-0-			-0-
12	14539	X	11576	-0-	-2963	-0-	270	1	11306	3	N	-0-			-0-
01	14539	X	10991	-0-	-3548	-0-	255	1	10736	3	N	-0-			-0-
02	13132	X	10594	-0-	-2538	-0-	243	1	10351	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	3720	-0-	-10695	-0-	494	1	3226	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	244	1	12387	2	N	-0-					-0-
*05	12276	X	11852	-0-	-424	-0-	243	1	11609	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11131	-0-	-749	-0-	232	1	10899	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11348	-0-	-928	-0-	236	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	11291	-0-	-985	-0-	231	1	11060	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	11683	-0-	-197	-0-	241	1	11442	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	10770	-0-	-1010	-0-	226	1	10544	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10862	-0-	-268	-0-	182	1	10680	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10782	-0-	-533	-0-	196	1	10586	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	10782	-0-	-533	-0-	206	1	10576	2	N	-0-					-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	201	1	10630	2	N	-0-					-0-
*03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	244	1	11923	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	674	1	10858	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9717	-0-	-693	-0-	512	1	9205	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9323	-0-	-2271	-0-	571	1	8752	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	8949	-0-	-2645	-0-	572	1	8377	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	7721	-0-	-2751	-0-	444	1	7277	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	8399	-0-	-3133	-0-	469	1	7930	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
10	7409	X	1	-0-	-7408	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	1636	-0-	-5534	-0-	432	1	1204	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		8642	-0-	8642	8642	366	1	8276	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		7500	-0-	7500	16142	174	1	7326	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5299	-0-	5299	21441	122	1	5177	3	N	-0-					-0-
*03	25623	X	4182	-0-	-21441	-0-	95	1	4087	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
10	12338	X	11156	-0-	-1182	-0-	256	1	10900	3	Y	-0-					43
11	11760	X	10722	-0-	-1038	-0-	243	1	10479	3	Y	-0-					43
12	11780	X	10979	-0-	-801	-0-	257	1	10722	3	Y	-0-					43
01	11780	X	9526	-0-	-2254	-0-	220	1	9273	3	Y	30					73
							33	9									
02	10388	X	10050	-0-	-338	-0-	230	1	9820	3	Y	-0-					73
03	11160	X	11049	-0-	-111	-0-	252	1	10797	3	Y	-0-					73

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
10	11222	X	10217	-0-	-1005	-0-	235	1	9982	3	Y	-0-					24
11	10740	X	9770	-0-	-970	-0-	221	1	9543	3	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
12	10757	X	10008	-0-	-749	-0-	234	1	9773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	10757	X	10016	-0-	-741	-0-	232	1	9784	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9300	-0-	-220	-0-	214	1	9086	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	10200	-0-	-30	-0-	233	1	9967	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	12632	-0-	-2000	-0-	291	1	12341	3	N	-0-					-0-
11	14460	X	12497	-0-	-1963	-0-	283	1	12214	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	12622	-0-	-2041	-0-	295	1	12327	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	12576	-0-	-2087	-0-	292	1	12284	3	N	-0-					-0-
02	11676	X	11338	-0-	-338	-0-	260	1	11078	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12171	-0-	-756	-0-	278	1	11893	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15996	X	13671	-0-	-2325	-0-	348	1	13323	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13968	-0-	-972	-0-	360	1	13608	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	14126	-0-	-692	-0-	370	1	13756	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13694	-0-	-1124	-0-	351	1	13343	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12148	-0-	-1236	-0-	304	1	11844	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13238	-0-	-1208	-0-	350	1	12888	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6355	X	5863	-0-	-492	-0-	149	1	5714	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5638	-0-	-92	-0-	145	1	5493	2	N	-0-					-0-
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	154	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	149	1	5673	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5110	-0-	-182	-0-	128	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5427	-0-	-463	-0-	143	1	5284	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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13888	X	12454	-0-	-1434	-0-	286	1	12168	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	11845	-0-	-845	-0-	268	1	11577	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	12357	-0-	-539	-0-	288	1	12069	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	11939	-0-	-957	-0-	276	1	11663	3	N	-0-					-0-
02	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	276	1	11757	3	N	-0-					-0-
*03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	290	1	12441	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	7140	X	3997	-0-	-3143	-0-	672	1	3325	2	N	-0-					-0-
*05	7378	X	5104	-0-	-2274	-0-	876	1	4228	2	N	-0-					-0-
*06	7140	X	5517	-0-	-1623	-0-	878	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	5421	-0-	-3259	-0-	908	1	4513	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	5775	-0-	-2905	-0-	982	1	4793	2	N	-0-					-0-
*09	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1268	1	7662	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8488	-0-	-192	-0-	1424	1	7064	2	N	-0-					-0-
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	1328	1	8208	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	7445	-0-	-1793	-0-	1215	1	6230	2	N	-0-					-0-
*01	9238	X	8341	-0-	-897	-0-	1668	1	6673	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	5720	-0-	-3184	-0-	868	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7698	-0-	-2160	-0-	1141	1	6557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 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
10	5394	X	4280	-0-	-1114	-0-	109	1	4171	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	3716	-0-	-1504	-0-	96	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	122	1	4522	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	125	1	4762	2	N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	104	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	109	1	4002	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	186	1	7953	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7813	-0-	-17	-0-	176	1	7637	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	183	1	7670	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7830	-0-	-323	-0-	181	1	7649	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6358	-0-	-1006	-0-	145	1	6213	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	159	1	6826	3	N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	100	1	4250	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	3753	-0-	-897	-0-	84	1	3669	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	77	1	3223	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	72	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2403	-0-	-957	-0-	55	1	2348	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2347	-0-	-1373	-0-	53	1	2294	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
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	115	1	4925	3	N	-0-					-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	110	1	4763	3	N	-0-					-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	114	1	4778	3	N	-0-					-0-
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	111	1	4703	3	N	-0-					-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	104	1	4435	3	N	-0-					-0-
*03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	124	1	5301	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
10	11284	X	11081	-0-	-203	-0-	282	1	10799	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10785	-0-	-315	-0-	278	1	10507	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10812	-0-	-658	-0-	284	1	10528	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10551	-0-	-919	-0-	270	1	10281	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9377	-0-	-955	-0-	234	1	9143	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10327	-0-	-833	-0-	273	1	10054	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
10	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9	21875	3	Y	2	2	1			13
11	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	522	1	22496	3	Y	-0-					13
12	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	537	1	22456	3	Y	-0-					13
01	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	513 2	1 9	21597	3	Y	2	2	1			13
02	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	425	1	18104	3	Y	-0-					13
*03	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	462	1	19830	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	12121	X	11588	-0-	-533	-0-	677	1	10911	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10592	-0-	-1018	-0-	558	1	10034	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10768	-0-	-1012	-0-	658	1	10110	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	10327	-0-	-1453	-0-	660	1	9667	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10050	-0-	-590	-0-	578	1	9472	2	N	-0-					-0-
*03	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	725	1	12259	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

*04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	80	1	4064	2	N	-0-					-0-
*05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	94	1	4472	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	81	1	3815	2	N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	85	1	4011	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	76	1	3629	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3726	-0-	-204	-0-	77	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	83	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	65	1	3820	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3842	-0-	-250	-0-	70	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	78	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	71	1	3748	2	N	-0-					-0-
*03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	84	1	4084	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

10	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	109	1	4159	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4209	-0-	-201	-0-	109	1	4100	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	114	1	4233	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	112	1	4260	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3828	-0-	-92	-0-	96	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	105	1	3874	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

10	14105	X	12169	-0-	-1936	-0-	280	1	11889	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	12081	-0-	-669	-0-	273	1	11808	3	N	-0-					-0-
12	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	292	1	12217	3	N	-0-					-0-
01	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	280	1	11845	3	N	-0-					-0-
02	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	279	1	11898	3	N	-0-					-0-
*03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	294	1	12635	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	192	1	8174	3	N	-0-					-0-
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	184	1	7938	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	8412	-0-	-826	-0-	196	1	8216	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8509	-0-	-729	-0-	197	1	8312	3	N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	193	1	8223	3	N	-0-					-0-
*03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	205	1	8823	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

10	18290	X	16723	-0-	-1567	-0-	385	1	16338	3	N	-0-					20
11	17700	X	15600	-0-	-2100	-0-	354	1	15246	3	N	-0-					20
12	16709	X	15234	-0-	-1475	-0-	357	1	14877	3	N	-0-					20
01	16709	X	15081	-0-	-1628	-0-	351	1	14730	3	N	-0-					20
02	15092	X	13461	-0-	-1631	-0-	309	1	13152	3	N	-0-					20
03	16709	X	12927	-0-	-3782	-0-	295	1	12632	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2697	X	2307	-0-	-390	-0-	840	1	1467	3	N	-0-					29
*08	2697	X	245	-0-	-2452	-0-	245	3			N	-0-					29
*09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					29
*10	2697	X	343	-0-	-2354	-0-	224	1	119	3	N	-0-					29
*11	2610	X	4	-0-	-2606	-0-	4	3			N	-0-					29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

10	12586	X	11347	-0-	-1239	-0-	261	1	11086	3	N	-0-					117
11	11730	X	10803	-0-	-927	-0-	245	1	10558	3	N	-0-					117
12	11780	X	10682	-0-	-1098	-0-	250	1	10422	3	N	9					126
							10	9									
01	11780	X	11504	-0-	-276	-0-	266	1	11238	3	N	-0-					126
02	10500	X	10022	-0-	-478	-0-	230	1	9791	3	N	1					127
							1	9									
03	11346	X	11064	-0-	-282	-0-	252	1	10810	3	N	2					129
							2	9									

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

10	11098	X	9729	-0-	-1369	-0-	224	1	9488	3	N	15					65
							17	9									
11	9750	X	8679	-0-	-1071	-0-	195	1	8438	3	N	42	60	1			47
							46	9									
12	10075	X	7234	-0-	-2841	-0-	169	1	7065	3	N	-0-					47
01	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	258	1	10868	3	N	17					64
							19	9									
02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	226	1	9624	3	N	51	98	1			17
							56	9									
*03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	272	1	11689	3	N	17					34
							19	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

10	10850	X	7276	-0-	-3574	-0-	167	1	7109	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	3639	-0-	-6861	-0-	82	1	3557	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	6194	-0-	-4656	-0-	144	1	6050	3	N	-0-					-0-
01	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	227	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	261	-0-	-7327	-0-	261	1			N	-0-					-0-
*03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	1252	1	10507	3	N	266	192	1			74
							293	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

*04	4260	X	2169	-0-	-2091	-0-	443	1	1726	2	N	-0-					-0-
*05	5673	X	3026	-0-	-2647	-0-	483	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	3310	-0-	-3590	-0-	587	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	3325	-0-	-3805	-0-	632	1	2693	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	2786	-0-	-4344	-0-	471	1	2315	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	3969	-0-	-2931	-0-	570	1	3399	2	N	-0-					-0-
*10	7130	X	2823	-0-	-4307	-0-	462	1	2361	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2719	-0-	-581	-0-	519	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	578	1	3875	2	N	-0-					-0-
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	474	1	999	2	N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	493	1	2177	2	N	-0-					-0-
*03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	626	1	3778	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 #: 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	9780	X	8769	-0-	-1011	-0-	169	1	8600	2	N	-0-			-0-
*05	10106	X	8374	-0-	-1732	-0-	172	1	8202	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8163	-0-	-987	-0-	170	1	7993	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	6723	-0-	-2329	-0-	140	1	6583	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	6762	-0-	-2290	-0-	138	1	6624	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	6363	-0-	-2397	-0-	131	1	6232	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	6479	-0-	-1953	-0-	136	1	6343	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7006	-0-	-1154	-0-	117	1	6889	2	N	-0-			-0-
12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	140	1	7541	2	N	-0-			-0-
01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	150	1	7672	2	N	-0-			-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	122	1	6436	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6687	-0-	-1001	-0-	134	1	6553	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12492	-0-	-1303	-0-	287	1	12205	3	N	-0-			-0-
11	13350	X	12028	-0-	-1322	-0-	273	1	11755	3	N	-0-			-0-
12	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	298	1	12423	3	N	-0-			-0-
01	12710	X	12338	-0-	-372	-0-	286	1	12052	3	N	-0-			-0-
02	11480	X	10692	-0-	-788	-0-	246	1	10446	3	N	-0-			-0-
03	12710	X	12034	-0-	-676	-0-	274	1	11760	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
10	9517	X	8922	-0-	-595	-0-	206	1	8716	3	N	-0-			-0-
11	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	218	1	9402	3	N	-0-			-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	232	1	9666	3	N	-0-			-0-
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	229	1	9599	3	N	-0-			-0-
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	253	1	10748	3	N	-0-			-0-
*03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	233	1	9970	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	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	202	1	10265	2	N	-0-			-0-
*05	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	222	1	10615	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	10040	-0-	-370	-0-	209	1	9831	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	10069	-0-	-688	-0-	209	1	9860	2	N	-0-			-0-
*08	10757	X	9942	-0-	-815	-0-	203	1	9739	2	N	-0-			-0-
09	10410	X	9492	-0-	-918	-0-	196	1	9296	2	N	-0-			-0-
*10	10757	X	9748	-0-	-1009	-0-	205	1	9543	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	9578	-0-	-472	-0-	160	1	9418	2	N	-0-			-0-
*12	9641	X	9466	-0-	-175	-0-	172	1	9294	2	N	-0-			-0-
01	9641	X	9292	-0-	-349	-0-	178	1	9114	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8578	-0-	-130	-0-	159	1	8419	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	9413	-0-	-228	-0-	189	1	9224	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
10	10943	X	10264	-0-	-679	-0-	600	1	9664	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9909	-0-	-501	-0-	522	1	9387	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	7715	-0-	-2980	-0-	472	1	7243	2	N	-0-			-0-
01	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	917	1	13435	2	N	-0-			-0-
02	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	739	1	12099	2	N	-0-			-0-
*03	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	711	1	12029	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, 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	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	360	X	24	-0-	-336	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

10	12586	X	10669	-0-	-1917	-0-	623	1	10046	2	N	-0-					-0-
11	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	985	1	17718	2	N	-0-					-0-
12	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	1185	1	18179	2	N	-0-					-0-
01	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1186	1	17375	2	N	-0-					-0-
02	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	923	1	15109	2	N	-0-					-0-
*03	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	903	1	15289	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

10	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	1122	1	2042	3	N	31					197
							34	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1125	1	2651	3	N	29					226
							32	9									
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1173	1	2872	3	N	15					241
							17	9									
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1223	1	3049	3	N	42	179	1			104
							46	9									
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	1093	1	2529	3	N	35					139
							39	9									
*03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1159	1	2734	3	N	33					172
							36	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	690	1	7420	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	4600	-0-	-1790	-0-	586	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5977	-0-	-1339	-0-	632	1	5345	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6119	-0-	-1786	-0-	640	1	5479	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	4008	-0-	-3132	-0-	537	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	5761	-0-	-2144	-0-	635	1	5126	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					1
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					1
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8730	X	8255	-0-	-475	-0-	492	1	7763	2	N	-0-			-0-
*05	9021	X	7624	-0-	-1397	-0-	447	1	7177	2	N	-0-			-0-
*06	8430	X	6937	-0-	-1493	-0-	496	1	6441	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	6541	-0-	-2170	-0-	501	1	6040	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	5278	-0-	-3433	-0-	404	1	4874	2	N	-0-			-0-
*09	4140	X	71	-0-	-4069	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	119	-0-	-6422	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	768	-0-	-5562	-0-	210	1	558	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	61	-0-	-6480	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	58	-0-	-5212	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
02	728	X	9	-0-	-719	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	806	X	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

10	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	90	1	3441	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	90	1	3392	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	94	1	3485	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	92	1	3496	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60	-0-	81	1	3163	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	93	1	3440	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-			-0-
11	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-			-0-
12	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-			-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-			-0-
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-			-0-
*03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-			-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

10	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	470	1	17971	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	15366	-0-	-894	-0-	396	1	14970	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	15083	-0-	-541	-0-	396	1	14687	2	N	-0-			-0-
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	459	1	17471	2	N	-0-			-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	401	1	15638	2	N	-0-			-0-
*03	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	445	1	16395	2	N	-0-			-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584

10	4154	X	1734	-0-	-2420	-0-	638	1	1096	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	1849	-0-	-2171	-0-	609	1	1240	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
02	1568	X	380	-0-	-1188	-0-	380	1			N	-0-			-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 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
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	814	1	5031	2	N	-0-			-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	753	1	3598	2	N	-0-			-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	704	1	2417	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
02	2520	X	418	-0-	-2102	-0-	418	1			N	-0-			-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	14402	-0-	-1501	-0-	331	1	14071	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	13927	-0-	-1373	-0-	316	1	13611	3	N	-0-			-0-
12	15314	X	14027	-0-	-1287	-0-	329	1	13698	3	N	-0-			-0-
01	14911	X	13661	-0-	-1250	-0-	318	1	13343	3	N	-0-			-0-
02	13468	X	12715	-0-	-753	-0-	293	1	12422	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	14132	-0-	-283	-0-	323	1	13809	3	N	-0-			-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	191	1	5831	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5443	-0-	-587	-0-	189	1	5254	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	6126	-0-	-105	-0-	282	1	5844	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	265	1	5508	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4942	-0-	-490	-0-	185	1	4757	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	250	1	5253	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
10	11904	X	10273	-0-	-1631	-0-	10273	3			N	-0-			-0-
11	11520	X	10090	-0-	-1430	-0-	10090	3			N	-0-			-0-
12	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	3			N	-0-			-0-
01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			N	-0-			-0-
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	3			N	-0-			-0-
*03	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	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
10	6479	X	6075	-0-	-404	-0-	140	1	5935	3	N	-0-			-0-
11	6570	X	5694	-0-	-876	-0-	129	1	5565	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	5972	-0-	-817	-0-	139	1	5833	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	4384	-0-	-2405	-0-	101	1	4283	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	4635	-0-	-1301	-0-	106	1	4529	3	N	-0-			-0-
03	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	124	1	5342	3	N	-0-			-0-

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
10	13795	X	13401	-0-	-394	-0-	512	1	12889	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	12851	-0-	-499	-0-	497	1	12354	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	13152	-0-	-85	-0-	517	1	12635	2	N	-0-			-0-
01	13237	X	12878	-0-	-359	-0-	494	1	12384	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	11620	-0-	-336	-0-	436	1	11184	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	504	1	12213	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
10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	306	1	11709	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	9712	-0-	-1958	-0-	250	1	9462	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11705	-0-	-695	-0-	307	1	11398	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	10745	-0-	-1655	-0-	275	1	10470	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	9329	-0-	-1871	-0-	233	1	9096	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	10147	-0-	-1881	-0-	268	1	9879	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	9466	-0-	-674	-0-	183	1	9283	2	N	-0-					-0-
*05	10478	X	9677	-0-	-801	-0-	198	1	9479	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9408	-0-	-492	-0-	196	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9430	-0-	-800	-0-	196	1	9234	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9288	-0-	-725	-0-	190	1	9098	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9001	-0-	-479	-0-	186	1	8815	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8971	-0-	-763	-0-	189	1	8782	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8723	-0-	-697	-0-	146	1	8577	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	9015	-0-	-68	-0-	164	1	8851	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8989	-0-	-94	-0-	172	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	8061	-0-	-143	-0-	150	1	7911	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8721	-0-	-300	-0-	175	1	8546	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9070	-0-	-1253	-0-	231	1	8839	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9536	-0-	-184	-0-	246	1	9290	2	N	-0-					-0-
12	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	259	1	9608	2	N	-0-					-0-
01	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	255	1	9689	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8466	-0-	-18	-0-	212	1	8254	2	N	-0-					-0-
*03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	252	1	9270	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
10	6386	X	5247	-0-	-1139	-0-	696	1	4551	3	N	-0-					92
11	6180	X	4893	-0-	-1287	-0-	660	1	4089	3	N	131	179	1			44
							144	9									
12	5766	X	4464	-0-	-1302	-0-	647	1	3785	3	N	29					73
							32	9									
01	5673	X	4515	-0-	-1158	-0-	586	1	3908	3	N	19					92
							21	9									
02	5040	X	3449	-0-	-1591	-0-	472	1	2913	3	N	58					150
							64	9									
03	5239	X	4348	-0-	-891	-0-	559	1	3763	3	N	24					174
							26	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
10	3751	X	227	-0-	-3524	-0-	5	1	222	3	Y	-0-	130	1			5
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	40	40	1			5
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	1	1			5
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-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
*09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	1444	1	9202	2	N	-0-					-0-
10	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	1404	1	9842	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	9731	-0-	-3799	-0-	1544	1	8187	2	N	-0-					-0-
12	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	2146	1	13196	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	12558	-0-	-1423	-0-	2088	1	10470	2	N	-0-					-0-
02	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1377	1	9977	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	12767	-0-	-2578	-0-	1990	1	10777	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 #: 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
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-					-0-
11	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	3			N	-0-					-0-
12	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
01	14291	X	14219	-0-	-72	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	12460	-0-	-448	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	13192	-0-	-1099	-0-	13192	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
10	3100	N	8933	-0-	5833	14396	774	1	8159	3	N	-0-					-0-
*11	22265	X	7869	-0-	-14396	-0-	727	1	7142	3	N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	775	1	10189	3	N	-0-					-0-
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	775	1	9733	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	689	1	10735	3	N	-0-					-0-
*03	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	766	1	11927	3	N	-0-					-0-

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
10	7564	X	6270	-0-	-1294	-0-	144	1	6126	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	6159	-0-	-1161	-0-	139	1	6020	3	N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	161	1	6715	3	N	-0-					-0-
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	183	1	7745	3	N	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	141	1	5973	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	141	1	6084	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 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	9210	X	8683	-0-	-527	-0-	518	1	8165	2	N	-0-					-0-
*05	9517	X	7737	-0-	-1780	-0-	454	1	7283	2	N	-0-					-0-
*06	8520	X	7689	-0-	-831	-0-	549	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8160	-0-	-520	-0-	626	1	7534	2	N	-0-					-0-
08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	759	1	9141	2	N	-0-					-0-
*09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	505	1	5621	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	5789	-0-	-2364	-0-	393	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	5012	-0-	-4558	-0-	446	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	5010	-0-	-4879	-0-	507	1	4503	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	4510	-0-	-5379	-0-	449	1	4061	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3866	-0-	-1846	-0-	291	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4383	-0-	-1414	-0-	373	1	4010	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 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
10	6665	X	5817	-0-	-848	-0-	1263	1	4554	2	N	-0-					-0-
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1082	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1103	1	3974	2	N	-0-					-0-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1181	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1097	1	5109	2	N	-0-					-0-
*03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1459	1	8754	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3			N	-0-					34
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					34
12	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					34
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					34
02	2044	N	1925	-0-	-119	-0-	1925	3			N	-0-					34
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 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
10	20491	X	17325	-0-	-3166	-0-	398	1	16927	3	N	-0-			-0-
11	19830	X	16426	-0-	-3404	-0-	373	1	16053	3	N	-0-			-0-
12	17608	X	16655	-0-	-953	-0-	390	1	16265	3	N	-0-			-0-
01	17608	X	16760	-0-	-848	-0-	389	1	16371	3	N	-0-			-0-
02	15876	X	14784	-0-	-1092	-0-	340	1	14444	3	N	-0-			-0-
03	17329	X	15821	-0-	-1508	-0-	361	1	15460	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-			-0-
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-			-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-			-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-			-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-			-0-
*03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-			-0-

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	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-			-0-
*05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
06	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-			-0-
07	8153	X	4	-0-	-8149	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.		674	-0-	674	674	13	1	661	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		717	-0-	717	1391	84	1	633	2	N	-0-			-0-
*03	1391	X	-0-	-0-	-1391	-0-					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
10	11067	X	9826	-0-	-1241	-0-	328	1	9498	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9393	-0-	-1137	-0-	320	1	9073	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9895	-0-	-707	-0-	441	1	9454	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	469	1	9606	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8943	-0-	-269	-0-	331	1	8612	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	435	1	9231	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
*06	3540	X	2687	-0-	-853	-0-	4	1	2681	3	N	2			127
							2	9							
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			127
08	3162	X	353	-0-	-2809	-0-	1	1	352	3	N	-0-			127
09	2970	X	10	-0-	-2960	-0-	10	3			N	-0-			127
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			127
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			127
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	18	1	4789	3	N	1			128
							1	9							
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	N	14			142
							15	9							
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-			142
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

*05	5921	X	3289	-0-	-2632	-0-	1056	1	2233	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4238	-0-	-1192	-0-	1021	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4255	-0-	-2968	-0-	552	1	3703	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	709	-0-	-6514	-0-	522	1	187	2	N	-0-					-0-
*09	5700	X	2862	-0-	-2838	-0-	955	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	909	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1780	-0-	-2450	-0-	600	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	694	-0-	-3553	-0-	557	1	137	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	378	-0-	-3094	-0-	378	1			N	-0-					-0-
02	3136	X	2209	-0-	-927	-0-	828	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	553	-0-	-2919	-0-	553	1			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

10	11842	X	10692	-0-	-1150	-0-	625	1	10067	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10497	-0-	-753	-0-	553	1	9944	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10992	-0-	-416	-0-	672	1	10320	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	10872	-0-	-536	-0-	695	1	10177	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9558	-0-	-550	-0-	550	1	9008	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10189	-0-	-816	-0-	569	1	9620	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

10	12369	X	10850	-0-	-1519	-0-	363	1	10487	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10508	-0-	-1462	-0-	359	1	10149	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	11098	-0-	-806	-0-	494	1	10604	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11403	-0-	-439	-0-	530	1	10873	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	10082	-0-	-362	-0-	373	1	9709	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10837	-0-	-261	-0-	487	1	10350	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

10	18817	X	16983	-0-	-1834	-0-	992	1	15991	2	N	-0-					-0-
11	17670	X	15809	-0-	-1861	-0-	833	1	14976	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	16059	-0-	-1580	-0-	982	1	15077	2	N	-0-					-0-
01	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	1253	1	18361	2	N	-0-					-0-
02	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	1033	1	16908	2	N	-0-					-0-
*03	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	1186	1	20067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "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	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	12	1	6245	3	N	68	125	1			22
							75	9									
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	35	1	6658	3	N	-0-					22
*06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	10	1	6192	3	N	-0-					22
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	10	1	6244	3	N	67					89
							74	9									
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	12	1	6339	3	N	34	95	1			28
							37	9									
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	12	1	6203	3	N	-0-					28
*10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	9	1	6635	3	N	-0-					28
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	15	1	6499	3	N	54					82
							59	9									
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	25	1	6590	3	N	-0-					82
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	21	1	6366	3	N	-0-					82
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	23	1	5628	3	N	-0-					82
*03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	28	1	6010	3	N	103	153	1			32
							113	9									

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

10	8897	X	8330	-0-	-567	-0-	858	1	7472	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7426	-0-	-854	-0-	915	1	6511	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7118	-0-	7118	7118	934	1	6184	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6914	-0-	6914	14032	925	1	5989	2	N	-0-					-0-
02	19395	X	5363	-0-	-14032	-0-	873	1	4490	2	N	-0-					-0-
*03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	815	1	4171	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 #: 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	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	570	1	5542	2	N	-0-					-0-
*05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	581	1	5361	2	N	-0-					-0-
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	286	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	331	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	540	1	4181	2	N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	460	1	4194	2	N	-0-					-0-
*10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	581	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	377	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	651	X	362	-0-	-289	-0-	362	1			N	-0-					-0-
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	474	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	424	1	3994	2	N	-0-					-0-
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	394	1	3393	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

10	13175	X	12343	-0-	-832	-0-	284	1	12059	3	N	-0-					-0-
11	12330	X	12124	-0-	-206	-0-	275	1	11849	3	N	-0-					-0-
12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	275	1	11451	3	N	-0-					-0-
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	271	1	11380	3	N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	242	1	10293	3	N	-0-					-0-
*03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	263	1	11249	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

*04	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	322	1	16343	2	N	-0-					-0-
*05	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	353	1	16868	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	4891	-0-	-11729	-0-	102	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	19	-0-	-17155	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
09	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
*10	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	117	-0-	-4773	-0-	117	1			N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		11912	-0-	11912	11912	228	1	11684	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3296	-0-	3296	15208	61	1	3235	2	N	-0-					-0-
*03	15239	X	31	-0-	-15208	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

*04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	627	1	2485	2	N	-0-					-0-
*05	1178	X	1019	-0-	-159	-0-	534	1	485	2	N	-0-					-0-
*06	3780	X	1619	-0-	-2161	-0-	553	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	4219	-0-	-5608	-0-	841	1	3378	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	1234	-0-	-8593	-0-	586	1	648	2	N	-0-					-0-
*09	9510	X	4659	-0-	-4851	-0-	810	1	3849	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	3617	-0-	-4753	-0-	245	1	3372	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	3776	-0-	-4324	-0-	815	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	947	1	3839	2	N	-0-					-0-
*01	4805	X	2467	-0-	-2338	-0-	246	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	671	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3394	-0-	-1380	-0-	774	1	2620	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

10	10509	X	8813	-0-	-1696	-0-	328	1	8485	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	7824	-0-	-1926	-0-	380	1	7444	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8916	-0-	-415	-0-	473	1	8443	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8634	-0-	-511	-0-	468	1	8166	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7601	-0-	-603	-0-	296	1	7305	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7602	-0-	-1326	-0-	344	1	7258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	27280	X	15062	-0-	-12218	-0-	383	1	14679	2	N	-0-					-0-
11	26400	X	16357	-0-	-10043	-0-	422	1	15935	2	N	-0-					-0-
12	23498	X	18135	-0-	-5363	-0-	476	1	17659	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	15964	-0-	-2574	-0-	409	1	15555	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	15109	-0-	-767	-0-	378	1	14731	2	N	-0-					-0-
*03	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	564	1	20820	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

*04	22350	X	19814	-0-	-2536	-0-	382	1	19432	2	N	-0-					-0-
*05	22320	X	19867	-0-	-2453	-0-	407	1	19460	2	N	-0-					-0-
06	21600	X	18834	-0-	-2766	-0-	392	1	18442	2	N	-0-					-0-
07	22196	X	18772	-0-	-3424	-0-	390	1	18382	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	18868	-0-	-2212	-0-	386	1	18482	2	N	-0-					-0-
09	19140	X	18317	-0-	-823	-0-	378	1	17939	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18354	-0-	-1424	-0-	386	1	17968	2	N	-0-					-0-
11	18840	X	17815	-0-	-1025	-0-	298	1	17517	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	331	1	17866	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	17980	-0-	-62	-0-	344	1	17636	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	16286	-0-	-10	-0-	303	1	15983	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	17211	-0-	-831	-0-	345	1	16866	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

*04	T. A.		278	-0-	278	817	5	1	273	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		779	-0-	779	1596	16	1	763	2	N	-0-					-0-
*06	T. A.		850	-0-	850	2446	18	1	832	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		788	-0-	788	3234	16	1	772	2	N	-0-					-0-
*08	3639	X	405	-0-	-3234	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	N	-0-					-0-
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	10	1	477	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	2	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	687	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	641	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

10	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	326	1	13846	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	306	1	13241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	15314	X	13762	-0-	-1552	-0-	321	1	13397	3	Y	40					40
							44	9									
01	14570	X	12451	-0-	-2119	-0-	289	1	12162	3	Y	-0-					40
02	13020	X	9328	-0-	-3692	-0-	214	1	9110	3	Y	4					44
							4	9									
03	14167	X	9813	-0-	-4354	-0-	223	1	9590	3	Y	-0-					44

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

10	9734	X	7784	-0-	-1950	-0-	179	1	7605	3	N	-0-					-0-
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	208	1	8977	3	N	-0-					-0-
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	248	1	10376	3	N	-0-					-0-
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	258	1	10901	3	N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	219	1	9312	3	N	-0-					-0-
*03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	199	1	8545	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. 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
10	11408	X	11185	-0-	-223	-0-	131	1	11054	3	N	-0-					-0-
11	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	124	1	10514	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	11597	-0-	-1485	-0-	141	1	11456	3	N	-0-					-0-
01	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	328	1	13828	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10656	-0-	-1160	-0-	245	1	10411	3	N	-0-					-0-
*03	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	286	1	12216	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

10	9920	X	177	-0-	-9743	-0-	4	1	173	3	N	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

10	17732	X	16797	-0-	-935	-0-	387	1	16410	3	N	-0-					-0-
11	15570	X	13524	-0-	-2046	-0-	307	1	13217	3	N	-0-					-0-
12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	231	1	9591	3	N	-0-					-0-
01	9486	X	8440	-0-	-1046	-0-	196	1	8244	3	N	-0-					-0-
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	216	1	9205	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8151	-0-	-1335	-0-	186	1	7965	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

*09	9810	X	7992	-0-	-1818	-0-	342	1	7650	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	8230	-0-	-1907	-0-	329	1	7901	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7385	-0-	-1045	-0-	289	1	7096	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7479	-0-	-395	-0-	290	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6991	-0-	-883	-0-	259	1	6732	2	N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	210	1	6978	2	N	-0-					-0-
*03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	297	1	7681	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

*09	12180	X	9756	-0-	-2424	-0-	417	1	9339	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	10368	-0-	-1660	-0-	414	1	9954	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10285	-0-	-725	-0-	402	1	9883	2	N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	400	1	9918	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9372	-0-	-52	-0-	346	1	9026	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7039	-0-	-1473	-0-	206	1	6833	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8732	-0-	-692	-0-	324	1	8408	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

*09	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	315	1	7069	2	N	-0-					-0-
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	283	1	6793	2	N	-0-					-0-
11	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	250	1	6138	2	N	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	252	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	256	1	6657	2	N	-0-					-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	2	N	-0-					-0-
*03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	263	1	6798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 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	13110	X	11428	-0-	-1682	-0-	221	1	11207	2	N	-0-					-0-
*05	13237	X	11749	-0-	-1488	-0-	241	1	11508	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11077	-0-	-1373	-0-	231	1	10846	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	10853	-0-	-1640	-0-	225	1	10628	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10755	-0-	-1304	-0-	220	1	10535	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10326	-0-	-984	-0-	213	1	10113	2	N	-0-					-0-
10	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	275	1	12816	2	N	-0-					-0-
11	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	235	1	13817	2	N	-0-					-0-
12	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	256	1	13837	2	N	-0-					-0-
01	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	262	1	13455	2	N	-0-					-0-
02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	225	1	11896	2	N	-0-					-0-
*03	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	263	1	12861	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	243	1	10341	3	N	71					114
							78	9									
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	227	1	9808	3	N	45					159
							50	9									
12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	242	1	10091	3	N	63					222
							69	9									
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	239	1	10124	3	N	59	186	1			95
							65	9									
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	215	1	9182	3	N	49					144
							54	9									
*03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	235	1	10087	3	N	60	188	1			23
							66	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

10	26319	X	15341	-0-	-10978	-0-	353	1	14987	3	Y	1					8
							1	9									
11	18960	X	15526	-0-	-3434	-0-	352	1	15170	3	Y	4					12
							4	9									
12	17608	X	15436	-0-	-2172	-0-	362	1	15074	3	Y	-0-					12
01	17484	X	15065	-0-	-2419	-0-	349	1	14716	3	Y	-0-					12
02	15148	X	13385	-0-	-1763	-0-	308	1	13074	3	Y	3					15
							3	9									
03	16058	X	15139	-0-	-919	-0-	346	1	14793	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	200	1	8501	3	N	10					208
							11	9									
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	189	1	8179	3	N	15	189	1			34
							17	9									
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	200	1	8368	3	N	32					66
							35	9									
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	187	1	7885	3	N	24					90
							26	9									
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	162	1	6895	3	N	16					106
							18	9									
*03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	163	1	7032	3	N	29					135
							32	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

10	11067	X	10991	-0-	-76	-0-	420	1	10571	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10701	-0-	-219	-0-	414	1	10287	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10899	-0-	-385	-0-	429	1	10470	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10194	-0-	-1090	-0-	391	1	9803	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9361	-0-	-635	-0-	351	1	9010	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10281	-0-	-786	-0-	407	1	9874	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

10	11160	X	7058	-0-	-4102	-0-	180	1	6878	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	7993	-0-	-2807	-0-	206	1	7787	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9258	-0-	-1716	-0-	243	1	9015	2	N	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	213	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5123	-0-	-2325	-0-	128	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	353	1	13507	2	N	-0-					-0-
11	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	344	1	12982	2	N	-0-					-0-
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	423	1	15725	2	N	-0-					-0-
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	274	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	413	1	16104	2	N	-0-					-0-
*03	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	520	1	19172	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 #: 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
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	194	1	7420	2	N	-0-					-0-
11	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	189	1	7151	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7884	-0-	4784	4784	207	1	7677	2	N	-0-					-0-
01	12727	X	7943	-0-	-4784	-0-	203	1	7740	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	169	1	6600	2	N	-0-					-0-
*03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	195	1	7179	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
10	11749	X	8401	-0-	-3348	-0-	214	1	8187	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	6960	-0-	-4410	-0-	180	1	6780	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	8474	-0-	-2283	-0-	222	1	8252	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7973	-0-	-2784	-0-	204	1	7769	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	6775	-0-	-1933	-0-	169	1	6606	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7063	-0-	-1400	-0-	187	1	6876	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
10	1302	X	999	-0-	-303	-0-	878	1	117	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1016	1	48	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1050	1	16	3	N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	1	13	3	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	1	9	3	N	-0-					-0-
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	981	1	58	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
10	11067	X	2930	-0-	-8137	-0-	35	1	2895	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	3831	-0-	-6729	-0-	44	1	3787	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	3622	-0-	-6143	-0-	44	1	3578	3	N	-0-					-0-
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	236	1	9933	3	N	-0-					-0-
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	228	1	9671	3	N	-0-					-0-
*03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	273	1	11713	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
10	14756	X	7915	-0-	-6841	-0-	202	1	7713	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	8187	-0-	-6093	-0-	211	1	7976	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	8893	-0-	-3693	-0-	233	1	8660	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	7855	-0-	-2034	-0-	201	1	7654	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7427	-0-	-1113	-0-	186	1	7241	2	N	-0-					-0-
*03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	249	1	9164	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
10	10974	X	10741	-0-	-233	-0-	126	1	10615	3	N	-0-					-0-
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	111	1	9398	3	N	-0-					-0-
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	109	1	8846	3	N	-0-					-0-
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	216	1	9070	3	N	-0-					-0-
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	193	1	8208	3	N	-0-					-0-
*03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	211	1	9029	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
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	854	1	1614	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	607	1	1577	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1950	-0-	-468	-0-	246	1	1704	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	467	-0-	-1951	-0-	143	1	324	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	518	-0-	-1666	-0-	181	1	337	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			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
10	6107	X	5408	-0-	-699	-0-	138	1	5270	2	N	-0-			-0-
11	5910	X	5665	-0-	-245	-0-	146	1	5519	2	N	-0-			-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	155	1	5757	2	N	-0-			-0-
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	165	1	6290	2	N	-0-			-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	135	1	5267	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	136	1	5018	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
10	18755	X	18652	-0-	-103	-0-	428	1	18224	3	N	-0-			48
11	18150	X	17929	-0-	-221	-0-	406	1	17523	3	N	-0-			48
12	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	423	1	17642	3	N	-0-			48
01	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	454	1	19134	3	N	-0-			48
02	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	406	1	17252	3	N	-0-			48
*03	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	455	1	19537	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
10	13640	X	13013	-0-	-627	-0-	332	1	12681	2	N	-0-			-0-
11	12600	X	11899	-0-	-701	-0-	307	1	11592	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	12275	-0-	-1923	-0-	322	1	11953	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	11875	-0-	-2323	-0-	304	1	11571	2	N	-0-			-0-
02	12824	X	10877	-0-	-1947	-0-	272	1	10605	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	11024	-0-	-1996	-0-	291	1	10733	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
10	8587	X	7193	-0-	-1394	-0-	166	1	7027	3	N	-0-			17
11	8310	X	7284	-0-	-1026	-0-	165	1	7119	3	N	-0-			17
12	7967	X	7902	-0-	-65	-0-	185	1	7717	3	N	-0-			17
01	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	182	1	7673	3	N	-0-			17
02	7056	X	6590	-0-	-466	-0-	151	1	6439	3	N	-0-			17
03	7905	X	7348	-0-	-557	-0-	168	1	7180	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
10	8525	X	7915	-0-	-610	-0-	182	1	7733	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	7584	-0-	-516	-0-	172	1	7412	3	N	-0-			-0-
12	8246	X	7559	-0-	-687	-0-	178	1	7381	3	N	-0-			-0-
01	8184	X	7595	-0-	-589	-0-	177	1	7418	3	N	-0-			-0-
02	7308	X	6718	-0-	-590	-0-	155	1	6563	3	N	-0-			-0-
03	7905	X	7502	-0-	-403	-0-	171	1	7331	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
10	20398	X	18636	-0-	-1762	-0-	428	1	18208	3	N	-0-			10
11	19590	X	17733	-0-	-1857	-0-	402	1	17331	3	N	-0-			10
12	19716	X	16887	-0-	-2829	-0-	395	1	16492	3	N	-0-			10
01	19406	X	17354	-0-	-2052	-0-	402	1	16952	3	N	-0-			10
02	17528	X	14435	-0-	-3093	-0-	331	1	14104	3	N	-0-			10
03	18631	X	15995	-0-	-2636	-0-	365	1	15630	3	N	-0-			10

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
10	17174	X	15172	-0-	-2002	-0-	349	1	14823	3	N	-0-					-0-
11	16170	X	14248	-0-	-1922	-0-	323	1	13925	3	N	-0-					-0-
12	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	348	1	14539	3	N	-0-					-0-
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	334	1	14082	3	N	-0-					-0-
02	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	292	1	12426	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	13967	-0-	-45	-0-	318	1	13649	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
10	14415	X	14137	-0-	-278	-0-	360	1	13777	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	12165	-0-	-1785	-0-	314	1	11851	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	13348	-0-	-1067	-0-	350	1	12998	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	13252	-0-	-1163	-0-	339	1	12913	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12404	-0-	-560	-0-	310	1	12094	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13454	-0-	-682	-0-	356	1	13098	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
10	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	224	1	9482	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	2950	-0-	-4730	-0-	66	1	2884	3	N	-0-					-0-
12	10385	X	8726	-0-	-1659	-0-	204	1	8522	3	N	-0-					-0-
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	242	1	10178	3	N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	225	1	9589	3	N	-0-					-0-
*03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	248	1	10632	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
10	23994	X	22185	-0-	-1809	-0-	565	1	21620	2	N	-0-					-0-
11	22860	X	20849	-0-	-2011	-0-	538	1	20311	2	N	-0-					-0-
12	23250	X	21403	-0-	-1847	-0-	561	1	20842	2	N	-0-					-0-
01	23095	X	21195	-0-	-1900	-0-	543	1	20652	2	N	-0-					-0-
02	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	520	1	20273	2	N	-0-					-0-
*03	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	596	1	21937	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
10	10509	X	10006	-0-	-503	-0-	229	1	9756	3	N	19					181
							21	9									
11	9690	X	9676	-0-	-14	-0-	219	1	9449	3	N	7	170	1			18
							8	9									
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	227	1	9490	3	N	-0-					18
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	225	1	9511	3	N	-0-					18
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	200	1	8527	3	N	-0-					18
*03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	216	1	9280	3	N	-0-					18

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
*05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
*06	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	3			N	-0-					-0-
07	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	3			N	-0-					-0-
*08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
09	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
*10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
11	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	3			N	-0-					-0-
*01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			N	-0-					-0-
02	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
*03	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	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	15810	X	13245	-0-	-2565	-0-	256	1	12989	2	N	-0-					-0-
*05	16058	X	13135	-0-	-2923	-0-	269	1	12866	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	11109	-0-	-3261	-0-	231	1	10878	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	10914	-0-	-3501	-0-	227	1	10687	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	10862	-0-	-3150	-0-	222	1	10640	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	10769	-0-	-2491	-0-	222	1	10547	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	10689	-0-	-2393	-0-	225	1	10464	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10480	-0-	-620	-0-	175	1	10305	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10953	-0-	-176	-0-	199	1	10754	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10612	-0-	-517	-0-	203	1	10409	2	N	-0-					-0-
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	189	1	10005	2	N	-0-					-0-
*03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	220	1	10761	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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	76	1	3838	2	N	-0-					-0-
*05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	85	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	96	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	91	1	4270	2	N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	91	1	4343	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	90	1	4287	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	87	1	4068	2	N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	77	1	4549	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	77	1	4154	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4488	-0-	-38	-0-	86	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3707	-0-	-605	-0-	69	1	3638	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3923	-0-	-851	-0-	79	1	3844	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
10	8463	X	7625	-0-	-838	-0-	194	1	7431	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7353	-0-	-747	-0-	190	1	7163	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7551	-0-	-509	-0-	198	1	7353	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	177	1	6727	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6112	-0-	-944	-0-	153	1	5959	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	184	1	6776	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
10	18941	X	16222	-0-	-2719	-0-	948	1	15274	2	N	-0-					-0-
11	18330	X	15863	-0-	-2467	-0-	836	1	15027	2	N	-0-					-0-
12	18941	X	16887	-0-	-2054	-0-	1033	1	15854	2	N	-0-					-0-
01	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	1294	1	18960	2	N	-0-					-0-
02	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	998	1	16338	2	N	-0-					-0-
*03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	1090	1	18444	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
10	11718	X	10686	-0-	-1032	-0-	246	1	10428	3	N	11					130
							12	9									
11	11340	X	10047	-0-	-1293	-0-	227	1	9806	3	N	13	111	1			32
							14	9									
12	11780	X	10492	-0-	-1288	-0-	245	1	10244	3	N	3					35
							3	9									
01	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	269	1	11330	3	N	26					61
							29	9									
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	235	1	10014	3	N	24					85
							26	9									
*03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	274	1	11771	3	N	22					107
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6427	-0-	-393	-0-	164	1	6263	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6458	-0-	-292	-0-	167	1	6291	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5470	-0-	-1691	-0-	143	1	5327	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	4739	-0-	-2422	-0-	121	1	4618	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3788	-0-	-2680	-0-	95	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4516	-0-	-2149	-0-	119	1	4397	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21483	X	15306	-0-	-6177	-0-	894	1	14412	2	N	-0-					-0-
11	20790	X	13726	-0-	-7064	-0-	723	1	13003	2	N	-0-					-0-
12	21483	X	15197	-0-	-6286	-0-	930	1	14267	2	N	-0-					-0-
01	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	1300	1	19053	2	N	-0-					-0-
02	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	1083	1	17730	2	N	-0-					-0-
*03	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	1096	1	18545	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	10302	-0-	-579	-0-	262	1	10040	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9730	-0-	-560	-0-	251	1	9479	2	N	-0-					-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	280	1	10398	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9199	-0-	-1434	-0-	236	1	8963	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8256	-0-	-1348	-0-	206	1	8050	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8896	-0-	-1768	-0-	235	1	8661	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21421	X	19337	-0-	-2084	-0-	1130	1	18207	2	N	-0-					-0-
11	20730	X	20228	-0-	-502	-0-	1066	1	19162	2	N	-0-					-0-
12	21545	X	19931	-0-	-1614	-0-	1219	1	18712	2	N	-0-					-0-
01	21545	X	19058	-0-	-2487	-0-	1218	1	17840	2	N	-0-					-0-
02	19460	X	17546	-0-	-1914	-0-	1010	1	16536	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	19325	-0-	-1569	-0-	1078	1	18247	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SQUYRES, SARA ANN WELL #: 2 RRCID -> 250270 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7250 - 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
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	14682	-0-	-1748	-0-	338	1	14344	3	N	-0-					-0-
11	15900	X	14846	-0-	-1054	-0-	337	1	14509	3	N	-0-					-0-
12	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	358	1	14935	3	N	-0-					-0-
01	15283	X	15276	-0-	-7	-0-	355	1	14921	3	N	-0-					-0-
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	321	1	13607	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	15161	-0-	-122	-0-	346	1	14815	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11670	X	7670	-0-	-4000	-0-	148	1	7522	2	N	-0-					-0-
*05	10323	X	1	-0-	-10322	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	11670	X	1477	-0-	-10193	-0-	31	1	1446	2	N	-0-					-0-
*07	12059	X	9776	-0-	-2283	-0-	203	1	9573	2	N	-0-					-0-
*08	12059	X	4431	-0-	-7628	-0-	91	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5389	-0-	-2291	-0-	156	1	5233	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	2932	-0-	-6833	-0-	446	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	4625	-0-	-4825	-0-	612	1	4013	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8921	-0-	-348	-0-	538	1	8383	2	N	-0-					-0-
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	472	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	481	1	7146	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6917	-0-	-2011	-0-	442	1	6475	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	860	1	504	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7520	-0-	4520	4520	1427	1	6093	2	N	-0-					-0-
07	14675	X	10155	-0-	-4520	-0-	1155	1	9000	2	N	-0-					-0-
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1415	1	7777	2	N	-0-					-0-
*09	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	1663	1	7876	2	N	-0-					-0-
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1615	1	7919	2	N	-0-					-0-
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1543	1	6403	2	N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1242	1	5641	2	N	-0-					-0-
01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1356	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1155	1	6950	2	N	-0-					-0-
*03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1199	1	5174	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		349	-0-	349	60642	349	1			N	-0-					-0-
*05	T. A.		899	-0-	899	61541	778	1	121	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		8031	-0-	8031	69572	902	1	7129	2	N	-0-					-0-
*07	80387	X	10815	-0-	-69572	-0-	983	1	9832	2	N	-0-					-0-
08	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	991	1	10340	2	N	-0-					-0-
09	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	991	1	11462	2	N	-0-					-0-
10	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	1050	1	12791	2	N	-0-					-0-
11	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	974	1	13427	2	N	-0-					-0-
*12	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	954	1	12027	2	N	-0-					-0-
*01	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	1085	1	15880	2	N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	837	1	13842	2	N	-0-					-0-
*03	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	582	1	16225	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
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	501	1	9651	3	Y	-0-					20
11	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	207	1	8922	3	Y	-0-					20
12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	221	1	9211	3	Y	-0-					20
01	10137	X	9719	-0-	-418	-0-	225	1	9494	3	Y	-0-					20
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	214	1	9094	3	Y	-0-					20
*03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	244	1	10488	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	666	1	3445	3	N	-0-					75
07	4960	X	4445	-0-	-515	-0-	681	1	3729	3	N	32					107
							35	9									
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	690	1	4253	3	N	16	95	1			28
							18	9									
09	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	669	1	4656	3	N	1					29
							1	9									
*10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	669	1	3970	3	N	-0-					29
11	4800	X	4604	-0-	-196	-0-	669	1	3901	3	N	31					60
							34	9									
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	656	1	4000	3	N	-0-					60
01	4619	X	3835	-0-	-784	-0-	669	1	3166	3	N	-0-					60
02	4172	X	3764	-0-	-408	-0-	629	1	3135	3	N	-0-					60
03	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	559	1	2269	3	N	54					114
							59	9									

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
10	20739	X	17899	-0-	-2840	-0-	456	1	17443	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	17609	-0-	-2281	-0-	454	1	17155	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	16889	-0-	-1277	-0-	443	1	16446	2	N	-0-					-0-
01	18166	X	16051	-0-	-2115	-0-	411	1	15640	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	14088	-0-	-2320	-0-	352	1	13736	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	15047	-0-	-3119	-0-	397	1	14650	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
*05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1574	1	5573	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	4714	-0-	-2486	-0-	1092	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6547	-0-	-893	-0-	1691	1	4856	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	4998	-0-	-2442	-0-	964	1	4034	2	N	-0-					-0-
*09	6930	X	6473	-0-	-457	-0-	1489	1	4984	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	1373	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	1209	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1467	1	7182	2	N	-0-					-0-
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1441	1	5929	2	N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1024	1	5757	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7090	-0-	-1559	-0-	1274	1	5816	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
10	13516	X	12534	-0-	-982	-0-	288	1	12246	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11953	-0-	-797	-0-	271	1	11682	3	N	-0-					-0-
12	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	290	1	12086	3	N	-0-					-0-
01	12369	X	11914	-0-	-455	-0-	276	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	11172	X	10765	-0-	-407	-0-	247	1	10518	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11625	-0-	-744	-0-	265	1	11360	3	N	-0-					-0-

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
10	8091	X	6239	-0-	-1852	-0-	144	1	6095	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	5523	-0-	-2307	-0-	125	1	5398	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	4073	-0-	-2995	-0-	95	1	3978	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	3407	-0-	-3661	-0-	79	1	3328	3	N	-0-					-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	161	1	6851	3	N	-0-					-0-
*03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	185	1	7935	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6691	-0-	-904	-0-	154	1	6536	3	N	1					182
							1	9									
11	7350	X	6270	-0-	-1080	-0-	142	1	6108	3	N	18	164	1			36
							20	9									
12	7595	X	5803	-0-	-1792	-0-	135	1	5648	3	N	18					54
							20	9									
01	7502	X	5209	-0-	-2293	-0-	120	1	5069	3	N	18					72
							20	9									
02	6356	X	4752	-0-	-1604	-0-	108	1	4633	3	N	10					82
							11	9									
03	6696	X	5402	-0-	-1294	-0-	123	1	5277	3	N	2					84
							2	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

10	28396	X	27313	-0-	-1083	-0-	696	1	26617	2	N	-0-					-0-
11	27390	X	26878	-0-	-512	-0-	693	1	26185	2	N	-0-					-0-
12	31434	X	28295	-0-	-3139	-0-	742	1	27553	2	N	-0-					-0-
01	31434	X	27528	-0-	-3906	-0-	705	1	26823	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	23046	-0-	-5346	-0-	576	1	22470	2	N	-0-					-0-
03	28303	X	26312	-0-	-1991	-0-	695	1	25617	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	786	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	703	1	4372	2	N	-0-					-0-
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	818	1	6434	2	N	-0-					-0-
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	756	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	780	1	6527	2	N	-0-					-0-
*03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	846	1	6059	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

*06	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	536	1	16957	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15524	-0-	-1092	-0-	476	1	15048	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	2865	-0-	-13751	-0-	94	1	2771	3	N	-0-					-0-
09	16080	X	3387	-0-	-12693	-0-	105	1	3282	3	N	-0-					-0-
*10	16616	X	7897	-0-	-8719	-0-	234	1	7663	3	N	-0-					-0-
11	16080	X	7109	-0-	-8971	-0-	220	1	6889	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	279	1	8770	3	N	-0-					-0-
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	330	1	10688	3	N	-0-					-0-
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	381	1	11491	3	N	-0-					-0-
*03	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	432	1	12982	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

*06	19020	X	15857	-0-	-3163	-0-	486	1	15371	3	N	-0-					-0-
07	18228	X	16266	-0-	-1962	-0-	499	1	15767	3	N	-0-					-0-
08	18321	X	14240	-0-	-4081	-0-	467	1	13773	3	N	-0-					-0-
09	17730	X	11270	-0-	-6460	-0-	350	1	10920	3	N	-0-					-0-
*10	18321	X	15109	-0-	-3212	-0-	447	1	14662	3	N	-0-					-0-
11	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	550	1	17202	3	N	-0-					-0-
12	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	557	1	17527	3	N	-0-					-0-
01	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	522	1	16920	3	N	-0-					-0-
02	16576	X	12722	-0-	-3854	-0-	408	1	12314	3	N	-0-					-0-
03	18352	X	14650	-0-	-3702	-0-	472	1	14178	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19778	X	16828	-0-	-2950	-0-	983	1	15845	2	N	-0-			-0-
11	18630	X	15945	-0-	-2685	-0-	841	1	15104	2	N	-0-			-0-
12	19468	X	18401	-0-	-1067	-0-	1126	1	17275	2	N	-0-			-0-
01	19468	X	15393	-0-	-4075	-0-	1056	1	14337	2	N	-0-			-0-
02	17584	X	16576	-0-	-1008	-0-	1011	1	15565	2	N	-0-			-0-
03	18414	X	17595	-0-	-819	-0-	1023	1	16572	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
10	11284	X	10838	-0-	-446	-0-	250	1	10588	3	N	-0-			-0-
11	10710	X	10537	-0-	-173	-0-	240	1	10297	3	N	-0-			-0-
12	11036	X	10907	-0-	-129	-0-	256	1	10651	3	N	-0-			-0-
01	11036	X	10882	-0-	-154	-0-	253	1	10629	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	9647	-0-	-293	-0-	222	1	9425	3	N	-0-			-0-
03	10912	X	10790	-0-	-122	-0-	247	1	10543	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
10	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	145	1	6132	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	6159	-0-	-321	-0-	140	1	6019	3	N	-0-			-0-
12	6200	X	5766	-0-	-434	-0-	135	1	5631	3	N	-0-			-0-
01	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	136	1	5726	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5579	-0-	-21	-0-	128	1	5451	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	139	1	5945	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
10	7564	X	6139	-0-	-1425	-0-	141	1	5998	3	N	-0-			-0-
11	3660	X	1823	-0-	-1837	-0-	41	1	1782	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	174	-0-	-6057	-0-	4	1	170	3	N	-0-			-0-
01	6231	X	628	-0-	-5603	-0-	14	1	614	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	469	-0-	-5159	-0-	11	1	458	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	526	-0-	-5612	-0-	12	1	514	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
*09	8070	X	2259	-0-	-5811	-0-	472	1	1787	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	1762	-0-	-5461	-0-	527	1	1235	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	198	-0-	-6792	-0-	8	1	190	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	224	-0-	-4178	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
*02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-			-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9930	X	9024	-0-	-906	-0-	174	1	8850	2	N	-0-			-0-
*05	10261	X	9338	-0-	-923	-0-	191	1	9147	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8575	-0-	-1145	-0-	179	1	8396	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	8378	-0-	-1356	-0-	174	1	8204	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	8176	-0-	-1279	-0-	167	1	8009	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8044	-0-	-956	-0-	166	1	7878	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	177	1	8225	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7650	-0-	-930	-0-	128	1	7522	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7716	-0-	-623	-0-	140	1	7576	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	8139	-0-	-200	-0-	156	1	7983	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	7143	-0-	-389	-0-	133	1	7010	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7399	-0-	-940	-0-	148	1	7251	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	16260	X	13736	-0-	-2524	-0-	265	1	13471	2	N	-0-			-0-
*05	16802	X	16447	-0-	-355	-0-	337	1	16110	2	N	-0-			-0-
06	15510	X	15366	-0-	-144	-0-	320	1	15046	2	N	-0-			-0-
07	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	331	1	15635	2	N	-0-			-0-
08	16368	X	15604	-0-	-764	-0-	319	1	15285	2	N	-0-			-0-
09	15840	X	14795	-0-	-1045	-0-	306	1	14489	2	N	-0-			-0-
10	16368	X	15495	-0-	-873	-0-	326	1	15169	2	N	-0-			-0-
11	15450	X	14930	-0-	-520	-0-	250	1	14680	2	N	-0-			-0-
12	15655	X	14939	-0-	-716	-0-	272	1	14667	2	N	-0-			-0-
01	15593	X	15094	-0-	-499	-0-	289	1	14805	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	13547	-0-	-453	-0-	252	1	13295	2	N	-0-			-0-
03	15500	X	15117	-0-	-383	-0-	303	1	14814	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
11	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
12	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			-0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-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

10	7998	X	7717	-0-	-281	-0-	7717	3			N	-0-			-0-
11	7740	X	6567	-0-	-1173	-0-	6567	3			N	-0-			-0-
12	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	6979	3			N	-0-			-0-
01	7719	X	7493	-0-	-226	-0-	7493	3			N	-0-			-0-
02	6972	X	6623	-0-	-349	-0-	6623	3			N	-0-			-0-
03	7719	X	7212	-0-	-507	-0-	7212	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11829					N	-0-			-0-
*05	T. A.		1	-0-	1	11830	1	1			N	-0-			-0-
06	T. A.		922	-0-	922	12752	19	1	903	2	N	-0-			-0-
*07	T. A.		1	-0-	1	12753	1	1			N	-0-			-0-
*08	12754	X	1	-0-	-12753	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
10	961	X	502	-0-	-459	-0-	502	1			N	-0-			-0-
11	2850	X	768	-0-	-2082	-0-	768	1			N	-0-			-0-
12	2945	X	955	-0-	-1990	-0-	955	1			N	-0-			-0-
01	2945	X	882	-0-	-2063	-0-	882	1			N	-0-			-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-			-0-
03	961	X	885	-0-	-76	-0-	885	1			N	-0-			-0-

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	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
*05	1364	X	76	-0-	-1288	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	64	1	3003	2	N	-0-			-0-
*07	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	1320	X	69	-0-	-1251	-0-	69	1			N	-0-			-0-
10	1364	X	556	-0-	-808	-0-	556	1			N	-0-			-0-
11	1320	X	544	-0-	-776	-0-	544	1			N	-0-			-0-
12	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-			-0-
01	558	X	462	-0-	-96	-0-	462	1			N	-0-			-0-
02	504	X	377	-0-	-127	-0-	377	1			N	-0-			-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	1			N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 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	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
*05	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	25	1	1198	2	N	-0-			-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09	1230	N	57	-0-	-1173	-0-	57	1			N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-			-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-			-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-			-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	96	1	4080	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	91	1	3916	3	N	-0-			-0-
12	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	93	1	3875	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	94	1	3966	3	N	-0-			-0-
02	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	81	1	3447	3	N	-0-			-0-
03	4185	X	3788	-0-	-397	-0-	87	1	3701	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11162	-0-	-432	-0-	131	1	11031	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	11089	-0-	-191	-0-	130	1	10959	3	N	-0-			-0-
12	11656	X	10464	-0-	-1192	-0-	127	1	10337	3	N	-0-			-0-
01	11656	X	11547	-0-	-109	-0-	268	1	11279	3	N	-0-			-0-
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	245	1	10416	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	11429	-0-	-41	-0-	260	1	11169	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8738	-0-	-128	-0-	223	1	8515	2	N	-0-					-0-
11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	566	1	8491	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	8500	-0-	-1978	-0-	410	1	8090	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	6836	-0-	-3642	-0-	175	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7698	-0-	-758	-0-	192	1	7506	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7943	-0-	-1419	-0-	210	1	7733	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
*05	5766	X	310	-0-	-5456	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
*06	3060	X	270	-0-	-2790	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	X	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	300	X	13	-0-	-287	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26164	X	20337	-0-	-5827	-0-	1188	1	19149	2	N	-0-					-0-
11	24960	X	22149	-0-	-2811	-0-	1166	1	20983	2	N	-0-					-0-
12	24118	X	22288	-0-	-1830	-0-	1363	1	20925	2	N	-0-					-0-
01	24118	X	21346	-0-	-2772	-0-	1364	1	19982	2	N	-0-					-0-
02	20664	X	18419	-0-	-2245	-0-	1060	1	17359	2	N	-0-					-0-
03	22878	X	19534	-0-	-3344	-0-	1090	1	18444	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	324	1	10262	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	6581	-0-	-3866	-0-	202	1	6379	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	7249	-0-	-3105	-0-	238	1	7011	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9465	-0-	-1185	-0-	294	1	9171	3	N	-0-					-0-
*10	11005	X	8930	-0-	-2075	-0-	264	1	8666	3	N	-0-					-0-
11	10650	X	6732	-0-	-3918	-0-	208	1	6524	3	N	-0-					-0-
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	224	1	7062	3	N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	195	1	6325	3	N	-0-					-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	211	1	6377	3	N	-0-					-0-
*03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	218	1	6558	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	13532	-0-	-480	-0-	309	1	13165	3	N	53					164
							58	9									
11	13470	X	13326	-0-	-144	-0-	301	1	12988	3	N	34					198
							37	9									
12	13919	X	13817	-0-	-102	-0-	322	1	13466	3	N	26	155	1			69
							29	9									
01	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	323	1	13607	3	N	38					107
							42	9									
02	12432	X	12429	-0-	-3	-0-	285	1	12131	3	N	12					119
							13	9									
03	13826	X	13797	-0-	-29	-0-	313	1	13439	3	N	41					160
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 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
10	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	493	1	18875	2	N	-0-					-0-
11	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	483	1	18234	2	N	-0-					-0-
12	19654	X	16946	-0-	-2708	-0-	444	1	16502	2	N	-0-					-0-
01	19654	X	16110	-0-	-3544	-0-	412	1	15698	2	N	-0-					-0-
02	17752	X	14136	-0-	-3616	-0-	354	1	13782	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	15093	-0-	-4282	-0-	399	1	14694	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22692	X	19739	-0-	-2953	-0-	503	1	19236	2	N	-0-					-0-
11	22080	X	19841	-0-	-2239	-0-	512	1	19329	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	20467	-0-	-2349	-0-	537	1	19930	2	N	-0-					-0-
01	22816	X	19814	-0-	-3002	-0-	507	1	19307	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	17295	-0-	-2081	-0-	432	1	16863	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	19311	-0-	-1180	-0-	510	1	18801	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	9990	X	8636	-0-	-1354	-0-	17	1	8545	3	Y	67	121	1			55
							74	9									
*05	9176	X	8561	-0-	-615	-0-	45	1	8438	3	Y	71					126
							78	9									
*06	8580	X	5409	-0-	-3171	-0-	9	1	5300	3	Y	91	93	1			124
							100	9									
*07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	34	158	1			-0-
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
11	5430	X	4547	-0-	-883	-0-	10	1	4513	3	Y	22					22
							24	9									
12	T. A.		4485	-0-	4485	4485	17	1	4468	3	Y	-0-					22
01	T. A.		8925	-0-	8925	13410	127	1	8768	3	Y	27	1	1			48
							30	9									
*02	24397	X	10987	-0-	-13410	-0-	46	1	10920	3	Y	19					67
							21	9									
*03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	52	1	11158	3	Y	-0-					67

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	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	12	1	5815	3	Y	31	44	1			25
							34	9									
*05	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	31	1	5793	3	Y	21					46
							23	9									
*06	5610	X	3651	-0-	-1959	-0-	6	1	3621	3	Y	22	35	1			33
							24	9									
*07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	15	48	1			-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	3660	X	955	-0-	-2705	-0-	2	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2517	-0-	2517	2517	131	1	2386	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		5794	-0-	5794	8311	260	1	5534	3	Y	-0-					-0-
*02	15646	X	7335	-0-	-8311	-0-	371	1	6964	3	Y	-0-					-0-
*03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	291	1	5584	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 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
10	16771	X	14047	-0-	-2724	-0-	358	1	13689	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	13510	-0-	-2150	-0-	348	1	13162	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	365	1	13554	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	14503	-0-	-36	-0-	371	1	14132	2	N	-0-					-0-
02	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	340	1	13243	2	N	-0-					-0-
*03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	396	1	14591	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

*06	7860	X	6839	-0-	-1021	-0-	11	1	6797	3	N	28					185
							31	9									
*07	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	11	1	7091	3	N	-0-					185
*08	7657	X	7230	-0-	-427	-0-	13	1	7173	3	N	40					225
							44	9									
*09	7290	X	6874	-0-	-416	-0-	14	1	6860	3	N	-0-					225
*10	7378	X	7160	-0-	-218	-0-	10	1	7100	3	N	45	188	1			82
							50	9									
11	7020	X	6326	-0-	-694	-0-	14	1	6272	3	N	36					118
							40	9									
12	7254	X	5757	-0-	-1497	-0-	22	1	5726	3	N	8					126
							9	9									
01	7254	X	5650	-0-	-1604	-0-	18	1	5515	3	N	106					232
							117	9									
02	6440	X	5242	-0-	-1198	-0-	21	1	5147	3	N	67	190	1			109
							74	9									
03	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	29	1	6373	3	N	3					112
							3	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

10	2108	X	1050	-0-	-1058	-0-	1050	1			Y	-0-	34	1			-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	10	10	1			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	15500	X	14136	-0-	-1364	-0-	325	1	13811	3	N	-0-					28
11	14700	X	13301	-0-	-1399	-0-	301	1	13000	3	N	-0-					28
12	15190	X	13462	-0-	-1728	-0-	315	1	13147	3	N	-0-					28
01	15159	X	13614	-0-	-1545	-0-	316	1	13298	3	N	-0-					28
02	13272	X	12154	-0-	-1118	-0-	279	1	11871	3	N	4					32
							4	9									
03	14136	X	13391	-0-	-745	-0-	305	1	13080	3	N	5					37
							6	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

*04	12810	X	9819	-0-	-2991	-0-	9819	3			N	-0-					-0-
*05	13237	X	9184	-0-	-4053	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	8911	-0-	-1319	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
*07	10571	X	9717	-0-	-854	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	7757	-0-	-2814	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
*09	9810	X	1770	-0-	-8040	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
*11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
*12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
*01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
*02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
*03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1140	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13826	X	11866	-0-	-1960	-0-	272	1	11564	3	N	27					149
							30	9									
11	12900	X	10823	-0-	-2077	-0-	245	1	10572	3	N	5					154
							6	9									
12	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	284	1	11869	3	N	48					202
							53	9									
01	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	218	1	9216	3	N	18					220
							20	9									
02	10248	X	8823	-0-	-1425	-0-	202	1	8598	3	N	21					241
							23	9									
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	255	1	10927	3	N	90	192	1			139
							99	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

10	7223	X	7118	-0-	-105	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6013	-0-	-977	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6405	-0-	-7	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6842	-0-	-257	-0-	6842	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

10	10881	X	5623	-0-	-5258	-0-	802	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	431	-0-	-10099	-0-	302	1	129	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	438	-0-	-6258	-0-	237	1	201	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	216	-0-	-6480	-0-	155	1	61	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	351	-0-	-5697	-0-	168	1	183	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	32	-0-	-5579	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	39	1	20998	3	Y	-0-					-0-
05	21607	X	21603	-0-	-4	-0-	108	1	21495	3	Y	-0-					-0-
*06	22560	X	20596	-0-	-1964	-0-	33	1	20475	3	Y	80					80
							88	9									
07	23312	X	21225	-0-	-2087	-0-	31	1	21184	3	Y	9	86	1			3
							10	9									
08	23126	X	20553	-0-	-2573	-0-	35	1	20518	3	Y	-0-					3
09	21030	X	19847	-0-	-1183	-0-	37	1	19810	3	Y	-0-					3
*10	21607	X	20682	-0-	-925	-0-	27	1	20555	3	Y	91					94
							100	9									
11	20700	X	19632	-0-	-1068	-0-	43	1	19589	3	Y	-0-	89	1			5
12	21235	X	19739	-0-	-1496	-0-	73	1	19666	3	Y	-0-					5
01	20646	X	19496	-0-	-1150	-0-	61	1	19347	3	Y	80					85
							88	9									
02	18648	X	18158	-0-	-490	-0-	72	1	18086	3	Y	-0-					85
03	20646	X	19970	-0-	-676	-0-	88	1	19882	3	Y	-0-					85

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	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	32	1	17240	3	Y	-0-					-0-
05	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	90	1	17868	3	Y	-0-					-0-
*06	17490	X	17106	-0-	-384	-0-	27	1	16991	3	Y	80					80
							88	9									
07	18073	X	17643	-0-	-430	-0-	26	1	17607	3	Y	9	86	1			3
							10	9									
08	18042	X	17187	-0-	-855	-0-	30	1	17157	3	Y	-0-					3
09	17370	X	16575	-0-	-795	-0-	31	1	16544	3	Y	-0-					3
*10	17949	X	17402	-0-	-547	-0-	22	1	17280	3	Y	91					94
							100	9									
11	17190	X	16696	-0-	-494	-0-	36	1	16660	3	Y	-0-	89	1			5
12	17639	X	17053	-0-	-586	-0-	62	1	16991	3	Y	-0-					5
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	54	1	17244	3	Y	80					85
							88	9									
02	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	62	1	15666	3	Y	-0-					85
03	17360	X	17216	-0-	-144	-0-	76	1	17140	3	Y	-0-					85

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	7110	X	6376	-0-	-734	-0-	123	1	6253	2	N	-0-					-0-
*05	7223	X	6694	-0-	-529	-0-	137	1	6557	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6338	-0-	-292	-0-	132	1	6206	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6264	-0-	-587	-0-	130	1	6134	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6389	-0-	-276	-0-	131	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6169	-0-	-281	-0-	127	1	6042	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	133	1	6193	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6227	-0-	-103	-0-	104	1	6123	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6273	-0-	-113	-0-	114	1	6159	2	N	-0-					-0-
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	123	1	6300	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	101	1	5310	2	N	-0-					-0-
*03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	133	1	6491	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-	N	-0-	-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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
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
*05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	23	-0-	-4565	-0-	23	1			N	-0-					-0-
*09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	341	1	64	2	N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	508	1	395	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	476	1	272	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	1			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE 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
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	88	1	3755	3	N	96	189	1			126
							106	9									
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	80	1	3445	3	N	92					218
							101	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	79	1	3325	3	N	70	188	1			100
							77	9									
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	86	1	3598	3	N	94					194
							103	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	85	182	1			97
							94	9									
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	84	1	3617	3	N	75	67	1			105
							83	9									

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15252	X	14286	-0-	-966	-0-	329	1	13957	3	N	-0-					-0-
11	14430	X	12864	-0-	-1566	-0-	292	1	12572	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	12578	-0-	-1372	-0-	294	1	12284	3	N	-0-					-0-
01	13950	X	13576	-0-	-374	-0-	315	1	13261	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	11390	-0-	-1210	-0-	262	1	11128	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	12327	-0-	-1623	-0-	281	1	12046	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20863	X	18135	-0-	-2728	-0-	418	1	17717	3	N	-0-					-0-
11	20190	X	16441	-0-	-3749	-0-	373	1	16068	3	N	-0-					-0-
12	19344	X	16215	-0-	-3129	-0-	380	1	15835	3	N	-0-					-0-
01	19344	X	15422	-0-	-3922	-0-	358	1	15064	3	N	-0-					-0-
02	17472	X	14339	-0-	-3133	-0-	329	1	14010	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	15001	-0-	-3134	-0-	343	1	14658	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	10759	-0-	-1083	-0-	247	1	10512	3	Y	-0-			8
11	10920	X	10111	-0-	-809	-0-	230	1	9881	3	Y	-0-			8
12	11160	X	10391	-0-	-769	-0-	243	1	10148	3	Y	-0-			8
01	11067	X	10559	-0-	-508	-0-	245	1	10314	3	Y	-0-			8
02	9912	X	9294	-0-	-618	-0-	214	1	9080	3	Y	-0-			8
03	10757	X	10024	-0-	-733	-0-	229	1	9795	3	Y	-0-			8

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	7157	-0-	-3259	-0-	182	1	6975	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	6314	-0-	-2326	-0-	163	1	6151	2	N	-0-			-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	196	1	7267	2	N	-0-			-0-
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	179	1	6824	2	N	-0-			-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	178	1	6949	2	N	-0-			-0-
*03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	237	1	8739	2	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	3898	-0-	-1496	-0-	99	1	3799	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	3556	-0-	-1664	-0-	92	1	3464	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3941	-0-	-1081	-0-	103	1	3838	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3269	-0-	-1195	-0-	84	1	3185	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3391	-0-	-389	-0-	85	1	3306	2	N	-0-			-0-
*03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	113	1	4162	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	20730	X	19525	-0-	-1205	-0-	596	1	18929	3	N	-0-			-0-
07	21421	X	19373	-0-	-2048	-0-	593	1	18780	3	N	-0-			-0-
08	21421	X	14294	-0-	-7127	-0-	468	1	13826	3	N	-0-			-0-
09	19620	X	12391	-0-	-7229	-0-	385	1	12006	3	N	-0-			-0-
*10	20274	X	18515	-0-	-1759	-0-	546	1	17969	3	N	-0-			-0-
11	19620	X	17099	-0-	-2521	-0-	690	1	16409	3	N	-0-			-0-
12	19282	X	18359	-0-	-923	-0-	806	1	17553	3	N	-0-			-0-
01	18476	X	18134	-0-	-342	-0-	639	1	17495	3	N	-0-			-0-
02	16688	X	15037	-0-	-1651	-0-	483	1	14554	3	N	-0-			-0-
03	18476	X	15046	-0-	-3430	-0-	484	1	14562	3	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	11220	X	10108	-0-	-1112	-0-	195	1	9913	2	N	-0-			-0-
*05	11129	X	9226	-0-	-1903	-0-	189	1	9037	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	5769	-0-	-5001	-0-	120	1	5649	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	8679	-0-	-2450	-0-	180	1	8499	2	N	-0-			-0-
08	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	256	1	12256	2	N	-0-			-0-
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	235	1	11126	2	N	-0-			-0-
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	242	1	11266	2	N	-0-			-0-
11	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	198	1	11620	2	N	-0-			-0-
12	12524	X	12163	-0-	-361	-0-	221	1	11942	2	N	-0-			-0-
01	12524	X	11618	-0-	-906	-0-	222	1	11396	2	N	-0-			-0-
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	208	1	11006	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11634	-0-	-580	-0-	233	1	11401	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. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	13096	-0-	-792	-0-	300	1	12746	3	N	45	43	1			121
							50	9									
11	13560	X	12502	-0-	-1058	-0-	283	1	12219	3	N	-0-					121
12	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	302	1	12596	3	N	-0-					121
01	14012	X	11834	-0-	-2178	-0-	274	1	11560	3	N	-0-					121
02	12432	X	11458	-0-	-974	-0-	389	1	11011	3	N	53	122	1			52
							58	9									
*03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	457	1	13051	3	N	12					64
							13	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	11904	-0-	-1519	-0-	273	1	11623	3	N	7					127
							8	9									
11	12720	X	11806	-0-	-914	-0-	267	1	11539	3	N	-0-					127
12	13051	X	12085	-0-	-966	-0-	282	1	11803	3	N	-0-	127	1			-0-
01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	311	1	13120	3	N	-0-					-0-
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	277	1	11805	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	9032	-0-	-3182	-0-	206	1	8826	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19375	X	17567	-0-	-1808	-0-	448	1	17119	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	470	1	17770	2	N	-0-					-0-
12	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	525	1	19512	2	N	-0-					-0-
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	463	1	17624	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	400	1	15616	2	N	-0-					-0-
*03	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	475	1	17499	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	15197	-0-	-427	-0-	387	1	14810	2	N	-0-					-0-
11	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	403	1	15205	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	14479	-0-	-1238	-0-	380	1	14099	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	15571	-0-	-146	-0-	399	1	15172	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13777	-0-	-755	-0-	344	1	13433	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15243	-0-	-846	-0-	403	1	14840	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7890	X	7364	-0-	-526	-0-	315	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7432	-0-	-349	-0-	297	1	7135	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	278	1	6819	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6909	-0-	-655	-0-	267	1	6642	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	251	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5590	-0-	-1130	-0-	163	1	5427	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	246	1	6352	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7530	X	7090	-0-	-440	-0-	303	1	6787	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6939	-0-	-532	-0-	277	1	6662	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6863	-0-	-577	-0-	268	1	6595	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6291	-0-	-1397	-0-	244	1	6047	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	5872	-0-	-1816	-0-	217	1	5655	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	998	-0-	-5414	-0-	29	1	969	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	3941	-0-	-3158	-0-	389	1	3552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 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
10	15035	X	12698	-0-	-2337	-0-	292	1	12406	3	N	-0-					-0-
11	13950	X	12751	-0-	-1199	-0-	288	1	12463	3	N	-0-					-0-
12	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	315	1	13161	3	N	-0-					-0-
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	284	1	11989	3	N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	270	1	11505	3	N	-0-					-0-
*03	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	305	1	13067	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
10	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	184	1	5215	3	N	-0-					142
11	6840	X	4755	-0-	-2085	-0-	159	1	4578	3	N	16					158
							18	9									
12	6076	X	5426	-0-	-650	-0-	187	1	5217	3	N	20					178
							22	9									
01	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	186	1	5249	3	N	21					199
							23	9									
02	5488	X	4695	-0-	-793	-0-	159	1	4517	3	N	17					216
							19	9									
*03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	191	1	5483	3	N	20					236
							22	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	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
*05	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	73	1	3411	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	32	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	1365	-0-	-2565	-0-	28	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	93	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	136	1	7980	2	N	-0-					-0-
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	597	1	8476	2	N	-0-					-0-
01	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	725	1	7224	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6250	-0-	-582	-0-	549	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4793	-0-	-2771	-0-	496	1	4297	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	8310	X	2082	-0-	-6228	-0-	155	1	1927	2	N	-0-					-0-
*05	5332	X	3809	-0-	-1523	-0-	78	1	3731	2	N	-0-					-0-
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	169	1	7970	2	N	-0-					-0-
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	202	1	9548	2	N	-0-					-0-
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	196	1	9386	2	N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	204	1	9695	2	N	-0-					-0-
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	220	1	10237	2	N	-0-					-0-
11	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	166	1	9762	2	N	-0-					-0-
12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	537	1	10498	2	N	-0-					-0-
01	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	648	1	10757	2	N	-0-					-0-
02	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	521	1	9422	2	N	-0-					-0-
*03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	691	1	9648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2805	-0-	-295	66	1040	1	1715	3	N	45	179	1			57
							50	9									
11	1680	N	1019	-0-	-661	-0-	954	1	65	9	N	59					116
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	16					132
01	3100	X	374	-0-	-2726	-0-	352	1	22	9	N	20					152
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	5					157
03	2790	X	1034	-0-	-1756	-0-	1023	1	11	9	N	10					167

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4402	-0-	-1240	-0-	112	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4405	-0-	-785	-0-	114	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4780	-0-	-335	-0-	125	1	4655	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	119	1	4546	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4086	-0-	-422	-0-	102	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2596	-0-	-2178	-0-	69	1	2527	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	92	1	4694	2	N	-0-					3
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	100	1	4782	2	N	-0-					3
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	93	1	4388	2	N	-0-					3
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	86	1	4075	2	N	-0-					3
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	97	1	4624	2	N	-0-					3
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	95	1	4514	2	N	-0-					3
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	103	1	4800	2	N	-0-					3
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	83	1	4858	2	N	-0-					3
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	90	1	4866	2	N	-0-					3
*01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94	1	4814	2	N	-0-					3
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	84	1	4452	2	N	-0-					3
*03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	95	1	4661	2	N	-0-					3

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	47	1	2368	2	N	-0-					-0-
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	48	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	533	-0-	-1027	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	12	-0-	-1600	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5113	-0-	-808	-0-	118	1	4995	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5012	-0-	-718	-0-	114	1	4898	3	N	-0-					-0-
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	124	1	5179	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	113	1	4741	3	N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	105	1	4455	3	N	-0-					-0-
*03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	119	1	5117	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11700	X	11465	-0-	-235	-0-	22	1	11443	3	Y	-0-					-0-
05	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	61	1	12249	3	Y	-0-					-0-
*06	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	20	1	12590	3	Y	-0-					-0-
07	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	19	1	13170	3	Y	-0-					-0-
08	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	23	1	13116	3	Y	-0-					-0-
09	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	24	1	12758	3	Y	-0-					-0-
*10	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	17	1	13228	3	Y	-0-					-0-
11	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	28	1	13133	3	Y	-0-					-0-
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	50	1	13654	3	Y	-0-					-0-
01	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	44	1	13742	3	Y	-0-					-0-
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	50	1	12372	3	Y	-0-					-0-
*03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	60	1	13688	3	Y	-0-					-0-

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
10	10602	X	9952	-0-	-650	-0-	229	1	9723	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	8860	-0-	-1760	-0-	201	1	8659	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	7354	-0-	-3155	-0-	172	1	7182	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	7872	-0-	-2637	-0-	183	1	7689	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	8225	-0-	-959	-0-	189	1	8036	3	N	-0-					-0-
*03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	252	1	10825	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21266	X	18687	-0-	-2579	-0-	476	1	18211	2	N	-0-					-0-
11	20460	X	17740	-0-	-2720	-0-	458	1	17282	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	17901	-0-	-1877	-0-	469	1	17432	2	N	-0-					-0-
01	19778	X	18410	-0-	-1368	-0-	471	1	17939	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	15583	-0-	-1889	-0-	390	1	15193	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	17127	-0-	-1566	-0-	453	1	16674	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
*09	9480	X	8156	-0-	-1324	-0-	348	1	7808	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	8668	-0-	-787	-0-	346	1	8322	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8518	-0-	-272	-0-	333	1	8185	2	N	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	339	1	8396	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	307	1	7994	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6765	-0-	-739	-0-	197	1	6568	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7768	-0-	-540	-0-	289	1	7479	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
*09	30300	X	27061	-0-	-3239	-0-	1156	1	25905	2	N	-0-					-0-
10	30318	X	27296	-0-	-3022	-0-	1091	1	26205	2	N	-0-					-0-
11	29340	X	26871	-0-	-2469	-0-	1050	1	25821	2	N	-0-					-0-
12	28148	X	25803	-0-	-2345	-0-	1000	1	24803	2	N	-0-					-0-
01	28148	X	25213	-0-	-2935	-0-	933	1	24280	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	19322	-0-	-5766	-0-	564	1	18758	2	N	-0-					-0-
03	27776	X	25911	-0-	-1865	-0-	964	1	24947	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
*09	17010	X	15985	-0-	-1025	-0-	683	1	15302	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	16367	-0-	-838	-0-	654	1	15713	2	N	-0-					-0-
11	16110	X	15813	-0-	-297	-0-	618	1	15195	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15763	-0-	-667	-0-	611	1	15152	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	15187	-0-	-1243	-0-	562	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	11944	-0-	-2840	-0-	348	1	11596	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14849	-0-	-1519	-0-	552	1	14297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	29010	X	26877	-0-	-2133	-0-	1148	1	25729	2	N	-0-			-0-
10	29016	X	26737	-0-	-2279	-0-	1068	1	25669	2	N	-0-			-0-
11	29010	X	26535	-0-	-2475	-0-	1037	1	25498	2	N	-0-			-0-
12	28241	X	26273	-0-	-1968	-0-	1018	1	25255	2	N	-0-			-0-
01	28241	X	25816	-0-	-2425	-0-	956	1	24860	2	N	-0-			-0-
02	24780	X	20428	-0-	-4352	-0-	596	1	19832	2	N	-0-			-0-
03	27435	X	25908	-0-	-1527	-0-	964	1	24944	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
*09	25080	X	23433	-0-	-1647	-0-	1001	1	22432	2	N	-0-			-0-
10	25451	X	23161	-0-	-2290	-0-	926	1	22235	2	N	-0-			-0-
11	24870	X	22748	-0-	-2122	-0-	890	1	21858	2	N	-0-			-0-
12	24800	X	22420	-0-	-2380	-0-	869	1	21551	2	N	-0-			-0-
01	24800	X	21045	-0-	-3755	-0-	779	1	20266	2	N	-0-			-0-
02	21224	X	17425	-0-	-3799	-0-	508	1	16917	2	N	-0-			-0-
03	23498	X	23369	-0-	-129	-0-	870	1	22499	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
*09	28740	X	26566	-0-	-2174	-0-	1135	1	25431	2	N	-0-			-0-
10	28303	X	26399	-0-	-1904	-0-	1055	1	25344	2	N	-0-			-0-
11	27390	X	25730	-0-	-1660	-0-	1006	1	24724	2	N	-0-			-0-
12	27373	X	25616	-0-	-1757	-0-	993	1	24623	2	N	-0-			-0-
01	27373	X	27293	-0-	-80	-0-	1010	1	26283	2	N	-0-			-0-
02	24024	X	18722	-0-	-5302	-0-	546	1	18176	2	N	-0-			-0-
03	26598	X	23684	-0-	-2914	-0-	881	1	22803	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	29850	X	25832	-0-	-4018	-0-	1104	1	24728	2	N	-0-			-0-
10	30101	X	26390	-0-	-3711	-0-	1055	1	25335	2	N	-0-			-0-
11	27390	X	24789	-0-	-2601	-0-	969	1	23820	2	N	-0-			-0-
12	27435	X	25082	-0-	-2353	-0-	972	1	24110	2	N	-0-			-0-
01	27435	X	25555	-0-	-1880	-0-	946	1	24609	2	N	-0-			-0-
02	23828	X	18201	-0-	-5627	-0-	532	1	17669	2	N	-0-			-0-
03	26381	X	25165	-0-	-1216	-0-	936	1	24229	2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	12560	-0-	-367	-0-	289	1	12271	3	Y	-0-			-0-
11	12510	X	11556	-0-	-954	-0-	262	1	11294	3	Y	-0-			-0-
12	13764	X	11500	-0-	-2264	-0-	269	1	11231	3	Y	-0-			-0-
01	13113	X	11466	-0-	-1647	-0-	266	1	11200	3	Y	-0-			-0-
02	11340	X	10296	-0-	-1044	-0-	236	1	10060	3	Y	-0-			-0-
03	12555	X	11970	-0-	-585	-0-	273	1	11697	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	17923	-0-	17923	89676	17923	3			N	-0-			-0-
11	0	W	16885	-0-	16885	106561	16885	3			N	-0-			-0-
12	123675	X	17114	-0-	-106561	-0-	17114	3			N	-0-			-0-
01	17949	X	16975	-0-	-974	-0-	16975	3			N	-0-			-0-
02	16184	X	15483	-0-	-701	-0-	15483	3			N	-0-			-0-
*03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	18283	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
11	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	9773	-0-	-364	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	9592	-0-	-545	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	8609	-0-	-547	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	10014	-0-	-123	-0-	10014	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

10	10633	X	10104	-0-	-529	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9484	-0-	-806	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9793	-0-	-592	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9706	-0-	-617	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9622	-0-	-484	-0-	9622	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

10	15686	X	15018	-0-	-668	-0-	15018	3			N	-0-					-0-
11	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	14201	-0-	-338	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14044	-0-	-960	-0-	14044	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	11852	-0-	-1728	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	11119	-0-	-3916	-0-	11119	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

10	12648	X	12192	-0-	-456	-0-	311	1	11881	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	11964	-0-	-636	-0-	309	1	11655	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	11731	-0-	-979	-0-	308	1	11423	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11163	-0-	-1547	-0-	286	1	10877	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9689	-0-	-1791	-0-	242	1	9447	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	10676	-0-	-1693	-0-	282	1	10394	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

10	19654	X	18309	-0-	-1345	-0-	421	1	17886	3	Y	2	2	1			19
							2	9									
11	18570	X	17698	-0-	-872	-0-	401	1	17296	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
12	18290	X	17606	-0-	-684	-0-	411	1	17195	3	Y	-0-					19
01	18290	X	15933	-0-	-2357	-0-	369	1	15564	3	Y	-0-					19
02	16520	X	13968	-0-	-2552	-0-	321	1	13647	3	Y	-0-					19
03	18290	X	15643	-0-	-2647	-0-	357	1	15286	3	Y	-0-					19

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

*04	1290	N	87	-0-	-1203	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
*05	1333	N	128	-0-	-1205	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	2	N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	19	1	897	2	N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	43	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	51	1	2378	2	N	-0-					-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	45	1	2642	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3398	-0-	298	298	62	1	3336	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2835	-0-	-265	33	54	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2306	N	2273	-0-	-33	-0-	42	1	2231	2	N	-0-					-0-
*03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	48	1	2326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	273	1	13859	2	N	-0-			-0-
*05	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	292	1	13969	2	N	-0-			-0-
06	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	280	1	13145	2	N	-0-			-0-
07	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	269	1	12693	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	12398	-0-	-126	-0-	254	1	12144	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11652	-0-	-468	-0-	241	1	11411	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	12006	-0-	-518	-0-	252	1	11754	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	11956	-0-	-164	-0-	200	1	11756	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	12479	-0-	-76	-0-	227	1	12252	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	12167	-0-	-233	-0-	233	1	11934	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	10801	-0-	-371	-0-	201	1	10600	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11630	-0-	-863	-0-	233	1	11397	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7268					N	-0-			-0-
*05	T. A.		39	-0-	39	7307	1	1	38	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7307					N	-0-			-0-
*07	7307	X	-0-	-0-	-7307	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

*04	21360	X	18764	-0-	-2596	-0-	362	1	18402	2	N	-0-			-0-
*05	20770	X	18028	-0-	-2742	-0-	369	1	17659	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	17686	-0-	-2414	-0-	368	1	17318	2	N	-0-			-0-
07	20553	X	18033	-0-	-2520	-0-	374	1	17659	2	N	-0-			-0-
08	19995	X	17983	-0-	-2012	-0-	368	1	17615	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	17262	-0-	-1488	-0-	357	1	16905	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	17843	-0-	-447	-0-	375	1	17468	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	17520	-0-	-180	-0-	293	1	17227	2	N	-0-			-0-
12	18042	X	17940	-0-	-102	-0-	326	1	17614	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	17849	-0-	-131	-0-	341	1	17508	2	N	-0-			-0-
02	16352	X	16059	-0-	-293	-0-	298	1	15761	2	N	-0-			-0-
03	18104	X	17337	-0-	-767	-0-	348	1	16989	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

*04	22320	X	17096	-0-	-5224	-0-	330	1	16766	2	N	-0-			-0-
*05	22940	X	16595	-0-	-6345	-0-	340	1	16255	2	N	-0-			-0-
06	21270	X	15832	-0-	-5438	-0-	330	1	15502	2	N	-0-			-0-
07	20801	X	16085	-0-	-4716	-0-	334	1	15751	2	N	-0-			-0-
08	19065	X	12931	-0-	-6134	-0-	265	1	12666	2	N	-0-			-0-
09	17100	X	14719	-0-	-2381	-0-	304	1	14415	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	13694	-0-	-2829	-0-	288	1	13406	2	N	-0-			-0-
11	15840	X	14760	-0-	-1080	-0-	247	1	14513	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		15848	-0-	15848	15848	288	1	15560	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		15322	-0-	15322	31170	293	1	15029	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		13504	-0-	13504	44674	251	1	13253	2	N	-0-			-0-
*03	59841	X	15167	-0-	-44674	-0-	304	1	14863	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10591	-0-	-321	-0-	243	1	10348	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9949	-0-	-581	-0-	226	1	9723	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
01	10726	X	8883	-0-	-1843	-0-	561	1	8322	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	9062	-0-	-626	-0-	208	1	8854	3	N	-0-					-0-
03	10602	X	9910	-0-	-692	-0-	226	1	9684	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13620	X	11585	-0-	-2035	-0-	224	1	11361	2	N	-0-					-0-
*05	13516	X	11203	-0-	-2313	-0-	229	1	10974	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	10884	-0-	-1536	-0-	227	1	10657	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10746	-0-	-1313	-0-	223	1	10523	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	9566	-0-	-2493	-0-	196	1	9370	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	9508	-0-	-2072	-0-	196	1	9312	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9789	-0-	-1464	-0-	206	1	9583	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9424	-0-	-1466	-0-	158	1	9266	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		9904	-0-	9904	9904	180	1	9724	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10174	-0-	10174	20078	195	1	9979	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9391	-0-	9391	29469	174	1	9217	2	N	-0-					-0-
*03	39759	X	10290	-0-	-29469	-0-	206	1	10084	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	334	1	7479	2	N	-0-					-0-
10	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	340	1	8172	2	N	-0-					-0-
11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	357	1	8784	2	N	-0-					-0-
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	358	1	8893	2	N	-0-					-0-
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	353	1	9188	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	2344	-0-	-4712	-0-	68	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7434	-0-	-378	-0-	654	1	6780	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	261	1	11109	3	N	-0-					-0-
11	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	246	1	10665	3	N	-0-					-0-
12	11656	X	10907	-0-	-749	-0-	255	1	10652	3	N	-0-					-0-
01	11656	X	10980	-0-	-676	-0-	254	1	10726	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	9595	-0-	-933	-0-	220	1	9375	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	10180	-0-	-1197	-0-	232	1	9948	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	11170	-0-	-2036	-0-	131	1	11039	3	N	-0-					-0-
11	12780	X	11220	-0-	-1560	-0-	131	1	11089	3	N	-0-					-0-
12	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	119	1	9685	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	257	1	10810	3	N	-0-					-0-
02	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	292	1	12399	3	N	-0-					-0-
*03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	319	1	13658	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	8078	-0-	-2214	-0-	186	1	7892	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	7609	-0-	-1481	-0-	172	1	7437	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7700	X	7132	-0-	-568	-0-	164	1	6968	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-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 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
10	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	458	1	19497	3	N	167					219
							184	9									
11	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	431	1	18653	3	N	87	180	1			126
							96	9									
12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	457	1	19155	3	N	183	187	1			122
							201	9									
01	19499	X	19416	-0-	-83	-0-	447	1	18884	3	N	77					199
							85	9									
02	17612	X	6567	-0-	-11045	-0-	149	1	6370	3	N	44	191	1			52
							48	9									
03	19499	X	13566	-0-	-5933	-0-	307	1	13212	3	N	43					95
							47	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

10	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	91	1	3862	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3611	-0-	-439	-0-	82	1	3529	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	90	1	3781	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	89	1	3755	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3327	-0-	-257	-0-	77	1	3250	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3759	-0-	-209	-0-	86	1	3673	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

10	15717	X	14031	-0-	-1686	-0-	357	1	13674	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	13765	-0-	-1445	-0-	355	1	13410	2	N	-0-					-0-
12	15128	X	14502	-0-	-626	-0-	380	1	14122	2	N	-0-					-0-
01	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	404	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	13093	-0-	-375	-0-	327	1	12766	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	14449	-0-	-59	-0-	382	1	14067	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

10	10106	X	9488	-0-	-618	-0-	484	1	9004	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9120	-0-	-660	-0-	483	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9029	-0-	-1015	-0-	489	1	8540	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	9077	-0-	-967	-0-	536	1	8541	2	N	-0-					-0-
*02	8988	X	8345	-0-	-643	-0-	473	1	7872	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8345	-0-	-1141	-0-	473	1	7872	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

*04	10530	X	7966	-0-	-2564	-0-	154	1	7812	2	N	-0-					-0-
*05	10881	X	7747	-0-	-3134	-0-	159	1	7588	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	7383	-0-	-3147	-0-	154	1	7229	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8163	-0-	-1664	-0-	169	1	7994	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8732	-0-	-196	-0-	179	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	169	1	7994	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7921	-0-	-232	-0-	167	1	7754	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8445	-0-	-15	-0-	141	1	8304	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8104	-0-	-638	-0-	147	1	7957	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8715	-0-	-27	-0-	167	1	8548	2	N	-0-					-0-
02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	158	1	8328	2	N	-0-					-0-
*03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	196	1	9563	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 #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8235	-0-	-507	-0-	188	1	8047	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	7515	-0-	-945	-0-	170	1	7345	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	8060	-0-	-682	-0-	188	1	7872	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	186	1	7816	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	6928	-0-	-520	-0-	159	1	6769	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	7832	-0-	-414	-0-	179	1	7653	3	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12570	X	11178	-0-	-1392	-0-	216	1	10962	2	N	-0-					-0-
*05	13330	X	11114	-0-	-2216	-0-	228	1	10886	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	10360	-0-	-2540	-0-	216	1	10144	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	10318	-0-	-3012	-0-	214	1	10104	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	10358	-0-	-2724	-0-	212	1	10146	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9686	-0-	-1504	-0-	200	1	9486	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	9988	-0-	-1079	-0-	210	1	9778	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9862	-0-	-488	-0-	165	1	9697	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10294	-0-	-60	-0-	187	1	10107	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	10068	-0-	-286	-0-	193	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8952	-0-	-260	-0-	166	1	8786	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9647	-0-	-645	-0-	193	1	9454	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	14730	X	10331	-0-	-4399	-0-	199	1	10132	2	N	-0-					-0-
*05	14012	X	10094	-0-	-3918	-0-	207	1	9887	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	8096	-0-	-4504	-0-	169	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	7102	-0-	-4647	-0-	147	1	6955	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	4511	-0-	-6680	-0-	92	1	4419	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	6527	-0-	-3793	-0-	135	1	6392	2	N	-0-					-0-
10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	261	1	12140	2	N	-0-					-0-
11	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	197	1	11602	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		12094	-0-	12094	12094	220	1	11874	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		11877	-0-	11877	23971	227	1	11650	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10579	-0-	10579	34550	197	1	10382	2	N	-0-					-0-
*03	45925	X	11375	-0-	-34550	-0-	228	1	11147	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
10	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	125	1	5329	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	4978	-0-	-602	-0-	113	1	4865	3	N	-0-					-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	125	1	5211	3	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	123	1	5175	3	N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	104	1	4486	3	N	-0-					-0-
*03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	118	1	5069	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
10	23188	X	20644	-0-	-2544	-0-	474 17	1 9	20153	3	N	15					70
11	22020	X	20790	-0-	-1230	-0-	471 2	1 9	20317	3	N	2					72
12	21111	X	20970	-0-	-141	-0-	488 116	1 9	20366	3	N	105	164	1			13
01	21111	X	20636	-0-	-475	-0-	476 74	1 9	20086	3	N	67					80
02	19068	X	18454	-0-	-614	-0-	423 1	1 9	18030	3	N	1					81
03	21111	X	20210	-0-	-901	-0-	460 34	1 9	19716	3	N	31					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7753	-0-	-1051	-0-	453	1	7300	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	397	1	7132	2	N	-0-			-0-
12	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	601	1	9224	2	N	-0-			-0-
01	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	784	1	11487	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	556	1	9104	2	N	-0-			-0-
*03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	514	1	8703	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
10	11780	X	8444	-0-	-3336	-0-	215	1	8229	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	9874	-0-	-1526	-0-	255	1	9619	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10902	-0-	-506	-0-	286	1	10616	2	N	-0-			-0-
01	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	281	1	10682	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8615	-0-	-597	-0-	215	1	8400	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10051	-0-	-861	-0-	266	1	9785	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	209	1	10620	2	N	-0-			-0-
*05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	222	1	10640	2	N	-0-			-0-
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	209	1	9842	2	N	-0-			-0-
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	201	1	9494	2	N	-0-			-0-
08	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	190	1	9092	2	N	-0-			-0-
*09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	183	1	8657	2	N	-0-			-0-
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	184	1	8581	2	N	-0-			-0-
11	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	143	1	8425	2	N	-0-			-0-
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	161	1	8694	2	N	-0-			-0-
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	163	1	8366	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	143	1	7557	2	N	-0-			-0-
*03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	158	1	7733	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	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	112	1	5696	2	N	-0-			-0-
*05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	121	1	5782	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	116	1	5475	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5794	-0-	-34	-0-	120	1	5674	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	112	1	5366	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5403	-0-	-237	-0-	112	1	5291	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5070	-0-	-758	-0-	107	1	4963	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	4898	-0-	-712	-0-	82	1	4816	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4996	-0-	-801	-0-	91	1	4905	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	98	1	5042	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	83	1	4392	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	99	1	4855	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
*10	9145	X	8966	-0-	-179	-0-	458	1	8508	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	8488	-0-	-212	-0-	449	1	8039	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	449	1	7837	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8445	-0-	-328	-0-	498	1	7947	2	N	-0-			-0-
*02	7924	X	7562	-0-	-362	-0-	428	1	7134	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7562	-0-	-1211	-0-	428	1	7134	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. "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
10	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	73	1	3099	3	Y	-0-					7
11	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	70	1	3001	3	Y	-0-					7
12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	73	1	3054	3	Y	-0-					7
01	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	57	1	2421	3	Y	-0-					7
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	67	1	2848	3	Y	-0-					7
03	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					7

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

10	18786	X	17104	-0-	-1682	-0-	393	1	16711	3	N	-0-					-0-
11	17970	X	17955	-0-	-15	-0-	407	1	17548	3	N	-0-					-0-
12	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	437	1	18253	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	14362	-0-	-1231	-0-	333	1	14029	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	10678	-0-	-3406	-0-	245	1	10433	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	10432	-0-	-5161	-0-	237	1	10195	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

10	24180	X	21091	-0-	-3089	-0-	537	1	20554	2	N	-0-					-0-
11	22560	X	20884	-0-	-1676	-0-	539	1	20345	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20742	-0-	-1795	-0-	544	1	20198	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	20455	-0-	-2082	-0-	524	1	19931	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	18200	-0-	-1344	-0-	455	1	17745	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	19628	-0-	-1948	-0-	519	1	19109	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

10	10540	X	8478	-0-	-2062	-0-	1284	1	7194	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	5978	-0-	-4222	-0-	1083	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	1739	-0-	-5205	-0-	892	1	847	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	2637	-0-	-4307	-0-	961	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1188	1	6651	2	N	-0-					-0-
*03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1414	1	9347	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

10	8680	X	7677	-0-	-1003	-0-	177	1	7500	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7583	-0-	-247	-0-	172	1	7411	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	7144	-0-	-575	-0-	168	1	6976	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	6784	-0-	-935	-0-	82	1	6702	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6584	-0-	-388	-0-	78	1	6506	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	85	1	7126	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

10	19065	X	14252	-0-	-4813	-0-	328	1	13924	3	N	-0-					-0-
11	18330	X	13690	-0-	-4640	-0-	311	1	13379	3	N	-0-					-0-
12	17050	X	13862	-0-	-3188	-0-	324	1	13538	3	N	-0-					-0-
01	16337	X	13713	-0-	-2624	-0-	318	1	13395	3	N	-0-					-0-
02	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	371	1	15782	3	N	-0-					-0-
*03	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	457	1	19555	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

10	20522	X	19684	-0-	-838	-0-	501	1	19183	2	N	-0-					-0-
11	19860	X	19633	-0-	-227	-0-	506	1	19127	2	N	-0-					-0-
12	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	517	1	19185	2	N	-0-					-0-
01	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	502	1	19089	2	N	-0-					-0-
02	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	517	1	20148	2	N	-0-					-0-
*03	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	585	1	21561	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 - 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
10	9424	X	7938	-0-	-1486	-0-	1252	1	6686	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7867	-0-	-1253	-0-	1182	1	6685	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	5027	-0-	-4800	-0-	1116	1	3911	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	5687	-0-	-3985	-0-	1163	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	5289	-0-	-2915	-0-	1036	1	4253	2	N	-0-					-0-
*03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1309	1	7311	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
10	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	1376	1	22177	2	N	-0-					-0-
11	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	1210	1	21762	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	18432	-0-	-881	-0-	1128	1	17304	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	18487	-0-	-826	-0-	1181	1	17306	2	N	-0-					-0-
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	1067	1	17474	2	N	-0-					-0-
*03	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1127	1	19073	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
10	23870	X	21393	-0-	-2477	-0-	493	1	20900	3	N	-0-					-0-
11	21780	X	20664	-0-	-1116	-0-	469	1	20195	3	N	-0-					-0-
12	20770	X	17575	-0-	-3195	-0-	412	1	17163	3	N	-0-					-0-
01	20770	X	17861	-0-	-2909	-0-	415	1	17446	3	N	-0-					-0-
02	18760	X	15495	-0-	-3265	-0-	356	1	15139	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19652	-0-	-1118	-0-	449	1	19203	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11610	-0-	-418	-0-	268	1	11342	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	11008	-0-	-512	-0-	250	1	10758	3	N	-0-					-0-
12	11470	X	11181	-0-	-289	-0-	262	1	10919	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	11387	-0-	-83	-0-	264	1	11123	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	9357	-0-	-1003	-0-	215	1	9142	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11148	-0-	-322	-0-	255	1	10893	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5914	-0-	-689	-0-	1194	1	4612	3	N	98	187	1			15
							108	9									
11	6390	X	6187	-0-	-203	-0-	1166	1	5021	3	N	-0-					15
12	5115	X	3501	-0-	-1614	-0-	284	1	3100	3	N	106					121
							117	9									
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	997	1	5376	3	N	70	184	1			7
							77	9									
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	922	1	4707	3	N	19					26
							21	9									
*03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1003	1	4481	3	N	30					56
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	386	1	10902	3	N	50					171
							55	9									
11	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	376	1	10844	3	N	37					208
							41	9									
12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	381	1	10626	3	N	41	193	1			56
							45	9									
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	422	1	11892	3	N	45					101
							50	9									
02	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	408	1	11584	3	N	44					145
							48	9									
*03	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	438	1	12542	3	N	42					187
							46	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9120	X	277	-0-	-8843	-0-	5	1	272	2	N	-0-					-0-
*05	9424	X	2728	-0-	-6696	-0-	56	1	2672	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	4520	-0-	-4420	-0-	94	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5510	-0-	-2798	-0-	114	1	5396	2	N	-0-					-0-
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	115	1	5495	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	107	1	5053	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4920	-0-	-598	-0-	103	1	4817	2	N	-0-					-0-
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	104	1	6124	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		6626	-0-	6626	6626	465	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6603	-0-	6603	13229	583	1	6020	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5586	-0-	5586	18815	453	1	5133	2	N	-0-					-0-
*03	25195	X	6380	-0-	-18815	-0-	618	1	5762	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	240	-0-	-7820	-0-	5	1	235	3	N	-0-					112
11	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	137	1	5895	3	N	44					156
							48	9									
12	T. A.		4863	-0-	4863	4863	112	1	4690	3	N	55	169	1			42
							61	9									
01	T. A.		4447	-0-	4447	9310	101	1	4281	3	N	59					101
							65	9									
02	T. A.		4510	-0-	4510	13820	102	1	4357	3	N	46					147
							51	9									
*03	19070	X	5250	-0-	-13820	-0-	118	1	5086	3	N	42					189
							46	9									

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
*05	2263	X	584	-0-	-1679	-0-	584	1			N	-0-					-0-
*06	2190	X	468	-0-	-1722	-0-	468	1			N	-0-					-0-
07	2263	X	364	-0-	-1899	-0-	364	1			N	-0-					-0-
*08	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	1			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
*11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	1			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4735	-0-	1635	1635	940	1	3795	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5322	-0-	2522	4157	695	1	4627	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	6537	-0-	3437	7594	677	1	5860	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 #: 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	7710	X	5924	-0-	-1786	-0-	706	1	5218	3	N	-0-					-0-
*05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	554	1	3248	3	N	-0-					-0-
*06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
*07	6107	X	562	-0-	-5545	-0-	562	1			N	-0-					-0-
*08	6107	X	544	-0-	-5563	-0-	544	1			N	-0-					-0-
*09	5910	X	576	-0-	-5334	-0-	576	1			N	-0-					-0-
*10	3813	X	500	-0-	-3313	-0-	500	1			N	-0-					-0-
*11	540	X	400	-0-	-140	-0-	400	1			N	-0-					-0-
*12	589	X	440	-0-	-149	-0-	440	1			N	-0-					-0-
*01	589	X	506	-0-	-83	-0-	506	1			N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	562	1	1516	3	N	-0-					-0-
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	606	1	3099	3	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

10	8990	X	7111	-0-	-1879	-0-	181	1	6930	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6090	-0-	-2610	-0-	157	1	5933	2	N	-0-					-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	195	1	7239	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7257	-0-	-121	-0-	186	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6211	-0-	-453	-0-	155	1	6056	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6672	-0-	-706	-0-	176	1	6496	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

10	8494	X	7881	-0-	-613	-0-	181	1	7700	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7693	-0-	-527	-0-	175	1	7518	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	7896	-0-	-598	-0-	185	1	7711	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	7656	-0-	-435	-0-	178	1	7478	3	N	-0-					-0-
02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	166	1	7077	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	178	1	7602	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

10	11439	X	10210	-0-	-1229	-0-	234	1	9976	3	Y	-0-					2
11	11070	X	9801	-0-	-1269	-0-	222	1	9579	3	Y	-0-					2
12	10633	X	9537	-0-	-1096	-0-	223	1	9314	3	Y	-0-					2
01	10633	X	9210	-0-	-1423	-0-	213	1	8997	3	Y	-0-					2
02	9604	X	7715	-0-	-1889	-0-	177	1	7538	3	Y	-0-					2
03	10199	X	8705	-0-	-1494	-0-	198	1	8507	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	43	1			5

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
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	307 48	1 9	13055	3	N	44					158
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	292 74	1 9	12645	3	N	67	190	1			35
12	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	294 67	1 9	12303	3	N	61					96
01	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	272 34	1 9	11502	3	N	31					127
02	10640	X	10392	-0-	-248	-0-	237 26	1 9	10129	3	N	24					151
03	11780	X	11581	-0-	-199	-0-	263 41	1 9	11277	3	N	37	143	1			45

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 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
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	992	1	4015	3	N	-0-					-0-
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	959	1	3873	3	N	-0-					-0-
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	971	1	3918	3	N	-0-					-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	990	1	3823	3	N	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	895	1	3511	3	N	-0-					-0-
*03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	989	1	3866	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24087	X	20315	-0-	-3772	-0-	518	1	19797	2	N	-0-					-0-
11	22950	X	20711	-0-	-2239	-0-	534	1	20177	2	N	-0-					-0-
12	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	560	1	20806	2	N	-0-					-0-
01	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	557	1	21192	2	N	-0-					-0-
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	481	1	18776	2	N	-0-					-0-
*03	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	572	1	21086	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18631	X	15617	-0-	-3014	-0-	398	1	15219	2	N	-0-					-0-
11	17760	X	14612	-0-	-3148	-0-	377	1	14235	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	14226	-0-	-2948	-0-	373	1	13853	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	14072	-0-	-2296	-0-	360	1	13712	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	7535	-0-	-7249	-0-	188	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14776	-0-	-848	-0-	391	1	14385	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	14573	-0-	-617	-0-	371	1	14202	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	13763	-0-	-757	-0-	355	1	13408	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	14558	-0-	-446	-0-	382	1	14176	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	14793	-0-	-211	-0-	379	1	14414	2	N	-0-					-0-
02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	343	1	13359	2	N	-0-					-0-
*03	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	386	1	14236	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	266	1	10177	2	N	-0-					-0-
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	269	1	10156	2	N	-0-					-0-
12	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	287	1	10646	2	N	-0-					-0-
01	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	282	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	245	1	9557	2	N	-0-					-0-
*03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	251	1	9251	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
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	141	1	5983	3	N	-0-					-0-
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	130	1	5621	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5477	-0-	5477	5477	126	1	5351	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5477					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
*06	10530	X	9173	-0-	-1357	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
							9093	3									
07	10881	X	10089	-0-	-792	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
							9923	3									
08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
							9793	3									
09	9540	X	9388	-0-	-152	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
							8876	3									
*10	10075	X	10002	-0-	-73	-0-	12	1	39	2	N	-0-					-0-
							9951	3									
11	9750	X	9190	-0-	-560	-0-	18	1	31	2	N	-0-					-0-
							9141	3									
12	10075	X	9692	-0-	-383	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
							9658	3									
01	9982	X	9651	-0-	-331	-0-	28	1	11	2	N	-0-					-0-
							9612	3									
02	9016	X	8656	-0-	-360	-0-	31	1	8625	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8523	-0-	-1459	-0-	34	1	4	2	N	-0-					-0-
							8485	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
10	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	269	1	11455	3	N	99	151	1			157
							109	9									
11	11100	X	10168	-0-	-932	-0-	227	1	9843	3	N	89	171	1			75
							98	9									
12	13175	X	10980	-0-	-2195	-0-	252	1	10560	3	N	153					228
							168	9									
01	13175	X	10744	-0-	-2431	-0-	248	1	10451	3	N	41	184	1			85
							45	9									
02	10696	X	10285	-0-	-411	-0-	233	1	9943	3	N	99					184
							109	9									
03	11842	X	11490	-0-	-352	-0-	257	1	11072	3	N	146	189	1			141
							161	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
10	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-	52	1	2176	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	1597	-0-	-1133	-0-	36	1	1561	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1269	-0-	1269	1269	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1269					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
10	14229	X	12210	-0-	-2019	-0-	311	1	11899	2	N	-0-					-0-
11	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	359	1	13547	2	N	-0-					-0-
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	358	1	13285	2	N	-0-					-0-
01	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	350	1	13318	2	N	-0-					-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	301	1	11745	2	N	-0-					-0-
*03	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	339	1	12473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	7954	-0-	-5314	-0-	184	1	7770	3	N	-0-			-0-
11	12150	X	8712	-0-	-3438	-0-	198	1	8514	3	N	-0-			-0-
12	11098	X	9736	-0-	-1362	-0-	228	1	9508	3	N	-0-			-0-
01	11005	X	10318	-0-	-687	-0-	239	1	10079	3	N	-0-			-0-
02	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	217	1	9226	3	N	-0-			-0-
*03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	240	1	10249	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	279	1	11854	3	N	-0-			-0-
11	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	273	1	11751	3	N	-0-			-0-
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	270	1	11252	3	N	-0-			-0-
01	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	253	1	10677	3	N	-0-			-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	234	1	9939	3	N	-0-			-0-
*03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	258	1	11048	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

10	7440	X	3755	-0-	-3685	-0-	87	1	3668	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	4284	-0-	-2916	-0-	97	1	4187	3	N	-0-			-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138	1	5770	3	N	-0-			-0-
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	134	1	5603	3	N	-0-			-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	134	1	5669	3	N	-0-			-0-
*03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	137	1	5853	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

10	15407	X	7204	-0-	-8203	-0-	184	1	7020	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	12970	-0-	-1940	-0-	335	1	12635	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	12817	-0-	-420	-0-	336	1	12481	2	N	-0-			-0-
01	13237	X	12732	-0-	-505	-0-	326	1	12406	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	10328	-0-	-1628	-0-	258	1	10070	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	10295	-0-	-2942	-0-	272	1	10023	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

10	24924	X	20091	-0-	-4833	-0-	512	1	19579	2	N	-0-			-0-
11	23940	X	18898	-0-	-5042	-0-	487	1	18411	2	N	-0-			-0-
12	22010	X	20446	-0-	-1564	-0-	536	1	19910	2	N	-0-			-0-
01	22010	X	19641	-0-	-2369	-0-	503	1	19138	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	16919	-0-	-2681	-0-	423	1	16496	2	N	-0-			-0-
03	20460	X	17974	-0-	-2486	-0-	475	1	17499	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

10	24490	X	21790	-0-	-2700	-0-	555	1	21235	2	N	-0-			-0-
11	22650	X	21033	-0-	-1617	-0-	542	1	20491	2	N	-0-			-0-
12	22692	X	21593	-0-	-1099	-0-	566	1	21027	2	N	-0-			-0-
01	22692	X	21087	-0-	-1605	-0-	540	1	20547	2	N	-0-			-0-
02	19992	X	18658	-0-	-1334	-0-	466	1	18192	2	N	-0-			-0-
03	21793	X	20509	-0-	-1284	-0-	542	1	19967	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

10	7657	X	7432	-0-	-225	-0-	959	1	6473	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	6479	-0-	-811	-0-	887	1	5592	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	786	1	4331	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	874	1	4970	3	N	-0-			-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	840	1	5260	3	N	-0-			-0-
*03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	919	1	5437	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
10	11439	X	10577	-0-	-862	-0-	243	1	10334	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	10128	-0-	-672	-0-	229	1	9899	3	N	-0-					-0-
12	10540	X	10444	-0-	-96	-0-	244	1	10200	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	237	1	10024	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9024	-0-	-496	-0-	207	1	8817	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	225	1	9648	3	N	-0-					-0-

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
10	22041	X	20566	-0-	-1475	-0-	473	1	20093	3	N	-0-					-0-
11	21330	X	18568	-0-	-2762	-0-	422	1	18146	3	N	-0-					-0-
12	22661	X	20819	-0-	-1842	-0-	488	1	20331	3	N	-0-					-0-
01	22661	X	19270	-0-	-3391	-0-	448	1	18822	3	N	-0-					-0-
02	20468	X	10412	-0-	-10056	-0-	239	1	10173	3	N	-0-					-0-
03	20832	X	16012	-0-	-4820	-0-	366	1	15646	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
10	14911	X	153	-0-	-14758	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
11	7260	X	176	-0-	-7084	-0-	4	1	172	3	N	-0-					-0-
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	X	158	-0-	-59	-0-	3	1	155	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
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	1023	1	5251	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4624	-0-	-1196	-0-	955	1	3669	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	4693	-0-	-1352	-0-	808	1	3885	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4910	-0-	-1135	-0-	737	1	4173	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	4189	-0-	-1271	-0-	96	1	4093	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	119	1	5089	3	Y	-0-					-0-

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
10	12648	X	11353	-0-	-1295	-0-	289	1	11064	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10000	-0-	-2150	-0-	258	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	264	1	9818	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10380	-0-	-1896	-0-	266	1	10114	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	9398	-0-	-1690	-0-	235	1	9163	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10307	-0-	-1039	-0-	272	1	10035	2	N	-0-					-0-

GOTTLOB, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 252306 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6747 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1035	1	11902	2	N	-0-					-0-
*05	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	1129	1	12487	2	N	-0-					-0-
06	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	1046	1	12181	2	N	-0-					-0-
*07	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	879	1	10535	2	N	-0-					-0-
08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	956	1	11406	2	N	-0-					-0-
09	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	1062	1	11009	2	N	-0-					-0-
10	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	1070	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	1007	1	9842	2	N	-0-					-0-
12	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	1009	1	9511	2	N	-0-					-0-
01	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	1074	1	10557	2	N	-0-					-0-
02	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	938	1	8658	2	N	-0-					-0-
*03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1055	1	9985	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7440	X	7253	-0-	-187	-0-	140	1	7113	2	N	-0-					-0-
*05	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	148	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7188	-0-	-642	-0-	150	1	7038	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7697	-0-	-394	-0-	160	1	7537	2	N	-0-					-0-
08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	168	1	8037	2	N	-0-					-0-
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	163	1	7730	2	N	-0-					-0-
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	166	1	7741	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7320	-0-	-540	-0-	122	1	7198	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7446	-0-	7446	7446	135	1	7311	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		7371	-0-	7371	14817	141	1	7230	2	N	-0-					-0-
02	21304	X	6487	-0-	-14817	-0-	121	1	6366	2	N	-0-					-0-
*03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	134	1	6568	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	642	1	20383	3	N	-0-					-0-
07	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	669	1	21170	3	N	-0-					-0-
08	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	626	1	18538	3	N	-0-					-0-
09	21120	X	17093	-0-	-4027	-0-	530	1	16563	3	N	-0-					-0-
*10	21824	X	17241	-0-	-4583	-0-	509	1	16732	3	N	-0-					-0-
11	21120	X	16890	-0-	-4230	-0-	681	1	16209	3	N	-0-					-0-
12	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	776	1	16894	3	N	-0-					-0-
01	16368	X	14178	-0-	-2190	-0-	499	1	13679	3	N	-0-					-0-
02	14784	X	11383	-0-	-3401	-0-	365	1	11018	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	16231	-0-	-137	-0-	523	1	15708	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	669	1	21206	3	N	-0-					-0-
07	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	668	1	21112	3	N	-0-					-0-
08	19468	X	19184	-0-	-284	-0-	627	1	18557	3	N	-0-					-0-
09	21630	X	16070	-0-	-5560	-0-	499	1	15571	3	N	-0-					-0-
*10	22351	X	15500	-0-	-6851	-0-	457	1	15043	3	N	-0-					-0-
11	21630	X	12866	-0-	-8764	-0-	519	1	12347	3	N	-0-					-0-
12	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	833	1	18122	3	N	-0-					-0-
01	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	607	1	16594	3	N	-0-					-0-
02	15008	X	14418	-0-	-590	-0-	463	1	13955	3	N	-0-					-0-
03	17050	X	12777	-0-	-4273	-0-	412	1	12365	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 "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		895	-0-	895	895	39	1	856	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		82	-0-	82	977	3	1	79	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	977					N	-0-			-0-
*03	977	X	-0-	-0-	-977	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9600	X	7513	-0-	-2087	-0-	145	1	7368	2	N	-0-			-0-
*05	9920	X	6631	-0-	-3289	-0-	136	1	6495	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	7014	-0-	-2916	-0-	146	1	6868	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	5826	-0-	-4435	-0-	121	1	5705	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	4076	-0-	-6185	-0-	83	1	3993	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	4105	-0-	-3395	-0-	85	1	4020	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	4989	-0-	-2265	-0-	105	1	4884	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	122	1	7168	2	N	-0-			-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	87	1	4684	2	N	-0-			-0-
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	111	1	5711	2	N	-0-			-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	74	1	3892	2	N	-0-			-0-
*03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	95	1	4636	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6900	X	5088	-0-	-1812	-0-	98	1	4990	2	N	-0-			-0-
*05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	220	1	10532	2	N	-0-			-0-
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	182	1	8555	2	N	-0-			-0-
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	170	1	8039	2	N	-0-			-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	172	1	8216	2	N	-0-			-0-
09	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	183	1	8656	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	6619	-0-	-1441	-0-	139	1	6480	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	5744	-0-	-2056	-0-	96	1	5648	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	7941	-0-	-1204	-0-	144	1	7797	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	7020	-0-	-2125	-0-	134	1	6886	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	3469	-0-	-4791	-0-	64	1	3405	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	5891	-0-	-2045	-0-	508	1	5383	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	570	X	450	-0-	-120	-0-	9	1	441	2	N	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1440	X	1077	-0-	-363	-0-	112	1	965	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		1851	-0-	1851	1851	226	1	1625	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		2788	-0-	2788	4639	246	1	2542	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9568	-0-	9568	14207	178	1	9390	2	N	-0-			-0-
*03	23501	X	9294	-0-	-14207	-0-	186	1	9108	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24149	X	23109	-0-	-1040	-0-	589	1	22520	2	N	-0-					-0-
11	23820	X	22350	-0-	-1470	-0-	576	1	21774	2	N	-0-					-0-
12	24614	X	22924	-0-	-1690	-0-	601	1	22323	2	N	-0-					-0-
01	24614	X	22642	-0-	-1972	-0-	580	1	22062	2	N	-0-					-0-
02	21672	X	20123	-0-	-1549	-0-	503	1	19620	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	21840	-0-	-1255	-0-	577	1	21263	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
10	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	519	1	19871	2	N	-0-					-0-
11	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	502	1	18978	2	N	-0-					-0-
12	21638	X	18377	-0-	-3261	-0-	482	1	17895	2	N	-0-					-0-
01	21638	X	18783	-0-	-2855	-0-	481	1	18302	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	17257	-0-	-2287	-0-	431	1	16826	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	19393	-0-	-1005	-0-	513	1	18880	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	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	226	1	11466	2	N	-0-					-0-
*05	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	268	1	12837	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10673	-0-	-907	-0-	222	1	10451	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10317	-0-	-1649	-0-	214	1	10103	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9268	-0-	-2698	-0-	190	1	9078	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	9284	-0-	-2296	-0-	192	1	9092	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	9542	-0-	-2424	-0-	201	1	9341	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10064	-0-	-616	-0-	168	1	9896	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		10808	-0-	10808	10808	197	1	10611	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		12001	-0-	12001	22809	230	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11158	-0-	11158	33967	207	1	10951	2	N	-0-					-0-
*03	46182	X	12215	-0-	-33967	-0-	245	1	11970	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
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1121	1	4775	3	N	28					92
							31	9									
11	4500	X	3775	-0-	-725	-0-	1075	1	2661	3	N	35					127
							39	9									
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1074	1	3913	3	N	77					204
							85	9									
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1059	1	3816	3	N	73	195	1			82
							80	9									
02	3080	X	2804	-0-	-276	-0-	1005	1	1764	3	N	32					114
							35	9									
03	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	1063	1	1310	3	N	27					141
							30	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
10	7006	X	6154	-0-	-852	-0-	141	1	6013	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	5856	-0-	-924	-0-	133	1	5723	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5928	-0-	-489	-0-	138	1	5790	3	N	-0-					-0-
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-					-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	131	1	5602	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	138	1	5880	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
10	11191	X	10580	-0-	-611	-0-	243	1	10337	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	10164	-0-	-606	-0-	231	1	9933	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10488	-0-	-641	-0-	245	1	10243	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	10421	-0-	-398	-0-	242	1	10179	3	N	-0-					-0-
02	9772	X	9227	-0-	-545	-0-	212	1	9015	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10154	-0-	-417	-0-	232	1	9922	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	10370	-0-	-666	-0-	238	1	10132	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	9971	-0-	-589	-0-	226	1	9745	3	N	-0-					-0-
12	10912	X	10187	-0-	-725	-0-	238	1	9949	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	9944	-0-	-751	-0-	231	1	9713	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	9010	-0-	-454	-0-	207	1	8803	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	9900	-0-	-485	-0-	226	1	9674	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	994	1	6325	2	N	-0-					-0-
*05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	945	1	4952	2	N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	896	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5111	-0-	-221	-0-	986	1	4125	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4392	-0-	-940	-0-	947	1	3445	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4058	-0-	-1102	-0-	936	1	3122	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	3721	-0-	-1611	-0-	958	1	2763	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3832	-0-	-1328	-0-	920	1	2912	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5354	-0-	5354	5354	980	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4497	-0-	4497	9851	968	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	13820	X	3969	-0-	-9851	-0-	871	1	3098	2	N	-0-					-0-
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	909	1	2698	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	7061	-0-	4061	4061	430	1	6631	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	503	-0-	-2597	1464	374	1	129	2	N	-0-					-0-
*01	1943	X	479	-0-	-1464	-0-	479	1			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	840	1	1891	2	N	-0-					-0-
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	513	1	2293	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1164	1	4245	2	N	-0-					-0-
*05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1180	1	3776	2	N	-0-					-0-
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1068	1	2516	2	N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1144	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	1188	1	3878	2	N	-0-					-0-
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1152	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1205	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1155	1	4435	2	N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1135	1	3623	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1134	1	3392	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	999	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1203	-0-	-2579	-0-	579	1	624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	X	771	-0-	-429	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*05	1612	X	366	-0-	-1246	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*06	1860	X	219	-0-	-1641	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
*08	1922	X	1574	-0-	-348	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*10	6727	X	1081	-0-	-5646	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*11	6510	X	873	-0-	-5637	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*12	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	673	-0-	-784	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	471	-0-	-593	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	945	-0-	-140	-0-	215	1	730	3	N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17760	X	17329	-0-	-431	-0-	334	1	16995	2	N	-0-					-0-
*05	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	365	1	17462	2	N	-0-					-0-
06	17160	X	16309	-0-	-851	-0-	340	1	15969	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16113	-0-	-1619	-0-	334	1	15779	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	15145	-0-	-2587	-0-	310	1	14835	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	14675	-0-	-2485	-0-	303	1	14372	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	15026	-0-	-2706	-0-	316	1	14710	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	14719	-0-	-1601	-0-	246	1	14473	2	N	-0-					-0-
12	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	287	1	15488	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14633	-0-	-92	-0-	280	1	14353	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12950	-0-	-350	-0-	241	1	12709	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	14231	-0-	-494	-0-	285	1	13946	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*12	620	X	348	-0-	-272	-0-	348	1			N	-0-					-0-
01	620	X	521	-0-	-99	-0-	509	1	12	2	N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
*03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	637	1	531	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	12902	-0-	-3311	-0-	329	1	12573	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	11472	-0-	-4218	-0-	296	1	11176	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12093	-0-	-1485	-0-	317	1	11776	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12155	-0-	-1113	-0-	311	1	11844	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10577	-0-	-1407	-0-	264	1	10313	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11798	-0-	-1098	-0-	312	1	11486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	7	-0-	-954	-0-	7	1			N	-0-					107
11	870	N	290	-0-	-580	-0-	290	1			N	-0-					107
12	1271	N	172	-0-	-1099	-0-	63	1	109	3	N	-0-					107
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					107
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					107
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					107

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

*04	29700	X	24490	-0-	-5210	-0-	473	1	24017	2	N	-0-					-0-
*05	29791	X	24754	-0-	-5037	-0-	507	1	24247	2	N	-0-					-0-
06	27480	X	23085	-0-	-4395	-0-	481	1	22604	2	N	-0-					-0-
07	27404	X	22126	-0-	-5278	-0-	459	1	21667	2	N	-0-					-0-
08	25668	X	20310	-0-	-5358	-0-	416	1	19894	2	N	-0-					-0-
09	24480	X	20674	-0-	-3806	-0-	427	1	20247	2	N	-0-					-0-
*10	24645	X	21865	-0-	-2780	-0-	460	1	21405	2	N	-0-					-0-
*11	23100	X	21522	-0-	-1578	-0-	360	1	21162	2	N	-0-					-0-
*12	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	408	1	22047	2	N	-0-					-0-
*01	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	415	1	21271	2	N	-0-					-0-
*02	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	354	1	18675	2	N	-0-					-0-
*03	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	410	1	20042	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

10	15097	X	13242	-0-	-1855	-0-	506	1	12736	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12551	-0-	-1249	-0-	485	1	12066	2	N	-0-					-0-
12	13764	X	13743	-0-	-21	-0-	540	1	13203	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	12832	-0-	-932	-0-	493	1	12339	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11086	-0-	-1010	-0-	416	1	10670	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12230	-0-	-1503	-0-	485	1	11745	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

*04	18840	X	16633	-0-	-2207	-0-	321	1	16312	2	N	-0-					-0-
*05	19096	X	16740	-0-	-2356	-0-	343	1	16397	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	15881	-0-	-2119	-0-	331	1	15550	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	16092	-0-	-2136	-0-	334	1	15758	2	N	-0-					-0-
*08	17515	X	15271	-0-	-2244	-0-	313	1	14958	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	14940	-0-	-1170	-0-	309	1	14631	2	N	-0-					-0-
*10	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	360	1	16758	2	N	-0-					-0-
11	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	276	1	16227	2	N	-0-					-0-
*12	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	304	1	16390	2	N	-0-					-0-
01	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	318	1	16289	2	N	-0-					-0-
02	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	274	1	14492	2	N	-0-					-0-
*03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	323	1	15765	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

*04	18330	X	15438	-0-	-2892	-0-	298	1	15140	2	N	-0-					-0-
*05	18104	X	15026	-0-	-3078	-0-	308	1	14718	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	14162	-0-	-2728	-0-	295	1	13867	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	13715	-0-	-3025	-0-	285	1	13430	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	11350	-0-	-4925	-0-	232	1	11118	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	5084	-0-	-10366	-0-	203	1	4881	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	5391	-0-	-9551	-0-	113	1	5278	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	5418	-0-	-8742	-0-	91	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	4773	-0-	-8929	-0-	197	1	4576	2	N	-0-					-0-
01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	506	1	15889	2	N	-0-					-0-
02	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	280	1	14793	2	N	-0-					-0-
*03	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	330	1	16107	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
10	14787	X	12697	-0-	-2090	-0-	485	1	12212	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12655	-0-	-275	-0-	489	1	12166	2	N	-0-					-0-
12	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	511	1	12489	2	N	-0-					-0-
01	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	492	1	12319	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	439	1	11277	2	N	-0-					-0-
*03	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	507	1	12297	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	183	1	6989	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	7974	-0-	-1386	-0-	206	1	7768	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	3166	-0-	-6258	-0-	83	1	3083	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	1132	-0-	-8292	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7972	-0-	-540	-0-	504	1	7468	2	N	-0-					-0-
*03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	945	1	9630	2	N	120	120	1			-0-
							132	9									

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	17985	-0-	-832	-0-	414	1	17571	3	N	-0-					-0-
11	18210	X	16707	-0-	-1503	-0-	379	1	16328	3	N	-0-					-0-
12	18135	X	17282	-0-	-853	-0-	405	1	16877	3	N	-0-					-0-
01	18135	X	16127	-0-	-2008	-0-	374	1	15753	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15642	-0-	-738	-0-	359	1	15283	3	N	-0-					-0-
03	17980	X	16926	-0-	-1054	-0-	387	1	16539	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	449	1	17159	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	433	1	16337	2	N	-0-					-0-
12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	439	1	16304	2	N	-0-					-0-
01	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	426	1	16212	2	N	-0-					-0-
02	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	366	1	14269	2	N	-0-					-0-
*03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	417	1	15377	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	16156	-0-	-987	-0-	371	1	15785	3	N	-0-					-0-
11	16590	X	14346	-0-	-2244	-0-	324	1	14022	3	N	-0-					-0-
12	16957	X	13804	-0-	-3153	-0-	322	1	13482	3	N	-0-					-0-
01	16957	X	12884	-0-	-4073	-0-	298	1	12586	3	N	-0-					-0-
02	15288	X	13838	-0-	-1450	-0-	317	1	13521	3	N	-0-					-0-
*03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	417	1	17932	3	N	-0-					-0-

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
10	9796	X	8123	-0-	-1673	-0-	186	1	7937	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	7548	-0-	-1752	-0-	171	1	7377	3	N	-0-					-0-
12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	198	1	8309	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8241	-0-	-222	-0-	190	1	8051	3	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	171	1	7301	3	N	-0-					-0-
*03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	205	1	8799	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5642	X	3965	-0-	-1677	-0-	180	1	3783	3	N	2					67
							2	9									
11	5460	X	3040	-0-	-2420	-0-	101	1	2914	3	N	23					90
							25	9									
12	5270	X	3935	-0-	-1335	-0-	136	1	3784	3	N	14					104
							15	9									
01	5270	X	4271	-0-	-999	-0-	146	1	4092	3	N	30					134
							33	9									
02	4760	X	3817	-0-	-943	-0-	129	1	3660	3	N	25					159
							28	9									
*03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	140	1	4019	3	N	30					189
							33	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

*04	22110	X	18665	-0-	-3445	-0-	360	1	18305	2	N	-0-					-0-
*05	22847	X	18654	-0-	-4193	-0-	382	1	18272	2	N	-0-					-0-
06	22080	X	17617	-0-	-4463	-0-	367	1	17250	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	17451	-0-	-4776	-0-	362	1	17089	2	N	-0-					-0-
08	20584	X	16689	-0-	-3895	-0-	342	1	16347	2	N	-0-					-0-
09	18660	X	16234	-0-	-2426	-0-	335	1	15899	2	N	-0-					-0-
*10	18569	X	17183	-0-	-1386	-0-	361	1	16822	2	N	-0-					-0-
*11	17610	X	16924	-0-	-686	-0-	283	1	16641	2	N	-0-					-0-
*12	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	318	1	17183	2	N	-0-					-0-
*01	16771	X	15518	-0-	-1253	-0-	297	1	15221	2	N	-0-					-0-
*02	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	327	1	17287	2	N	-0-					-0-
*03	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	377	1	18442	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

10	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	284	1	12085	3	N	-0-					-0-
11	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	267	1	11527	3	N	-0-					-0-
12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	272	1	11367	3	N	-0-					-0-
01	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	271	1	11475	3	N	-0-					-0-
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	237	1	10111	3	N	-0-					-0-
*03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	258	1	11075	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

10	15159	X	13975	-0-	-1184	-0-	356	1	13619	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	13297	-0-	-983	-0-	343	1	12954	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	13821	-0-	-656	-0-	362	1	13459	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	13672	-0-	-805	-0-	350	1	13322	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12361	-0-	-631	-0-	309	1	12052	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13583	-0-	-398	-0-	359	1	13224	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

10	13857	X	12374	-0-	-1483	-0-	315	1	12059	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	12188	-0-	-1222	-0-	314	1	11874	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	12667	-0-	-756	-0-	332	1	12335	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	321	1	12200	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11036	-0-	-668	-0-	276	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11908	-0-	-771	-0-	315	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
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	19410	X	17291	-0-	-2119	-0-	334	1	16957	2	N	-0-			-0-
*05	20057	X	17495	-0-	-2562	-0-	358	1	17137	2	N	-0-			-0-
06	18840	X	16091	-0-	-2749	-0-	335	1	15756	2	N	-0-			-0-
07	19468	X	16176	-0-	-3292	-0-	336	1	15840	2	N	-0-			-0-
08	18414	X	15797	-0-	-2617	-0-	323	1	15474	2	N	-0-			-0-
09	17280	X	15309	-0-	-1971	-0-	316	1	14993	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	15624	-0-	-1798	-0-	328	1	15296	2	N	-0-			-0-
11	16080	X	13975	-0-	-2105	-0-	234	1	13741	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		15676	-0-	15676	15676	285	1	15391	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		15131	-0-	15131	30807	289	1	14842	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		13316	-0-	13316	44123	247	1	13069	2	N	-0-			-0-
*03	58225	X	14102	-0-	-44123	-0-	283	1	13819	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	15960	X	12750	-0-	-3210	-0-	246	1	12504	2	N	-0-			-0-
*05	15438	X	13136	-0-	-2302	-0-	269	1	12867	2	N	-0-			-0-
06	14310	X	11813	-0-	-2497	-0-	246	1	11567	2	N	-0-			-0-
07	14787	X	11758	-0-	-3029	-0-	244	1	11514	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	11566	-0-	-1609	-0-	237	1	11329	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	11266	-0-	-1484	-0-	233	1	11033	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	11732	-0-	-1350	-0-	247	1	11485	2	N	-0-			-0-
11	11820	X	11117	-0-	-703	-0-	186	1	10931	2	N	-0-			-0-
12	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	219	1	11832	2	N	-0-			-0-
01	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	231	1	11822	2	N	-0-			-0-
02	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	199	1	10509	2	N	-0-			-0-
*03	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	235	1	11469	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	16020	X	13792	-0-	-2228	-0-	266	1	13526	2	N	-0-			-0-
*05	16275	X	13930	-0-	-2345	-0-	285	1	13645	2	N	-0-			-0-
06	15180	X	13233	-0-	-1947	-0-	276	1	12957	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	13065	-0-	-2187	-0-	271	1	12794	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	12496	-0-	-2012	-0-	256	1	12240	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	11724	-0-	-2076	-0-	242	1	11482	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12805	-0-	-1052	-0-	269	1	12536	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	12805	-0-	-425	-0-	214	1	12591	2	N	-0-			-0-
12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	228	1	12303	2	N	-0-			-0-
01	12369	X	12277	-0-	-92	-0-	235	1	12042	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	11029	-0-	-143	-0-	205	1	10824	2	N	-0-			-0-
*03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	249	1	12170	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	11460	X	10263	-0-	-1197	-0-	198	1	10065	2	N	-0-			-0-
*05	11501	X	10439	-0-	-1062	-0-	214	1	10225	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	9782	-0-	-958	-0-	204	1	9578	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	9921	-0-	-1022	-0-	206	1	9715	2	N	-0-			-0-
*08	10664	X	9721	-0-	-943	-0-	199	1	9522	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9216	-0-	-834	-0-	190	1	9026	2	N	-0-			-0-
*10	10385	X	9470	-0-	-915	-0-	199	1	9271	2	N	-0-			-0-
11	9780	X	9527	-0-	-253	-0-	159	1	9368	2	N	-0-			-0-
*12	9920	X	9754	-0-	-166	-0-	177	1	9577	2	N	-0-			-0-
01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	189	1	9678	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8685	-0-	-219	-0-	161	1	8524	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9390	-0-	-468	-0-	188	1	9202	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	12247	-0-	-2261	-0-	282	1	11965	3	Y	-0-					-0-
11	13470	X	12328	-0-	-1142	-0-	279	1	12049	3	Y	-0-					-0-
12	13299	X	12222	-0-	-1077	-0-	286	1	11936	3	Y	-0-					-0-
01	13299	X	11677	-0-	-1622	-0-	271	1	11406	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	9507	-0-	-2001	-0-	218	1	9289	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	9738	-0-	-3003	-0-	222	1	9516	3	Y	-0-					-0-

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
10	10447	X	9629	-0-	-818	-0-	221	1	9408	3	N	-0-					-0-
11	9780	X	9268	-0-	-512	-0-	209	1	9059	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	9377	-0-	-357	-0-	219	1	9158	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9151	-0-	-583	-0-	211	1	8940	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7320	-0-	-1472	-0-	167	1	7153	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	5049	-0-	-4592	-0-	115	1	4934	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9570	X	3779	-0-	-5791	-0-	116	1	3663	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	3795	-0-	-4606	-0-	116	1	3679	3	N	-0-					-0-
08	7595	X	1175	-0-	-6420	-0-	38	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	1735	-0-	-3755	-0-	54	1	1681	3	N	-0-					-0-
*10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	208	1	6824	3	N	-0-					-0-
11	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	343	1	10722	3	N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	278	1	8761	3	N	-0-					-0-
01	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	390	1	12610	3	N	-0-					-0-
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	367	1	11041	3	N	-0-					-0-
*03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	366	1	11007	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	945	1	6508	3	N	70					265
							77	9									
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1042	1	7466	3	N	57	179	1			143
							63	9									
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	891	1	5330	3	N	122	159	1			106
							134	9									
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	876	1	3794	3	N	57					163
							63	9									
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	524	1	2735	3	N	75					238
							83	9									
*03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	695	1	5683	3	N	96	192	1			142
							106	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
10	7688	X	6774	-0-	-914	-0-	155	1	6619	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	166	1	7146	3	N	-0-					-0-
12	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	195	1	8148	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	178	1	7543	3	N	68					68
							75	9									
02	7112	X	6779	-0-	-333	-0-	156	1	6621	3	N	2					70
							2	9									
03	7874	X	7802	-0-	-72	-0-	177	1	7625	3	N	-0-					70

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
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					144
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	346	1	9678	3	N	149	189	1			104
							164	9									
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	990	1	5882	3	N	70					174
							77	9									
01	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	1027	1	5380	3	N	73	190	1			57
							80	9									
02	7028	X	5570	-0-	-1458	-0-	919	1	4557	3	N	85					142
							94	9									
03	7781	X	6101	-0-	-1680	-0-	1015	1	4980	3	N	96	184	1			54
							106	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 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
10	17856	X	16973	-0-	-883	-0-	432	1	16541	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	16671	-0-	-609	-0-	430	1	16241	2	N	-0-					-0-
12	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	436	1	16187	2	N	-0-					-0-
01	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	437	1	16617	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14587	-0-	-365	-0-	365	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15686	-0-	-868	-0-	415	1	15271	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18879	X	18144	-0-	-735	-0-	693	1	17451	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	17771	-0-	-169	-0-	687	1	17084	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	18063	-0-	-475	-0-	710	1	17353	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	17263	-0-	-1275	-0-	663	1	16600	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	15315	-0-	-1261	-0-	574	1	14741	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	16908	-0-	-1444	-0-	670	1	16238	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20801	X	17752	-0-	-3049	-0-	409	1	17343	3	N	-0-					-0-
11	20130	X	17062	-0-	-3068	-0-	387	1	16675	3	N	-0-					-0-
12	19840	X	17395	-0-	-2445	-0-	407	1	16988	3	N	-0-					-0-
01	18724	X	16931	-0-	-1793	-0-	393	1	16538	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15099	-0-	-1337	-0-	346	1	14753	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	16844	-0-	-919	-0-	384	1	16460	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10240	-0-	-1013	-0-	235	1	10005	3	N	-0-					129
11	10890	X	9840	-0-	-1050	-0-	223	1	9616	3	N	1					130
							1	9									
12	11222	X	10341	-0-	-881	-0-	242	1	10099	3	N	-0-					130
01	10664	X	9653	-0-	-1011	-0-	221	1	9326	3	N	96					226
							106	9									
02	9632	X	9022	-0-	-610	-0-	207	1	8815	3	N	-0-					226
03	10354	X	10153	-0-	-201	-0-	232	1	9921	3	N	-0-					226

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
10	20212	X	18915	-0-	-1297	-0-	482	1	18433	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	17974	-0-	-1346	-0-	464	1	17510	2	N	-0-					-0-
12	19530	X	18379	-0-	-1151	-0-	482	1	17897	2	N	-0-					-0-
01	19530	X	17758	-0-	-1772	-0-	455	1	17303	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	16050	-0-	-1198	-0-	401	1	15649	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	17168	-0-	-1742	-0-	454	1	16714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 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
10	1147	X	213	-0-	-934	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	5	1	218	3	N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	2	1	112	3	N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	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
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
10	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	501	1	19173	2	N	-0-					-0-
11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	484	1	18296	2	N	-0-					-0-
12	19995	X	18447	-0-	-1548	-0-	484	1	17963	2	N	-0-					-0-
01	19995	X	17132	-0-	-2863	-0-	439	1	16693	2	N	-0-					-0-
02	17780	X	14826	-0-	-2954	-0-	371	1	14455	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	14398	-0-	-5287	-0-	381	1	14017	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
10	8308	X	4120	-0-	-4188	-0-	93	1	3977	3	N	45					177
							50	9									
11	8040	X	1069	-0-	-6971	-0-	24	1	1043	3	N	2					179
							2	9									
12	4650	X	2276	-0-	-2374	-0-	53	1	2223	3	N	-0-					179
01	4650	X	2302	-0-	-2348	-0-	53	1	2249	3	N	-0-					179
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	669	1	6661	3	N	43					222
							47	9									
*03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	676	1	4430	3	N	57	185	1			94
							63	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
10	10509	X	10244	-0-	-265	-0-	235	1	10009	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9623	-0-	-547	-0-	218	1	9405	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	9720	-0-	-603	-0-	227	1	9493	3	N	-0-					-0-
01	10323	X	9639	-0-	-684	-0-	224	1	9415	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8733	-0-	-591	-0-	201	1	8532	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9903	-0-	-327	-0-	226	1	9677	3	N	-0-					-0-

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
10	17112	X	14314	-0-	-2798	-0-	365	1	13949	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	13816	-0-	-2114	-0-	356	1	13460	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13999	-0-	-509	-0-	367	1	13632	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	14020	-0-	-488	-0-	359	1	13661	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12812	-0-	-152	-0-	320	1	12492	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13249	-0-	-1073	-0-	350	1	12899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 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
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	928	1	10024	2	N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	576	1	93	2	N	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	662	1	71	2	N	-0-					-0-
02	560	X	308	-0-	-252	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	620	X	60	-0-	-560	-0-	2	1	58	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
10	16430	X	15051	-0-	-1379	-0-	383	1	14668	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14575	-0-	-815	-0-	376	1	14199	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14998	-0-	-471	-0-	393	1	14605	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15009	-0-	-460	-0-	384	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13666	-0-	-222	-0-	342	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14625	-0-	-441	-0-	387	1	14238	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	17040	X	14248	-0-	-2792	-0-	275	1	13973	2	N	-0-					-0-
*05	17143	X	14441	-0-	-2702	-0-	296	1	14145	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	13512	-0-	-2148	-0-	281	1	13231	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	14166	-0-	-1489	-0-	294	1	13872	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	14590	-0-	-259	-0-	299	1	14291	2	N	-0-					-0-
09	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	294	1	13958	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	13417	-0-	-936	-0-	282	1	13135	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	12902	-0-	-1228	-0-	216	1	12686	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	13449	-0-	-1276	-0-	245	1	13204	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13588	-0-	-1137	-0-	260	1	13328	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12554	-0-	-746	-0-	233	1	12321	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13254	-0-	-200	-0-	266	1	12988	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
10	15190	X	14598	-0-	-592	-0-	558	1	14040	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13802	-0-	-898	-0-	534	1	13268	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	14158	-0-	-1001	-0-	557	1	13601	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	14164	-0-	-902	-0-	544	1	13620	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12900	-0-	-568	-0-	484	1	12416	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13930	-0-	-671	-0-	552	1	13378	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
10	7378	X	6680	-0-	-698	-0-	154	1	6526	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	6462	-0-	-408	-0-	147	1	6315	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	159	1	6619	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	6369	-0-	-668	-0-	148	1	6221	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	5943	-0-	-245	-0-	136	1	5807	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	149	1	6410	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
10	8866	X	8326	-0-	-540	-0-	191	1	8135	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	8009	-0-	-571	-0-	181	1	7828	3	N	-0-					-0-
12	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	196	1	8159	3	N	-0-					-0-
01	8866	X	8324	-0-	-542	-0-	193	1	8131	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7646	-0-	-26	-0-	176	1	7470	3	N	-0-					-0-
*03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	193	1	8284	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
10	3689	X	3139	-0-	-550	-0-	72	1	3067	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	2939	-0-	-631	-0-	66	1	2873	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	67	1	2816	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	65	1	2740	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2567	-0-	-317	-0-	59	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	68	1	2951	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
10	11656	X	10955	-0-	-701	-0-	252	1	10703	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	10778	-0-	-352	-0-	245	1	10533	3	N	-0-					-0-
12	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	257	1	10724	3	N	-0-					-0-
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	250	1	10509	3	N	-0-					-0-
02	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	229	1	9736	3	N	-0-					-0-
*03	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	252	1	10792	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
10	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7345	-0-	-845	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
12	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7463	-0-	-293	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8044	-0-	-636	-0-	8044	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
10	12927	X	11968	-0-	-959	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
11	12510	X	10801	-0-	-1709	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
12	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	12060	-0-	-340	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11570	-0-	-1047	-0-	11570	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
10	3906	X	753	-0-	-3153	-0-	721	1	32	3	N	-0-					231
11	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	813	1	2894	3	N	-0-					231
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	880	1	3154	3	N	30	186	1			75
							33	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2659	3	N	46					121
							51	9									
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	661	1	1731	3	N	26					147
							29	9									
03	3224	X	658	-0-	-2566	-0-	654	1	4	9	N	4					151

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
10	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	952	1	26880	3	N	43					127
							47	9									
11	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	873	1	25138	3	N	41					168
							45	9									
12	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	883	1	24652	3	N	40					208
							44	9									
01	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	1144	1	24062	3	N	41	181	1			68
							45	9									
02	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	991	1	20972	3	N	44					112
							48	9									
*03	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	820	1	23480	3	N	21					133
							23	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
10	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	668	1	16822	2	N	-0-					-0-
11	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	669	1	16640	2	N	-0-					-0-
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	682	1	16664	2	N	-0-					-0-
01	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	668	1	16721	2	N	-0-					-0-
02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	574	1	14738	2	N	-0-					-0-
*03	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	647	1	15683	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

10	20181	X	15851	-0-	-4330	-0-	606	1	15245	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	15741	-0-	-3789	-0-	609	1	15132	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	15781	-0-	-4896	-0-	621	1	15160	2	N	-0-					-0-
01	19561	X	15249	-0-	-4312	-0-	585	1	14664	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13368	-0-	-1696	-0-	501	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14216	-0-	-2059	-0-	563	1	13653	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

10	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	1326	1	13683	3	N	40					116
							44	9									
11	14370	X	14142	-0-	-228	-0-	1202	1	12894	3	N	42					158
							46	9									
12	15686	X	15008	-0-	-678	-0-	1257	1	13692	3	N	54					212
							59	9									
01	15686	X	15254	-0-	-432	-0-	1278	1	13940	3	N	33	187	1			58
							36	9									
02	14168	X	13632	-0-	-536	-0-	1218	1	12352	3	N	56					114
							62	9									
03	15066	X	13161	-0-	-1905	-0-	778	1	12313	3	N	64					178
							70	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

10	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	682	1	17164	2	N	-0-					-0-
11	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	674	1	16741	2	N	-0-					-0-
12	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	709	1	17310	2	N	-0-					-0-
01	17887	X	17527	-0-	-360	-0-	673	1	16854	2	N	-0-					-0-
02	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	609	1	15634	2	N	-0-					-0-
03	17887	X	17590	-0-	-297	-0-	697	1	16893	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

10	22382	X	20499	-0-	-1883	-0-	522	1	19977	2	N	-0-					-0-
11	20850	X	19885	-0-	-965	-0-	513	1	19372	2	N	-0-					-0-
12	20956	X	20301	-0-	-655	-0-	532	1	19769	2	N	-0-					-0-
01	20956	X	19748	-0-	-1208	-0-	506	1	19242	2	N	-0-					-0-
02	18788	X	17924	-0-	-864	-0-	448	1	17476	2	N	-0-					-0-
03	20553	X	18243	-0-	-2310	-0-	482	1	17761	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

10	16926	X	14611	-0-	-2315	-0-	558	1	14053	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	14280	-0-	-1770	-0-	552	1	13728	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	14583	-0-	-1010	-0-	573	1	14010	2	N	-0-					-0-
01	15345	X	14559	-0-	-786	-0-	559	1	14000	2	N	-0-					-0-
02	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	508	1	13041	2	N	-0-					-0-
*03	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	591	1	14325	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	15000	X	14578	-0-	-422	-0-	281	1	14297	2	N	-0-					-0-
*05	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	297	1	14223	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	10221	-0-	-4299	-0-	213	1	10008	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	7664	-0-	-7402	-0-	159	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	12730	-0-	-2336	-0-	261	1	12469	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	12183	-0-	-2397	-0-	252	1	11931	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	9037	-0-	-5409	-0-	190	1	8847	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	9218	-0-	-3112	-0-	154	1	9064	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		9665	-0-	9665	9665	176	1	9489	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10237	-0-	10237	19902	196	1	10041	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		14096	-0-	14096	33998	262	1	13834	2	N	-0-					-0-
*03	49296	X	15298	-0-	-33998	-0-	307	1	14991	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

*06	13020	X	12472	-0-	-548	-0-	296	1	12174	3	N	2					5
							2	9									
*07	13392	X	13065	-0-	-327	-0-	302	1	12763	3	N	-0-					5
*08	13392	X	12936	-0-	-456	-0-	301	1	12635	3	N	-0-					5
*09	12960	X	11846	-0-	-1114	-0-	275	1	11571	3	N	-0-					5
*10	13113	X	11875	-0-	-1238	-0-	273	1	11602	3	N	-0-					5
*11	12630	X	11489	-0-	-1141	-0-	260	1	11229	3	N	-0-					5
*12	12679	X	11822	-0-	-857	-0-	276	1	11546	3	N	-0-					5
*01	12679	X	11873	-0-	-806	-0-	276	1	11597	3	N	-0-					5
*02	11060	X	10697	-0-	-363	-0-	245	1	10452	3	N	-0-					5
03	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	269	1	11510	3	N	-0-					5

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

10	14818	X	13790	-0-	-1028	-0-	317	1	13473	3	N	-0-					-0-
11	14220	X	13301	-0-	-919	-0-	301	1	13000	3	N	-0-					-0-
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	316	1	13171	3	N	-0-					-0-
01	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	314	1	13258	3	N	-0-					-0-
02	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	292	1	12428	3	N	-0-					-0-
*03	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	313	1	13409	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

10	20956	X	18450	-0-	-2506	-0-	470	1	17980	2	N	-0-					-0-
11	20280	X	19011	-0-	-1269	-0-	490	1	18521	2	N	-0-					-0-
12	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	507	1	18820	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	18449	-0-	-554	-0-	472	1	17977	2	N	-0-					-0-
02	17164	X	15962	-0-	-1202	-0-	399	1	15563	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17187	-0-	-1816	-0-	454	1	16733	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

10	14570	X	14129	-0-	-441	-0-	325	1	13804	3	Y	-0-					12
11	13770	X	13692	-0-	-78	-0-	310	1	13382	3	Y	-0-					12
12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	322	1	13448	3	Y	-0-					12
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	314	1	13241	3	Y	-0-					12
02	12096	X	11991	-0-	-105	-0-	275	1	11716	3	Y	-0-					12
03	13392	X	13223	-0-	-169	-0-	302	1	12921	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 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
10	14942	X	13454	-0-	-1488	-0-	309	1	13145	3	Y	-0-					5
11	13920	X	12921	-0-	-999	-0-	293	1	12628	3	Y	-0-					5
12	13950	X	13078	-0-	-872	-0-	306	1	12772	3	Y	-0-					5
01	13888	X	13131	-0-	-757	-0-	305	1	12826	3	Y	-0-					5
02	12152	X	11623	-0-	-529	-0-	267	1	11356	3	Y	-0-					5
03	13454	X	12781	-0-	-673	-0-	292	1	12489	3	Y	-0-					5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	362	1	10217	3	N	21					34
							23	9									
11	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	388	1	11144	3	N	130	164	1			-0-
							143	9									
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	461	1	12864	3	N	40					40
							44	9									
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	496	1	13962	3	N	101					141
							111	9									
02	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	413	1	11728	3	N	54	177	1			18
							59	9									
*03	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	505	1	14418	3	N	72					90
							79	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

10	11842	X	10783	-0-	-1059	-0-	248	1	10531	3	Y	4					17
							4	9									
11	11460	X	10369	-0-	-1091	-0-	235	1	10134	3	Y	-0-					17
12	11160	X	9868	-0-	-1292	-0-	231	1	9637	3	Y	-0-					17
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	293	1	12337	3	Y	1					18
							1	9									
02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	255	1	10827	3	Y	-0-					18
*03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	270	1	11568	3	Y	-0-					18

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

10	12276	X	11359	-0-	-917	-0-	261	1	11098	3	Y	-0-					-0-
11	11700	X	10997	-0-	-703	-0-	249	1	10748	3	Y	-0-					-0-
12	11966	X	11303	-0-	-663	-0-	264	1	11017	3	Y	20					20
							22	9									
01	11718	X	11115	-0-	-603	-0-	258	1	10857	3	Y	-0-					20
02	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	226	1	9605	3	Y	8					28
							9	9									
03	11377	X	10852	-0-	-525	-0-	247	1	10580	3	Y	23					51
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8919	-0-	-350	-0-	206	1	8713	3	Y	-0-					27
11	8730	X	8567	-0-	-163	-0-	194	1	8373	3	Y	-0-					27
12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	237	1	9855	3	Y	-0-					27
01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	226	1	9530	3	Y	1					28
							1	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	199	1	8458	3	Y	-0-					28
*03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	205	1	8755	3	Y	-0-					28

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

10	12524	X	11429	-0-	-1095	-0-	390	1	11022	3	N	15					64
							17	9									
11	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	428	1	12304	3	N	27					91
							30	9									
12	14384	X	9656	-0-	-4728	-0-	333	1	9292	3	N	28					119
							31	9									
01	14384	X	11323	-0-	-3061	-0-	387	1	10894	3	N	38					157
							42	9									
02	12068	X	10002	-0-	-2066	-0-	339	1	9619	3	N	40					197
							44	9									
03	13175	X	11011	-0-	-2164	-0-	367	1	10511	3	N	121					318
							133	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

10	32829	X	27324	-0-	-5505	-0-	696	1	26628	2	N	-0-					-0-
11	30690	X	27041	-0-	-3649	-0-	697	1	26344	2	N	-0-					-0-
12	30070	X	27098	-0-	-2972	-0-	711	1	26387	2	N	-0-					-0-
01	30070	X	26525	-0-	-3545	-0-	679	1	25846	2	N	-0-					-0-
02	27160	X	23843	-0-	-3317	-0-	596	1	23247	2	N	-0-					-0-
03	27931	X	24432	-0-	-3499	-0-	646	1	23786	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

10	12679	X	10678	-0-	-2001	-0-	246	1	10432	3	N	-0-					-0-
11	12000	X	10403	-0-	-1597	-0-	236	1	10167	3	N	-0-					-0-
12	11532	X	11067	-0-	-465	-0-	258	1	10809	3	N	-0-					-0-
01	11532	X	11126	-0-	-406	-0-	258	1	10868	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	9686	-0-	-422	-0-	222	1	9464	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	229	1	9832	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

10	11749	X	10712	-0-	-1037	-0-	246	1	10466	3	N	-0-					-0-
11	11370	X	10686	-0-	-684	-0-	242	1	10444	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	10809	-0-	-816	-0-	253	1	10556	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	225	1	9492	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	8089	-0-	-1879	-0-	186	1	7903	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10642	-0-	-394	-0-	243	1	10399	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

10	27590	X	27317	-0-	-273	-0-	696	1	26621	2	N	-0-					-0-
11	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	669	1	25272	2	N	-0-					-0-
12	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	706	1	26235	2	N	-0-					-0-
01	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	664	1	25282	2	N	-0-					-0-
02	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	562	1	21935	2	N	-0-					-0-
*03	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	642	1	23643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	340	1	14419	3	N	-0-					-0-
11	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	329	1	14204	3	N	-0-					-0-
12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	334	1	13941	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	271	1	11416	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	216	1	9213	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	9406	-0-	-2219	-0-	214	1	9192	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9176	X	6651	-0-	-2525	-0-	153	1	6498	3	Y	-0-					16
*11	8880	X	7120	-0-	-1760	-0-	161	1	6959	3	Y	-0-					16
*12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	186	1	7811	3	Y	-0-					16
*01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	171	1	7207	3	Y	189	176	1			29
							208	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	163	1	6948	3	Y	-0-					29
*03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	176	1	7556	3	Y	99					128
							109	9									

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
10	20615	X	17837	-0-	-2778	-0-	454	1	17383	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	17221	-0-	-1229	-0-	444	1	16777	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17670	-0-	-1085	-0-	463	1	17207	2	N	-0-					-0-
01	18662	X	18201	-0-	-461	-0-	466	1	17735	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	15993	-0-	-555	-0-	400	1	15593	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	17231	-0-	-594	-0-	455	1	16776	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
10	13113	X	11966	-0-	-1147	-0-	275	1	11691	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	11830	-0-	-860	-0-	268	1	11562	3	N	-0-					-0-
12	13113	X	12254	-0-	-859	-0-	287	1	11967	3	N	-0-					-0-
01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	293	1	12341	3	N	-0-					-0-
02	11116	X	10826	-0-	-290	-0-	249	1	10577	3	N	-0-					-0-
*03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	294	1	12581	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
10	15624	X	14967	-0-	-657	-0-	344	1	14623	3	N	-0-					-0-
11	15120	X	15104	-0-	-16	-0-	343	1	14761	3	N	-0-					-0-
12	15500	X	14303	-0-	-1197	-0-	335	1	13968	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	13499	-0-	-1474	-0-	313	1	13186	3	N	-0-					-0-
02	14000	X	12057	-0-	-1943	-0-	277	1	11780	3	N	-0-					-0-
03	15500	X	13504	-0-	-1996	-0-	308	1	13196	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
10	16492	X	12922	-0-	-3570	-0-	297	1	12625	3	N	-0-					-0-
11	14130	X	12089	-0-	-2041	-0-	274	1	11815	3	N	-0-					-0-
12	13330	X	12183	-0-	-1147	-0-	285	1	11898	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	11985	-0-	-1345	-0-	278	1	11707	3	N	-0-					-0-
02	11844	X	10633	-0-	-1211	-0-	244	1	10389	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12122	-0-	-805	-0-	277	1	11845	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42898	X	42898	-0-	-0-	-0-	828	1	42070	2	N	-0-					-0-
*05	41135	X	41135	-0-	-0-	-0-	843	1	40292	2	N	-0-					-0-
06	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	717	1	33737	2	N	-0-					-0-
07	22599	X	17058	-0-	-5541	-0-	354	1	16704	2	N	-0-					-0-
08	22599	X	18282	-0-	-4317	-0-	374	1	17908	2	N	-0-					-0-
09	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	471	1	22312	2	N	-0-					-0-
10	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	548	1	25502	2	N	-0-					-0-
11	32089	X	32089	-0-	-0-	-0-	537	1	31552	2	N	-0-					-0-
12	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	578	1	31215	2	N	-0-					-0-
01	30325	X	30325	-0-	-0-	-0-	580	1	29745	2	N	-0-					-0-
02	29960	X	20087	-0-	-9873	-0-	373	1	19714	2	N	-0-					-0-
03	33170	X	27036	-0-	-6134	-0-	542	1	26494	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	27900	X	23489	-0-	-4411	-0-	453	1	23036	2	N	-0-					1
*05	28117	X	24410	-0-	-3707	-0-	500	1	23910	2	N	-0-					1
06	25950	X	23232	-0-	-2718	-0-	484	1	22748	2	N	-0-					1
07	26784	X	22277	-0-	-4507	-0-	462	1	21815	2	N	-0-					1
08	24614	X	22402	-0-	-2212	-0-	459	1	21943	2	N	-0-					1
09	23490	X	21213	-0-	-2277	-0-	438	1	20775	2	N	-0-					1
10	24273	X	21249	-0-	-3024	-0-	447	1	20802	2	N	-0-					1
11	23220	X	21718	-0-	-1502	-0-	363	1	21355	2	N	-0-					1
12	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	411	1	22187	2	N	-0-					1
01	22413	X	21596	-0-	-817	-0-	413	1	21183	2	N	-0-					1
02	20272	X	19467	-0-	-805	-0-	362	1	19105	2	N	-0-					1
03	22599	X	21550	-0-	-1049	-0-	432	1	21118	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
10	7657	X	5897	-0-	-1760	-0-	739	1	5088	3	N	64	158	1			108
							70	9									
11	7410	X	5694	-0-	-1716	-0-	706	1	4897	3	N	83					191
							91	9									
12	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	714	1	4961	3	N	91	160	1			122
							100	9									
01	5921	X	5715	-0-	-206	-0-	721	1	4926	3	N	62					184
							68	9									
02	5348	X	5301	-0-	-47	-0-	667	1	4534	3	N	91	173	1			102
							100	9									
03	5890	X	4833	-0-	-1057	-0-	714	1	4034	3	N	77					179
							85	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
10	13237	X	12130	-0-	-1107	-0-	279	1	11851	3	Y	-0-					27
11	12600	X	11527	-0-	-1073	-0-	261	1	11266	3	Y	-0-					27
12	12648	X	6567	-0-	-6081	-0-	154	1	6412	3	Y	1					28
							1	9									
01	12648	X	9894	-0-	-2754	-0-	230	1	9664	3	Y	-0-					28
02	11284	X	9165	-0-	-2119	-0-	210	1	8951	3	Y	4					32
							4	9									
*03	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	340	1	14588	3	Y	1					33
							1	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 #: 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
10	9858	X	8631	-0-	-1227	-0-	198	1	8423	3	N	9					139
							10	9									
11	9540	X	8164	-0-	-1376	-0-	184	1	7958	3	N	20	159	1			-0-
							22	9									
12	9672	X	8539	-0-	-1133	-0-	197	1	8231	3	N	101					101
							111	9									
01	9021	X	8193	-0-	-828	-0-	189	1	7962	3	N	38					139
							42	9									
02	7980	X	7481	-0-	-499	-0-	171	1	7303	3	N	6	82	1			63
							7	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	168	1	7213	3	N	13					76
							14	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
10	17825	X	15702	-0-	-2123	-0-	360	1	15269	3	N	66					215
							73	9									
11	17250	X	14971	-0-	-2279	-0-	338	1	14633	3	N	-0-	195	1			20
12	17050	X	15370	-0-	-1680	-0-	358	1	14962	3	N	45					65
							50	9									
01	16151	X	15018	-0-	-1133	-0-	345	1	14546	3	N	115					180
							127	9									
02	14336	X	11010	-0-	-3326	-0-	252	1	10749	3	N	8	162	1			26
							9	9									
03	15717	X	10460	-0-	-5257	-0-	237	1	10210	3	N	12					38
							13	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	10637	-0-	-1174	-0-	243	1	10320	3	N	67					152
							74	9									
11	10620	X	9998	-0-	-622	-0-	226	1	9753	3	N	17	169	1			-0-
							19	9									
12	10974	X	10114	-0-	-860	-0-	234	1	9811	3	N	63					63
							69	9									
01	10974	X	9700	-0-	-1274	-0-	223	1	9411	3	N	60					123
							66	9									
02	9632	X	7409	-0-	-2223	-0-	169	1	7207	3	N	30	153	1			-0-
							33	9									
03	10633	X	9374	-0-	-1259	-0-	213	1	9140	3	N	19					19
							21	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
10	19096	X	17349	-0-	-1747	-0-	397	1	16922	3	N	27	193	1			70
							30	9									
11	18150	X	16833	-0-	-1317	-0-	379	1	16351	3	N	94	164	1			-0-
							103	9									
12	18631	X	17134	-0-	-1497	-0-	397	1	16576	3	N	146	40	1			106
							161	9									
01	18073	X	16686	-0-	-1387	-0-	381	1	16119	3	N	169	185	1			90
							186	9									
02	16016	X	12949	-0-	-3067	-0-	295	1	12603	3	N	46	106	1			30
							51	9									
03	17391	X	12179	-0-	-5212	-0-	276	1	11852	3	N	46					76
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	7564	-0-	-3348	-0-	258	1	7299	3	N	6					85
							7	9									
11	10560	X	10483	-0-	-77	-0-	464	1	9969	3	N	45					130
							50	9									
12	10602	X	10301	-0-	-301	-0-	468	1	9755	3	N	71	158	1			43
							78	9									
01	10602	X	9893	-0-	-709	-0-	448	1	9416	3	N	26					69
							29	9									
02	9576	X	7250	-0-	-2326	-0-	246	1	6959	3	N	41					110
							45	9									
03	10602	X	10305	-0-	-297	-0-	459	1	9792	3	N	49					159
							54	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
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9703	X	8095	-0-	-1608	-0-	186	1	7909	3	Y	-0-					-0-
*11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	218	1	9421	3	Y	-0-					-0-
*12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	219	1	9163	3	Y	-0-					-0-
*01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	215	1	9070	3	Y	-0-					-0-
02	8260	X	8143	-0-	-117	-0-	187	1	7956	3	Y	-0-					-0-
*03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	210	1	9017	3	Y	37					37
							41	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	23	1	990	3	N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	3	N	-0-					-0-
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	N	-0-					-0-

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
10	19127	X	15945	-0-	-3182	-0-	366	1	15579	3	N	-0-					20
11	17940	X	14982	-0-	-2958	-0-	339	1	14643	3	N	-0-					20
12	17763	X	15029	-0-	-2734	-0-	351	1	14678	3	N	-0-					20
01	17112	X	14829	-0-	-2283	-0-	344	1	14485	3	N	-0-					20
02	15092	X	13382	-0-	-1710	-0-	307	1	13073	3	N	2					22
							2	9									
03	15934	X	15068	-0-	-866	-0-	344	1	14723	3	N	1					23
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	30628	X	26662	-0-	-3966	-0-	310	1	26220	3	Y	120	189	1			34
							132	9									
11	29070	X	26161	-0-	-2909	-0-	303	1	25736	3	Y	111					145
							122	9									
12	28334	X	28238	-0-	-96	-0-	339	1	27780	3	Y	108	191	1			62
							119	9									
01	28334	X	27530	-0-	-804	-0-	327	1	27046	3	Y	143	187	1			18
							157	9									
02	24892	X	24231	-0-	-661	-0-	284	1	23839	3	Y	98					116
							108	9									
03	28241	X	26575	-0-	-1666	-0-	310	1	26136	3	Y	117	181	1			52
							129	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

10	16151	X	14257	-0-	-1894	-0-	328	1	13929	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	13348	-0-	-1442	-0-	302	1	13046	3	N	-0-					-0-
12	14787	X	13642	-0-	-1145	-0-	319	1	13323	3	N	-0-					-0-
01	14508	X	13374	-0-	-1134	-0-	311	1	13063	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	11803	-0-	-1077	-0-	271	1	11532	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	13512	-0-	-748	-0-	308	1	13204	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

10	14136	X	12984	-0-	-1152	-0-	299	1	12685	3	Y	-0-					-0-
11	13590	X	12714	-0-	-876	-0-	288	1	12426	3	Y	-0-					-0-
12	13578	X	13432	-0-	-146	-0-	314	1	13118	3	Y	-0-					-0-
01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	310	1	13074	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	276	1	11753	3	Y	-0-					-0-
03	13423	X	13039	-0-	-384	-0-	297	1	12742	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

10	14663	X	12613	-0-	-2050	-0-	290	1	12323	3	N	-0-					-0-
11	13080	X	11515	-0-	-1565	-0-	261	1	11254	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	11971	-0-	-770	-0-	280	1	11691	3	N	-0-					-0-
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	317	1	13341	3	N	-0-					-0-
02	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	266	1	11319	3	N	-0-					-0-
*03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	304	1	13049	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

*10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	1			Y	-0-					-0-
*11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					-0-
*12	5053	X	768	-0-	-4285	-0-	768	1			Y	-0-					-0-
*01	5053	X	688	-0-	-4365	-0-	688	1			Y	-0-					-0-
02	1064	X	705	-0-	-359	-0-	705	1			Y	-0-					-0-
03	806	X	761	-0-	-45	-0-	743	1	18	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

*10	6076	X	4891	-0-	-1185	-0-	113	1	4778	3	Y	-0-					18
*11	4800	X	4770	-0-	-30	-0-	108	1	4662	3	Y	-0-					18
*12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	114	1	4775	3	Y	-0-					18
*01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	114	1	4817	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	4452	X	4395	-0-	-57	-0-	101	1	4294	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	112	1	4811	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10470	X	9076	-0-	-1394	-0-	175	1	8901	2	N	-0-					-0-
*05	10385	X	9037	-0-	-1348	-0-	185	1	8852	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8543	-0-	-1507	-0-	178	1	8365	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8553	-0-	-1832	-0-	178	1	8375	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8300	-0-	-1372	-0-	170	1	8130	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7846	-0-	-1244	-0-	162	1	7684	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7713	-0-	-1277	-0-	162	1	7551	2	N	-0-					-0-
11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	151	1	8870	2	N	-0-					-0-
12	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	181	1	9749	2	N	-0-					-0-
01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	185	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	160	1	8440	2	N	-0-					-0-
*03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	184	1	9001	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	879	1	254	3	N	-0-					-0-
12	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	936	1	1042	3	N	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	848	1	1833	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	15761	-0-	12961	12961	1208	1	14553	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	20258	-0-	17158	30119	1524	1	18734	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

10	21762	X	21244	-0-	-518	-0-	488	1	20756	3	N	-0-					-0-
11	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	744	1	21404	3	N	-0-					-0-
12	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	798	1	22272	3	N	-0-					-0-
01	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	780	1	21959	3	N	-0-					-0-
02	19768	X	17957	-0-	-1811	-0-	611	1	17346	3	N	-0-					-0-
03	21886	X	18520	-0-	-3366	-0-	625	1	17895	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

10	7130	X	6334	-0-	-796	-0-	1264	1	5049	3	N	19					104
							21	9									
11	6900	X	5727	-0-	-1173	-0-	1206	1	4492	3	N	26					130
							29	9									
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	1250	1	4615	3	N	22					152
							24	9									
01	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	1226	1	3964	3	N	25					177
							28	9									
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1187	1	5863	3	N	21	171	1			27
							23	9									
*03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	1273	1	5364	3	N	12					42
							13	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

*04	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	309	1	15678	2	N	-0-					-0-
*05	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	462	1	22085	2	N	-0-					-0-
06	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	391	1	18385	2	N	-0-					-0-
07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	375	1	17670	2	N	-0-					-0-
08	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	359	1	17190	2	N	-0-					-0-
09	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	341	1	16154	2	N	-0-					-0-
10	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	350	1	16279	2	N	-0-					-0-
11	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	287	1	16853	2	N	-0-					-0-
12	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	356	1	19208	2	N	-0-					-0-
01	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	335	1	17192	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15019	-0-	-689	-0-	279	1	14740	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15108	-0-	-2283	-0-	303	1	14805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13830	X	11334	-0-	-2496	-0-	219	1	11115	2	N	-0-			-0-
*05	13981	X	12413	-0-	-1568	-0-	254	1	12159	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	12475	-0-	-965	-0-	260	1	12215	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	12593	-0-	-1295	-0-	261	1	12332	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	12231	-0-	-1657	-0-	250	1	11981	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	11756	-0-	-724	-0-	243	1	11513	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	11925	-0-	-971	-0-	251	1	11674	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	11541	-0-	-939	-0-	193	1	11348	2	N	-0-			-0-
12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	229	1	12384	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	11983	-0-	-262	-0-	229	1	11754	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10390	-0-	-586	-0-	193	1	10197	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11426	-0-	-943	-0-	229	1	11197	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

10	19437	X	15028	-0-	-4409	-0-	383	1	14645	2	N	-0-			-0-
11	16590	X	14235	-0-	-2355	-0-	367	1	13868	2	N	-0-			-0-
12	15810	X	14808	-0-	-1002	-0-	388	1	14420	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	15667	-0-	-50	-0-	401	1	15266	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	13791	-0-	-97	-0-	345	1	13446	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	14211	-0-	-824	-0-	376	1	13835	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

10	15996	X	13966	-0-	-2030	-0-	356	1	13610	2	N	-0-			-0-
11	15060	X	13313	-0-	-1747	-0-	343	1	12970	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14025	-0-	-762	-0-	368	1	13657	2	N	-0-			-0-
01	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	371	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12333	-0-	-463	-0-	308	1	12025	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	12943	-0-	-1069	-0-	342	1	12601	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

10	8308	X	5539	-0-	-2769	-0-	957	1	4582	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	5418	-0-	-3732	-0-	925	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	5113	-0-	-3474	-0-	949	1	4164	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	4479	-0-	-4108	-0-	909	1	3570	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	3829	-0-	-1827	-0-	831	1	2998	2	N	-0-			-0-
*03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	1056	1	8065	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

10	26691	X	20661	-0-	-6030	-0-	526	1	20135	2	N	-0-			-0-
11	21840	X	20222	-0-	-1618	-0-	522	1	19700	2	N	-0-			-0-
12	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	573	1	21268	2	N	-0-			-0-
01	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	556	1	21156	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	19535	-0-	-65	-0-	488	1	19047	2	N	-0-			-0-
03	21700	X	19195	-0-	-2505	-0-	507	1	18688	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, 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	20640	X	18713	-0-	-1927	-0-	361	1	18352	2	N	-0-			-0-
*05	20770	X	18707	-0-	-2063	-0-	383	1	18324	2	N	-0-			-0-
06	19710	X	17730	-0-	-1980	-0-	369	1	17361	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	17588	-0-	-2500	-0-	365	1	17223	2	N	-0-			-0-
08	19623	X	17241	-0-	-2382	-0-	353	1	16888	2	N	-0-			-0-
09	18720	X	16376	-0-	-2344	-0-	338	1	16038	2	N	-0-			-0-
10	18600	X	16314	-0-	-2286	-0-	343	1	15971	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	15905	-0-	-1825	-0-	266	1	15639	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	16604	-0-	-973	-0-	302	1	16302	2	N	-0-			-0-
01	17236	X	16785	-0-	-451	-0-	321	1	16464	2	N	-0-			-0-
02	15288	X	14709	-0-	-579	-0-	273	1	14436	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	15803	-0-	-813	-0-	317	1	15486	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	14340	X	12181	-0-	-2159	-0-	235	1	11946	2	N	-0-			-0-
*05	14291	X	12752	-0-	-1539	-0-	261	1	12491	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	11081	-0-	-1879	-0-	231	1	10850	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	10930	-0-	-2028	-0-	227	1	10703	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	10370	-0-	-2309	-0-	212	1	10158	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	10961	-0-	-1309	-0-	226	1	10735	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	10401	-0-	-2278	-0-	219	1	10182	2	N	-0-			-0-
*11	11070	X	10099	-0-	-971	-0-	169	1	9930	2	N	-0-			-0-
*12	10323	X	10278	-0-	-45	-0-	187	1	10091	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	9918	-0-	-405	-0-	190	1	9728	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8394	-0-	-930	-0-	156	1	8238	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	8892	-0-	-1431	-0-	178	1	8714	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
10	33449	X	31691	-0-	-1758	-0-	807	1	30884	2	N	-0-			-0-
11	32463	X	32463	-0-	-0-	-0-	837	1	31626	2	N	-0-			-0-
12	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	877	1	32571	2	N	-0-			-0-
01	34289	X	34289	-0-	-0-	-0-	878	1	33411	2	N	-0-			-0-
02	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	767	1	29927	2	N	-0-			-0-
*03	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	888	1	32693	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
10	30008	X	27774	-0-	-2234	-0-	708	1	27066	2	N	-0-			-0-
11	28230	X	27281	-0-	-949	-0-	704	1	26577	2	N	-0-			-0-
12	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	753	1	27949	2	N	-0-			-0-
01	28334	X	26823	-0-	-1511	-0-	687	1	26136	2	N	-0-			-0-
02	25592	X	23145	-0-	-2447	-0-	579	1	22566	2	N	-0-			-0-
03	28334	X	26584	-0-	-1750	-0-	703	1	25881	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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
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
10	19189	X	17786	-0-	-1403	-0-	408	1	17326	3	N	47					89
							52	9									
11	17550	X	17252	-0-	-298	-0-	389	1	16817	3	N	42					131
							46	9									
12	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	428	1	17870	3	N	31	149	1			13
							34	9									
01	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	427	1	18019	3	N	35					48
							39	9									
02	15848	X	8487	-0-	-7361	-0-	194	1	8252	3	N	37					85
							41	9									
*03	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	456	1	19567	3	N	202	154	1			133
							222	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	1075	-0-	-3730	-0-	992	1	83	3	Y	-0-					67
11	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	1040	1	2397	3	Y	3					70
							3	9									
12	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	975	1	3168	3	Y	2					72
							2	9									
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1126	1	4218	3	Y	15					87
							17	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	986	1	3376	3	Y	48					135
							53	9									
*03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	1155	1	3784	3	Y	-0-					135

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29010	X	24746	-0-	-4264	-0-	478	1	24268	2	N	-0-					-0-
*05	29419	X	25638	-0-	-3781	-0-	525	1	25113	2	N	-0-					-0-
06	27120	X	24028	-0-	-3092	-0-	500	1	23528	2	N	-0-					-0-
07	27962	X	24449	-0-	-3513	-0-	508	1	23941	2	N	-0-					-0-
08	26226	X	22669	-0-	-3557	-0-	464	1	22205	2	N	-0-					-0-
09	24690	X	20965	-0-	-3725	-0-	433	1	20532	2	N	-0-					-0-
10	25513	X	21866	-0-	-3647	-0-	460	1	21406	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	21712	-0-	-2318	-0-	363	1	21349	2	N	-0-					-0-
12	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	415	1	22426	2	N	-0-					-0-
01	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	420	1	21554	2	N	-0-					-0-
02	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	366	1	19354	2	N	-0-					-0-
*03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	441	1	21543	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12480	X	9518	-0-	-2962	-0-	184	1	9334	2	N	-0-					-0-
*05	11501	X	10243	-0-	-1258	-0-	210	1	10033	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9960	-0-	-1170	-0-	207	1	9753	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9116	-0-	-1052	-0-	189	1	8927	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9059	-0-	-1140	-0-	185	1	8874	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9545	-0-	-415	-0-	197	1	9348	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8578	-0-	-1714	-0-	180	1	8398	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	168	1	9852	2	N	-0-					-0-
12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	190	1	10279	2	N	-0-					-0-
01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	184	1	9443	2	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	162	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8783	-0-	-176	-0-	176	1	8607	2	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 #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	17684	-0-	-3365	-0-	406	1	17257	3	N	19					150
							21	9									
11	20370	X	16779	-0-	-3591	-0-	379	1	16361	3	N	35	185	1			-0-
							39	9									
12	18972	X	17121	-0-	-1851	-0-	399	1	16694	3	N	25					25
							28	9									
01	18972	X	14826	-0-	-4146	-0-	343	1	14444	3	N	35					60
							39	9									
02	16548	X	3069	-0-	-13479	-0-	36	1	3033	3	N	-0-					60
03	17670	X	15523	-0-	-2147	-0-	353	1	15170	3	N	-0-					60

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	13317	-0-	-3144	-0-	307	1	13010	3	N	-0-					-0-
11	13920	X	12834	-0-	-1086	-0-	291	1	12543	3	N	-0-					-0-
12	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	310	1	12931	3	N	-0-					-0-
01	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	306	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11738	-0-	-78	-0-	270	1	11468	3	N	-0-					-0-
03	13082	X	6509	-0-	-6573	-0-	148	1	6361	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
11	9450	X	4939	-0-	-4511	-0-	112	1	4827	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	2814	-0-	-1309	-0-	604	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	1148	1	10491	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2881	-0-	-843	-0-	791	1	2090	3	N	-0-					-0-
*03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1102	1	8716	3	N	-0-					-0-

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
10	28055	X	23607	-0-	-4448	-0-	541	1	23019	3	Y	43					129
							47	9									
11	27150	X	21754	-0-	-5396	-0-	491	1	21229	3	Y	31					160
							34	9									
12	28055	X	22481	-0-	-5574	-0-	524	1	21910	3	Y	43	186	1			17
							47	9									
01	26660	X	17953	-0-	-8707	-0-	414	1	17493	3	Y	42	2	1			57
							46	9									
02	23352	X	4592	-0-	-18760	-0-	105	1	4465	3	Y	20					77
							22	9									
03	23622	X	16447	-0-	-7175	-0-	374	1	16042	3	Y	28					105
							31	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	18883	-0-	-1546	-0-	433	1	18404	3	Y	42					78
							46	9									
11	19770	X	17970	-0-	-1800	-0-	406	1	17524	3	Y	36					114
							40	9									
12	20088	X	18218	-0-	-1870	-0-	424	1	17740	3	Y	49	163	1			-0-
							54	9									
01	20088	X	14549	-0-	-5539	-0-	336	1	14176	3	Y	34	2	1			32
							37	9									
02	17836	X	6707	-0-	-11129	-0-	153	1	6545	3	Y	8					40
							9	9									
03	18879	X	16097	-0-	-2782	-0-	366	1	15700	3	Y	28					68
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 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
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	175	1	7417	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	7879	-0-	-1871	-0-	179	1	7700	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	6607	-0-	-3468	-0-	155	1	6452	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	5383	-0-	-4692	-0-	124	1	5259	3	N	-0-					-0-
02	8456	X	5425	-0-	-3031	-0-	124	1	5301	3	N	-0-					-0-
*03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	193	1	8273	3	N	-0-					-0-

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
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1187	1	2888	3	Y	53					65
							58	9									
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1159	1	3142	3	Y	111	163	1			13
							122	9									
12	4836	X	3460	-0-	-1376	-0-	1166	1	2248	3	Y	42					55
							46	9									
01	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	1225	1	2937	3	Y	71					126
							78	9									
02	4368	X	2498	-0-	-1870	-0-	1046	1	1406	3	Y	42	148	1			20
							46	9									
03	4557	X	1471	-0-	-3086	-0-	869	1	580	3	Y	20					40
							22	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10630	-0-	-592	-0-	244	1	10386	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	9842	-0-	-1018	-0-	222	1	9620	3	N	-0-					-0-
12	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	236	1	9858	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	9389	-0-	-531	-0-	217	1	9172	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8713	-0-	-247	-0-	200	1	8513	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	220	1	9454	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5308	-0-	-551	-0-	1000	1	4295	3	N	12					104
							13	9									
11	5670	X	3700	-0-	-1970	-0-	908	1	2777	3	N	14					118
							15	9									
12	6324	X	5354	-0-	-970	-0-	1002	1	4340	3	N	11					129
							12	9									
01	6324	X	4964	-0-	-1360	-0-	991	1	3947	3	N	24					153
							26	9									
02	5712	X	4623	-0-	-1089	-0-	899	1	3705	3	N	17					170
							19	9									
03	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	994	1	4096	3	N	20	48	1			142
							22	9									

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	724	1	11072	3	N	-0-					-0-
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	872	1	12625	3	N	-0-					-0-
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	721	1	13199	3	N	-0-					-0-
01	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	477	1	12774	3	N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	266	1	11362	3	N	-0-					-0-
*03	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	294	1	12646	3	N	-0-					-0-

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
10	10664	X	5097	-0-	-5567	-0-	768	1	4329	3	N	-0-					-0-
11	10320	X	3025	-0-	-7295	-0-	679	1	2346	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	2194	-0-	-4626	-0-	470	1	1724	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	134	1	5655	3	N	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	142	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	3795	-0-	-1289	-0-	87	1	3708	3	N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15965	X	13758	-0-	-2207	-0-	316	1	13423	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
11	14070	X	13615	-0-	-455	-0-	309	1	13305	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
12	14539	X	13485	-0-	-1054	-0-	315	1	13137	3	Y	30					45
							33	9									
01	14539	X	11560	-0-	-2979	-0-	267	1	11274	3	Y	17					62
							19	9									
02	12768	X	6291	-0-	-6477	-0-	144	1	6139	3	Y	7					69
							8	9									
03	14074	X	4905	-0-	-9169	-0-	373	1	4532	3	Y	-0-					69

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	16530	X	14777	-0-	-1753	-0-	285	1	14492	2	N	-0-					-0-
*05	16709	X	15499	-0-	-1210	-0-	317	1	15182	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14681	-0-	-1339	-0-	306	1	14375	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	14296	-0-	-2103	-0-	297	1	13999	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	13012	-0-	-2395	-0-	266	1	12746	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	12222	-0-	-2688	-0-	252	1	11970	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	12090	-0-	-3317	-0-	254	1	11836	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	11358	-0-	-3312	-0-	190	1	11168	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	10947	-0-	-2786	-0-	199	1	10748	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	5049	-0-	-7971	-0-	97	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	4851	-0-	-6545	-0-	90	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	5470	-0-	-6620	-0-	462	1	5008	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
10	17732	X	15734	-0-	-1998	-0-	362	1	15372	3	N	-0-					-0-
11	16590	X	14895	-0-	-1695	-0-	338	1	14557	3	N	-0-					-0-
12	15655	X	15155	-0-	-500	-0-	355	1	14800	3	N	-0-					-0-
01	15655	X	15427	-0-	-228	-0-	359	1	15068	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13673	-0-	-467	-0-	315	1	13358	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	15283	-0-	-372	-0-	349	1	14934	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
10	9176	X	7884	-0-	-1292	-0-	486	1	7191	3	N	188	153	0			35
							207	9									
11	8610	X	7672	-0-	-938	-0-	469	1	6985	3	N	198	188	0			45
							218	9									
12	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	476	1	6764	3	Y	204	203	0			9
							224	9									
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	184	1	6913	3	Y	163	164	0			6
							179	9									
02	5880	X	3783	-0-	-2097	-0-	84	1	3587	3	Y	102	102	0			6
							112	9									
*03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	263	1	11279	3	Y	240	240	0			6
							264	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
10	6076	X	4067	-0-	-2009	-0-	184	1	3883	3	N	-0-					177
11	5820	X	4672	-0-	-1148	-0-	204	1	4371	3	N	88	158	1			107
							97	9									
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	224	1	4679	3	N	77	162	1			22
							85	9									
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	226	1	4750	3	N	38					60
							42	9									
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	198	1	4184	3	N	37					97
							41	9									
*03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	235	1	5016	3	N	35					132
							39	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

10	31837	X	30908	-0-	-929	-0-	787	1	30121	2	N	-0-					-0-
11	30810	X	30318	-0-	-492	-0-	782	1	29536	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	26658	-0-	-4125	-0-	699	1	25959	2	N	-0-					-0-
01	30783	X	26446	-0-	-4337	-0-	677	1	25769	2	N	-0-					-0-
02	27804	X	22589	-0-	-5215	-0-	565	1	22024	2	N	-0-					-0-
03	30783	X	23213	-0-	-7570	-0-	614	1	22599	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

*04	12000	X	9928	-0-	-2072	-0-	192	1	9736	2	N	-0-					-0-
*05	12400	X	10581	-0-	-1819	-0-	217	1	10364	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	9418	-0-	-1952	-0-	196	1	9222	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	9004	-0-	-2559	-0-	187	1	8817	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	8070	-0-	-2563	-0-	165	1	7905	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7903	-0-	-2297	-0-	163	1	7740	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8397	-0-	-2143	-0-	177	1	8220	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8191	-0-	-1229	-0-	137	1	8054	2	N	-0-					-0-
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	147	1	7922	2	N	-0-					-0-
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	178	1	9118	2	N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	163	1	8593	2	N	-0-					-0-
*03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	192	1	9371	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

10	17546	X	15598	-0-	-1948	-0-	530	1	14965	3	N	94	181	1			80
							103	9									
11	16980	X	15252	-0-	-1728	-0-	510	1	14683	3	N	54					134
							59	9									
12	15903	X	15417	-0-	-486	-0-	531	1	14834	3	N	47					181
							52	9									
01	15655	X	14793	-0-	-862	-0-	503	1	14198	3	N	84	185	1			80
							92	9									
02	14224	X	12917	-0-	-1307	-0-	437	1	12414	3	N	60					140
							66	9									
03	15748	X	14624	-0-	-1124	-0-	491	1	14063	3	N	64					204
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	761	-0-	-4354	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					35
11	4950	X	4430	-0-	-520	-0-	195	1	4189	3	Y	42					77
							46	9									
12	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	206	1	4284	3	Y	-0-					77
01	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	209	1	4400	3	Y	1					78
							1	9									
02	4144	X	3864	-0-	-280	-0-	174	1	3679	3	Y	10					88
							11	9									
*03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	206	1	4389	3	Y	152	102	1			28
							167	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

10	28241	X	19896	-0-	-8345	-0-	458	1	19438	3	N	-0-					-0-
11	21750	X	19199	-0-	-2551	-0-	436	1	18763	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		19118	-0-	19118	19118	448	1	18670	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		18610	-0-	18610	37728	433	1	18177	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		17470	-0-	17470	55198	402	1	17068	3	N	-0-					-0-
*03	74569	X	19371	-0-	-55198	-0-	442	1	18929	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

10	18414	X	17567	-0-	-847	-0-	405	1	17162	3	N	-0-					-0-
11	17820	X	17057	-0-	-763	-0-	388	1	16669	3	N	-0-					-0-
12	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	396	1	16510	3	N	-0-					-0-
01	16864	X	16052	-0-	-812	-0-	373	1	15679	3	N	-0-					-0-
02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	352	1	14990	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	16185	-0-	-679	-0-	369	1	15816	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

10	24087	X	20762	-0-	-3325	-0-	477	1	20285	3	N	-0-					-0-
11	23310	X	19836	-0-	-3474	-0-	450	1	19386	3	N	-0-					-0-
12	20863	X	19651	-0-	-1212	-0-	460	1	19191	3	N	-0-					-0-
01	20863	X	18851	-0-	-2012	-0-	437	1	18414	3	N	-0-					-0-
02	18844	X	17633	-0-	-1211	-0-	406	1	17227	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19780	-0-	-990	-0-	451	1	19329	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

10	14229	X	11972	-0-	-2257	-0-	268	1	11406	3	N	271	364	1			141
							298	9									
11	13380	X	11646	-0-	-1734	-0-	255	1	11008	3	N	348	385	1			104
							383	9									
12	13826	X	11575	-0-	-2251	-0-	261	1	10931	3	N	348	362	1			90
							383	9									
01	12989	X	11841	-0-	-1148	-0-	265	1	11220	3	N	324	387	1			27
							356	9									
02	11732	X	10260	-0-	-1472	-0-	228	1	9718	3	N	285	258	1			54
							314	9									
03	12028	X	11624	-0-	-404	-0-	256	1	10970	3	N	362	349	1			67
							398	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	300	1	12755	3	Y	-0-					2
11	12390	X	12086	-0-	-304	-0-	273	1	11813	3	Y	-0-					2
12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	412	1	11483	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	400	1	11251	3	Y	6					6
							7	9									
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	368	1	10427	3	Y	-0-					6
03	11625	X	11012	-0-	-613	-0-	372	1	10640	3	Y	-0-					6

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
10	22227	X	18358	-0-	-3869	-0-	423	1	17935	3	Y	-0-					-0-
11	19770	X	17382	-0-	-2388	-0-	395	1	16987	3	Y	-0-					-0-
12	20212	X	17459	-0-	-2753	-0-	409	1	17050	3	Y	-0-					-0-
01	20057	X	17087	-0-	-2970	-0-	397	1	16690	3	Y	-0-					-0-
02	17528	X	15039	-0-	-2489	-0-	346	1	14693	3	Y	-0-					-0-
03	18352	X	16117	-0-	-2235	-0-	368	1	15749	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
10	15872	X	13925	-0-	-1947	-0-	321	1	13604	3	N	-0-					-0-
11	16410	X	13562	-0-	-2848	-0-	308	1	13254	3	N	-0-					-0-
12	14167	X	13203	-0-	-964	-0-	310	1	12893	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	13597	-0-	-570	-0-	316	1	13281	3	N	-0-					-0-
02	12796	X	11301	-0-	-1495	-0-	260	1	11041	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	12300	-0-	-1712	-0-	281	1	12019	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
10	18724	X	15090	-0-	-3634	-0-	348	1	14742	3	N	-0-					-0-
11	16950	X	13925	-0-	-3025	-0-	316	1	13609	3	N	-0-					-0-
12	16802	X	16254	-0-	-548	-0-	381	1	15873	3	N	-0-					-0-
01	16802	X	14484	-0-	-2318	-0-	336	1	14148	3	N	-0-					-0-
02	15176	X	12561	-0-	-2615	-0-	289	1	12272	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	15718	-0-	-526	-0-	359	1	15359	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
10	30380	X	26378	-0-	-4002	-0-	607	1	25771	3	N	-0-					-0-
11	28350	X	24364	-0-	-3986	-0-	553	1	23811	3	N	-0-					-0-
12	26505	X	24507	-0-	-1998	-0-	574	1	23933	3	N	-0-					-0-
01	26505	X	24130	-0-	-2375	-0-	560	1	23570	3	N	-0-					-0-
02	23940	X	21382	-0-	-2558	-0-	492	1	20890	3	N	-0-					-0-
03	26381	X	23612	-0-	-2769	-0-	539	1	23073	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
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	163	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	12533	-0-	-1014	-0-	287	1	12224	3	N	20					37
							22	9									
11	12960	X	11813	-0-	-1147	-0-	267	1	11523	3	N	21	51	1			7
							23	9									
12	11129	X	10752	-0-	-377	-0-	251	1	10501	3	N	-0-					7
01	11129	X	9315	-0-	-1814	-0-	215	1	9070	3	N	27					34
							30	9									
02	10052	X	7100	-0-	-2952	-0-	162	1	6896	3	N	38					72
							42	9									
03	11129	X	6766	-0-	-4363	-0-	154	1	6605	3	N	6					22
							7	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

10	11346	X	11165	-0-	-181	-0-	257	1	10908	3	N	-0-					-0-
11	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	256	1	11021	3	N	-0-					-0-
12	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	261	1	10845	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10485	-0-	-675	-0-	244	1	10241	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	9416	-0-	-1112	-0-	216	1	9200	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	10548	-0-	-1108	-0-	241	1	10307	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

10	20088	X	18238	-0-	-1850	-0-	420	1	17818	3	N	-0-					-0-
11	19440	X	17946	-0-	-1494	-0-	408	1	17538	3	N	-0-					-0-
12	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	406	1	16899	3	N	-0-					-0-
01	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	420	1	17651	3	N	-0-					-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	350	1	14877	3	N	-0-					-0-
*03	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	390	1	16704	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

10	10044	X	3713	-0-	-6331	-0-	85	1	3628	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	3351	-0-	-2679	-0-	75	1	3276	3	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	126	1	5284	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	142	1	5996	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	1093	-0-	-2687	-0-	26	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	449	-0-	-4976	-0-	10	1	439	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

10	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	639	1	27121	3	N	-0-					-0-
11	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	564	1	24261	3	N	-0-					-0-
12	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	670	1	27937	3	N	-0-					-0-
01	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	613	1	25802	3	N	-0-					-0-
02	21896	X	21097	-0-	-799	-0-	485	1	20612	3	N	-0-					-0-
03	24242	X	21593	-0-	-2649	-0-	493	1	21100	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1048	1	5006	3	N	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	976	1	4136	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	3302	-0-	-3084	-0-	985	1	2317	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	1688	-0-	-4698	-0-	948	1	740	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	3407	-0-	-2361	-0-	899	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4227	-0-	-1818	-0-	975	1	3252	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 "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
10	22444	X	21510	-0-	-934	-0-	495	1	21015	3	N	-0-					-0-
11	21720	X	20224	-0-	-1496	-0-	459	1	19765	3	N	-0-					-0-
12	22444	X	20223	-0-	-2221	-0-	474	1	19749	3	N	-0-					-0-
01	22227	X	19746	-0-	-2481	-0-	458	1	19288	3	N	-0-					-0-
02	20076	X	17687	-0-	-2389	-0-	407	1	17280	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	19489	-0-	-2025	-0-	446	1	19043	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	17056	-0-	-335	-0-	435	1	16621	2	N	-0-					-0-
11	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	438	1	16558	2	N	-0-					-0-
12	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	484	1	17975	2	N	-0-					-0-
01	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	466	1	17737	2	N	-0-					-0-
02	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	405	1	15791	2	N	-0-					-0-
*03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	436	1	16069	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
10	19902	X	15645	-0-	-4257	-0-	360	1	15285	3	N	-0-					-0-
11	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	395	1	17040	3	N	-0-					-0-
12	18042	X	16030	-0-	-2012	-0-	376	1	15654	3	N	-0-					-0-
01	18042	X	16142	-0-	-1900	-0-	375	1	15767	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	12843	-0-	-3453	-0-	295	1	12548	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	12506	-0-	-5505	-0-	286	1	12220	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
10	14167	X	12814	-0-	-1353	-0-	290	1	12336	3	N	171	169	1			73
							188	9									
11	13710	X	12177	-0-	-1533	-0-	272	1	11758	3	N	134					207
							147	9									
12	13485	X	12599	-0-	-886	-0-	288	1	12074	3	N	215	386	1			36
							237	9									
01	13392	X	12237	-0-	-1155	-0-	278	1	11762	3	N	179	194	1			21
							197	9									
02	11928	X	11670	-0-	-258	-0-	265	1	11324	3	N	74					95
							81	9									
03	12803	X	12769	-0-	-34	-0-	286	1	12297	3	N	169	230	1			34
							186	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
10	16430	X	14437	-0-	-1993	-0-	324	1	13783	3	N	300	364	1			92
							330	9									
11	14910	X	13500	-0-	-1410	-0-	300	1	12987	3	N	194	175	1			111
							213	9									
12	14570	X	13600	-0-	-970	-0-	312	1	13075	3	N	194	188	1			117
							213	9									
01	14570	X	13326	-0-	-1244	-0-	302	1	12767	3	N	234	302	1			49
							257	9									
02	13104	X	10152	-0-	-2952	-0-	228	1	9726	3	N	180					229
							198	9									
03	14446	X	12562	-0-	-1884	-0-	283	1	12152	3	N	115	310	1			34
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	17671	-0-	-464	-0-	450	1	17221	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	464	1	17536	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	16523	-0-	-186	-0-	433	1	16090	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	16701	-0-	-8	-0-	428	1	16273	2	N	-0-					-0-
02	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	395	1	15408	2	N	-0-					-0-
*03	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	442	1	16276	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23622	X	20915	-0-	-2707	-0-	529	1	20386	3	N	-0-					-0-
11	22860	X	20268	-0-	-2592	-0-	460	1	19808	3	N	-0-					-0-
12	22692	X	19187	-0-	-3505	-0-	450	1	18737	3	N	-0-					-0-
01	22692	X	19288	-0-	-3404	-0-	448	1	18840	3	N	-0-					-0-
02	20132	X	18365	-0-	-1767	-0-	423	1	17942	3	N	-0-					-0-
03	20956	X	19350	-0-	-1606	-0-	442	1	18908	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	1290	1	17327	3	N	-0-					-0-
11	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	1241	1	16150	3	N	-0-					-0-
12	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	1253	1	15329	3	N	-0-					-0-
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	1190	1	13845	3	N	-0-					-0-
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	1068	1	11313	3	N	-0-					-0-
*03	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1064	1	10374	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24273	X	21520	-0-	-2753	-0-	495	1	21025	3	Y	-0-					-0-
11	23490	X	18922	-0-	-4568	-0-	430	1	18492	3	Y	-0-					-0-
12	20522	X	19779	-0-	-743	-0-	464	1	19315	3	Y	-0-					-0-
01	20522	X	19027	-0-	-1495	-0-	441	1	18586	3	Y	-0-					-0-
02	18536	X	17104	-0-	-1432	-0-	393	1	16711	3	Y	-0-					-0-
*03	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	480	1	20570	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20119	X	16931	-0-	-3188	-0-	389	1	16531	3	Y	10	89	1			13
							11	9									
11	19470	X	15308	-0-	-4162	-0-	346	1	14916	3	Y	42	27	1			28
							46	9									
12	19871	X	17409	-0-	-2462	-0-	406	1	17003	3	Y	-0-	28	1			-0-
01	19871	X	17134	-0-	-2737	-0-	395	1	16666	3	Y	66					66
							73	9									
02	17948	X	15341	-0-	-2607	-0-	352	1	14989	3	Y	-0-					66
*03	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	401	1	17179	3	Y	4					70
							4	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21266	X	18798	-0-	-2468	-0-	433	1	18365	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	18423	-0-	-2157	-0-	620	1	17803	3	N	-0-					-0-
12	21049	X	18098	-0-	-2951	-0-	424	1	17674	3	N	-0-					-0-
01	20398	X	18570	-0-	-1828	-0-	431	1	18139	3	N	-0-					-0-
02	18424	X	16270	-0-	-2154	-0-	374	1	15896	3	N	-0-					-0-
03	19034	X	16636	-0-	-2398	-0-	563	1	16073	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	8257	-0-	-361	-0-	189	1	8026	3	N	38	151	1			44
							42	9									
11	8340	X	7746	-0-	-594	-0-	175	1	7540	3	N	28					72
							31	9									
12	8618	X	7944	-0-	-674	-0-	184	1	7680	3	N	73					145
							80	9									
01	8587	X	7395	-0-	-1192	-0-	170	1	7190	3	N	32	177	1			-0-
							35	9									
02	7504	X	6792	-0-	-712	-0-	155	1	6589	3	N	44					44
							48	9									
03	8246	X	6912	-0-	-1334	-0-	156	1	6690	3	N	60					104
							66	9									

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
10	19530	X	13219	-0-	-6311	-0-	304	1	12915	3	Y	-0-					-0-
11	17490	X	15846	-0-	-1644	-0-	359	1	15487	3	Y	-0-					-0-
12	17639	X	16942	-0-	-697	-0-	395	1	16547	3	Y	-0-					-0-
01	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	381	1	16084	3	Y	9					9
							10	9									
02	14812	X	14639	-0-	-173	-0-	336	1	14303	3	Y	-0-					9
03	16957	X	16124	-0-	-833	-0-	545	1	15579	3	Y	-0-					9

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	16380	X	14464	-0-	-1916	-0-	279	1	14185	2	N	-0-					-0-
*05	16926	X	14684	-0-	-2242	-0-	301	1	14383	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	13948	-0-	-2042	-0-	290	1	13658	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14196	-0-	-1769	-0-	295	1	13901	2	N	-0-					-0-
*08	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	355	1	16980	2	N	-0-					-0-
09	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	344	1	16331	2	N	-0-					-0-
*10	14601	X	14272	-0-	-329	-0-	300	1	13972	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	15677	-0-	-703	-0-	262	1	15415	2	N	-0-					-0-
*12	17329	X	15735	-0-	-1594	-0-	286	1	15449	2	N	-0-					-0-
01	17329	X	15336	-0-	-1993	-0-	293	1	15043	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	13701	-0-	-1867	-0-	255	1	13446	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	15114	-0-	-1099	-0-	303	1	14811	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
10	8742	X	8713	-0-	-29	-0-	199	1	8467	3	N	43	121	1			3
							47	9									
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	195	1	8417	3	N	20					23
							22	9									
12	9641	X	7929	-0-	-1712	-0-	185	1	7711	3	N	30					53
							33	9									
01	9641	X	9103	-0-	-538	-0-	210	1	8875	3	N	16					69
							18	9									
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	195	1	8344	3	N	38	87	1			20
							42	9									
*03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	210	1	9007	3	N	25					45
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	317	1	13438	3	Y	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	312	1	13456	3	Y	-0-					-0-
12	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	387	1	16118	3	Y	-0-					-0-
01	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	430	1	18106	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	355	1	15094	3	Y	-0-					-0-
*03	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	398	1	17063	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

*04	T. A.		15630	-0-	15630	61797	302	1	15328	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		15493	-0-	15493	77290	317	1	15176	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		14502	-0-	14502	91792	302	1	14200	2	N	-0-					-0-
*07	106318	X	14526	-0-	-91792	-0-	302	1	14224	2	N	-0-					-0-
08	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	278	1	13319	2	N	-0-					-0-
09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	258	1	12228	2	N	-0-					-0-
*10	13826	X	12571	-0-	-1255	-0-	264	1	12307	2	N	-0-					-0-
*11	13380	X	12577	-0-	-803	-0-	210	1	12367	2	N	-0-					-0-
*12	13764	X	7566	-0-	-6198	-0-	138	1	7428	2	N	-0-					-0-
*01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
*02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					N	-0-					-0-
03	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

10	19933	X	17433	-0-	-2500	-0-	444	1	16989	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	17252	-0-	-1888	-0-	445	1	16807	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	18525	-0-	-602	-0-	486	1	18039	2	N	-0-					-0-
01	19127	X	17360	-0-	-1767	-0-	444	1	16916	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15816	-0-	-1460	-0-	395	1	15421	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	16873	-0-	-1665	-0-	446	1	16427	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

10	21638	X	19467	-0-	-2171	-0-	496	1	18971	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	18282	-0-	-2328	-0-	472	1	17810	2	N	-0-					-0-
12	21297	X	18550	-0-	-2747	-0-	486	1	18064	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	18888	-0-	-2409	-0-	484	1	18404	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	16407	-0-	-2353	-0-	410	1	15997	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17771	-0-	-1697	-0-	470	1	17301	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

10	21979	X	20865	-0-	-1114	-0-	478	1	20311	3	N	69	196	1			14
							76	9									
11	20850	X	20343	-0-	-507	-0-	458	1	19788	3	N	88					102
							97	9									
12	20832	X	20640	-0-	-192	-0-	477	1	19981	3	N	165	145	1			122
							182	9									
01	20832	X	20324	-0-	-508	-0-	468	1	19754	3	N	93	189	1			26
							102	9									
02	18816	X	18225	-0-	-591	-0-	414	1	17637	3	N	158					184
							174	9									
03	20832	X	18703	-0-	-2129	-0-	424	1	18223	3	N	51	185	1			50
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6126	-0-	-973	-0-	141	1	5965	3	Y	18					64
							20	9									
11	6540	X	6497	-0-	-43	-0-	147	1	6341	3	Y	8					72
							9	9									
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	151	1	6324	3	Y	14					86
							15	9									
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	142	1	5980	3	Y	9	72	1			23
							10	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	128	1	5444	3	Y	8					31
							9	9									
*03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	131	1	5583	3	Y	6					37
							7	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21180	X	15049	-0-	-6131	-0-	290	1	14759	2	N	-0-					-0-
*05	21049	X	11412	-0-	-9637	-0-	234	1	11178	2	N	-0-					-0-
06	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	501	1	23547	2	N	-0-					-0-
07	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	497	1	23455	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	437	1	20922	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	20339	-0-	-3721	-0-	420	1	19919	2	N	-0-					-0-
10	24862	X	19585	-0-	-5277	-0-	412	1	19173	2	N	-0-					-0-
*11	24060	X	18720	-0-	-5340	-0-	313	1	18407	2	N	-0-					-0-
12	22165	X	19968	-0-	-2197	-0-	363	1	19605	2	N	-0-					-0-
01	21359	X	19041	-0-	-2318	-0-	364	1	18677	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18782	-0-	-202	-0-	349	1	18433	2	N	-0-					-0-
*03	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	450	1	21974	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	26250	X	22472	-0-	-3778	-0-	434	1	22038	2	N	-0-					-0-
*05	26381	X	23480	-0-	-2901	-0-	481	1	22999	2	N	-0-					-0-
06	24660	X	21847	-0-	-2813	-0-	455	1	21392	2	N	-0-					-0-
07	24738	X	21635	-0-	-3103	-0-	449	1	21186	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	21177	-0-	-2197	-0-	433	1	20744	2	N	-0-					-0-
09	22620	X	20100	-0-	-2520	-0-	415	1	19685	2	N	-0-					-0-
10	23374	X	19791	-0-	-3583	-0-	416	1	19375	2	N	-0-					-0-
11	21840	X	19058	-0-	-2782	-0-	319	1	18739	2	N	-0-					-0-
12	21080	X	19774	-0-	-1306	-0-	360	1	19414	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	20084	-0-	-996	-0-	384	1	19700	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	17822	-0-	-938	-0-	331	1	17491	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	19486	-0-	-292	-0-	391	1	19095	2	N	-0-					-0-

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
10	13020	X	11858	-0-	-1162	-0-	272	1	11568	3	Y	16					48
							18	9									
11	12330	X	11340	-0-	-990	-0-	256	1	11063	3	Y	19					67
							21	9									
12	12462	X	10783	-0-	-1679	-0-	250	1	10450	3	Y	75	132	1			10
							83	9									
01	12462	X	9709	-0-	-2753	-0-	333	1	9352	3	Y	22					32
							24	9									
02	11032	X	8768	-0-	-2264	-0-	298	1	8470	3	Y	-0-					32
03	11873	X	10989	-0-	-884	-0-	369	1	10546	3	Y	67	64	1			35
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	20243	X	18022	-0-	-2221	-0-	413	1	17543	3	N	60	78	1			37
							66	9									
11	19110	X	17507	-0-	-1603	-0-	394	1	17010	3	N	94	131	1			-0-
							103	9									
12	18104	X	17446	-0-	-658	-0-	405	1	16941	3	N	91	91	1			-0-
							100	9									
01	18104	X	17308	-0-	-796	-0-	398	1	16776	3	N	122	108	1			14
							134	9									
02	16352	X	15344	-0-	-1008	-0-	350	1	14917	3	N	70					84
							77	9									
03	18104	X	11820	-0-	-6284	-0-	266	1	11440	3	N	104	162	1			26
							114	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	11340	X	10411	-0-	-929	-0-	201	1	10210	2	N	-0-					-0-
*05	11687	X	10670	-0-	-1017	-0-	219	1	10451	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10295	-0-	-745	-0-	214	1	10081	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10228	-0-	-839	-0-	212	1	10016	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10136	-0-	-652	-0-	207	1	9929	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9836	-0-	-574	-0-	203	1	9633	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9872	-0-	-761	-0-	208	1	9664	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9579	-0-	-711	-0-	160	1	9419	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10228	-0-	-2	-0-	186	1	10042	2	N	-0-					-0-
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	196	1	10060	2	N	-0-					-0-
02	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	173	1	9119	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	199	1	9744	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3210	X	2408	-0-	-802	-0-	4	1	2404	3	N	-0-					21
07	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	5	1	3110	3	N	-0-					21
08	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	5	1	3068	3	N	-0-					21
09	3150	X	2515	-0-	-635	-0-	5	1	2510	3	N	-0-					21
*10	3255	X	2517	-0-	-738	-0-	3	1	2514	3	N	-0-					21
11	3000	X	2531	-0-	-469	-0-	5	1	2467	3	N	54					75
							59	9									
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	15	1	4128	3	N	-0-					75
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	14	1	4454	3	N	10					85
							11	9									
02	2800	N	3653	-0-	853	853	15	1	3638	3	N	-0-					85
*03	4991	X	4138	-0-	-853	-0-	19	1	4119	3	N	-0-					85

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
10	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	326	1	13865	3	N	79					164
							87	9									
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	212	1	9169	3	N	53	169	1			48
							58	9									
12	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	233	1	9752	3	N	65					113
							72	9									
01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	259	1	10932	3	N	75	178	1			10
							83	9									
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	194	1	8250	3	N	42					52
							46	9									
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	94	1	4027	3	N	27					79
							30	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
10	10664	X	10626	-0-	-38	-0-	1467	1	9159	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10152	-0-	-498	-0-	1328	1	8824	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8432	-0-	-1302	-0-	1360	1	7072	2	N	-0-					-0-
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1459	1	8389	2	N	-0-					-0-
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	1272	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9106	-0-	-628	-0-	1282	1	7824	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	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	318	1	16169	2	N	-0-					-0-
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	82	1	3919	2	N	-0-					-0-
*06	90	X	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	38	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	172	X	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6015	-0-	3215	3215	112	1	5903	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	2121	-0-	-979	2236	43	1	2078	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
10	30318	X	28076	-0-	-2242	-0-	2057	1	26019	2	N	-0-					-0-
11	29340	X	26359	-0-	-2981	-0-	1740	1	24619	2	N	-0-					-0-
12	29171	X	26561	-0-	-2610	-0-	1997	1	24564	2	N	-0-					-0-
01	29171	X	27582	-0-	-1589	-0-	2250	1	25332	2	N	-0-					-0-
02	26348	X	23132	-0-	-3216	-0-	1727	1	21405	2	N	-0-					-0-
03	28086	X	24574	-0-	-3512	-0-	1765	1	22809	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	15600	X	13031	-0-	-2569	-0-	252	1	12779	2	N	-0-					-0-
*05	16120	X	11964	-0-	-4156	-0-	245	1	11719	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13100	-0-	-1930	-0-	273	1	12827	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	13507	-0-	-2024	-0-	280	1	13227	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13149	-0-	-1669	-0-	269	1	12880	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	12330	-0-	-780	-0-	255	1	12075	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12950	-0-	-597	-0-	272	1	12678	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	12991	-0-	-119	-0-	217	1	12774	2	N	-0-					-0-
12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	231	1	12469	2	N	-0-					-0-
01	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	249	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	216	1	11410	2	N	-0-					-0-
*03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	256	1	12530	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
10	11594	X	11095	-0-	-499	-0-	255	1	10840	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	10329	-0-	-711	-0-	234	1	10095	3	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10843	-0-	-565	-0-	376	1	10467	3	Y	-0-					-0-
01	11346	X	10732	-0-	-614	-0-	249	1	10473	3	Y	9					9
							10	9									
02	10108	X	9770	-0-	-338	-0-	333	1	9436	3	Y	1					10
							1	9									
03	11098	X	10508	-0-	-590	-0-	355	1	10150	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

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
10	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	159	1	4406	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4249	-0-	-701	-0-	146	1	4103	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	199	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	208	1	4251	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	144	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	193	1	4112	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	1403	1	8974	3	N	110	180	1			15
							121	9									
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1338	1	8306	3	N	80					95
							88	9									
12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1453	1	7675	3	N	-0-					95
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1293	1	5849	3	N	92	178	1			9
							101	9									
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	1178	1	5632	3	N	6					15
							7	9									
*03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1282	1	5639	3	N	100					115
							110	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26164	X	24518	-0-	-1646	-0-	625	1	23893	2	N	-0-					-0-
11	25320	X	24442	-0-	-878	-0-	630	1	23812	2	N	-0-					-0-
12	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	626	1	23243	2	N	-0-					-0-
01	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	631	1	24017	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	543	1	21185	2	N	-0-					-0-
03	22754	X	21313	-0-	-1441	-0-	563	1	20750	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23640	X	19308	-0-	-4332	-0-	373	1	18935	2	N	-0-					-0-
*05	22692	X	2701	-0-	-19991	-0-	55	1	2646	2	N	-0-					-0-
*06	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					N	-0-					-0-
07	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					N	-0-					-0-
08	19623	X	768	-0-	-18855	-0-	16	1	752	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	N	-0-					-0-
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	296	1	15611	2	N	-0-					-0-
*03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	52	1	2531	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23064	X	20217	-0-	-2847	-0-	687	1	19424	3	N	96					211
							106	9									
11	20130	X	19245	-0-	-885	-0-	644	1	18526	3	N	68	187	1			92
							75	9									
12	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	682	1	19029	3	N	67					159
							74	9									
01	19220	X	19088	-0-	-132	-0-	654	1	18415	3	N	17					176
							19	9									
02	17360	X	16907	-0-	-453	-0-	568	1	16120	3	N	199	182	1			193
							219	9									
03	19220	X	18001	-0-	-1219	-0-	604	1	17280	3	N	106	183	1			116
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220	X	16831	-0-	-2389	-0-	643	1	16188	2	N	-0-					-0-
11	18600	X	16318	-0-	-2282	-0-	631	1	15687	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	8927	-0-	-8433	-0-	351	1	8576	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	13012	-0-	-4286	-0-	500	1	12512	2	N	-0-					-0-
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	575	1	14771	2	N	-0-					-0-
*03	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	753	1	18236	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7200	X	4807	-0-	-2393	-0-	93	1	4714	2	N	-0-					-0-
*05	7440	X	5258	-0-	-2182	-0-	108	1	5150	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	4180	-0-	-2840	-0-	87	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	97	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5715	-0-	-640	-0-	117	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	147	1	6956	2	N	-0-					-0-
10	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	181	1	8422	2	N	-0-					-0-
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	120	1	7044	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6573	-0-	-774	-0-	120	1	6453	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	145	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	146	1	7702	2	N	-0-					-0-
*03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	176	1	8616	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
10	12896	X	11710	-0-	-1186	-0-	261	1	11105	3	N	313	374	1			61
							344	9									
11	11940	X	10939	-0-	-1001	-0-	240	1	10387	3	N	284	187	1			158
							312	9									
12	12121	X	11353	-0-	-768	-0-	256	1	10728	3	N	335	377	1			116
							369	9									
01	11966	X	11287	-0-	-679	-0-	253	1	10691	3	N	312	375	1			53
							343	9									
02	10612	X	9982	-0-	-630	-0-	223	1	9504	3	N	232	190	1			95
							255	9									
03	11718	X	11041	-0-	-677	-0-	243	1	10449	3	N	317	183	1			229
							349	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
10	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	531	1	13060	3	N	16	121	1			56
							18	9									
11	13140	X	12654	-0-	-486	-0-	424	1	12193	3	N	34					90
							37	9									
12	11532	X	9277	-0-	-2255	-0-	747	1	8477	3	N	48					138
							53	9									
01	11532	X	8478	-0-	-3054	-0-	732	1	7725	3	N	19					157
							21	9									
02	10416	X	9647	-0-	-769	-0-	327	1	9299	3	N	19					176
							21	9									
03	11532	X	10363	-0-	-1169	-0-	419	1	9929	3	N	14	146	1			44
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	13826	X	9663	-0-	-4163	-0-	222	1	9434	3	Y	6					16
							7	9									
11	12900	X	10486	-0-	-2414	-0-	237	1	10249	3	Y	-0-					16
12	12214	X	10584	-0-	-1630	-0-	247	1	10337	3	Y	-0-					16
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	392	1	11024	3	Y	6					22
							7	9									
02	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	334	1	9491	3	Y	-0-					22
*03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	383	1	10938	3	Y	-0-					22

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
*09	12570	X	10782	-0-	-1788	-0-	528	1	10082	3	N	156	181	1			43
							172	9									
*10	12431	X	8116	-0-	-4315	-0-	466	1	7626	3	N	22					65
							24	9									
11	12030	X	10660	-0-	-1370	-0-	530	1	10030	3	N	91					156
							100	9									
12	12121	X	10561	-0-	-1560	-0-	879	1	9629	3	N	48	184	1			20
							53	9									
01	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1363	1	10490	3	N	-0-					20
02	10052	X	9932	-0-	-120	-0-	1056	1	8654	3	N	202	187	1			35
							222	9									
03	11005	X	10836	-0-	-169	-0-	1220	1	9542	3	N	67					102
							74	9									

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
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	166	1	7040	3	N	38					140
							42	9									
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	162	1	7016	3	N	34					174
							37	9									
12	7936	X	4709	-0-	-3227	-0-	109	1	4582	3	N	16	173	1			17
							18	9									
01	7812	X	1650	-0-	-6162	-0-	147	1	1503	3	N	-0-					17
02	6748	X	2857	-0-	-3891	-0-	283	1	2539	3	N	32					49
							35	9									
03	7471	X	6458	-0-	-1013	-0-	146	1	6284	3	N	25					74
							28	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	16979	-0-	-3853	-0-	433	1	16546	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	15377	-0-	-3043	-0-	397	1	14980	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	15178	-0-	-1779	-0-	398	1	14780	2	N	-0-					-0-
01	16988	X	14386	-0-	-2602	-0-	368	1	14018	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	13063	-0-	-2281	-0-	327	1	12736	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	14865	-0-	-2123	-0-	393	1	14472	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	10666	-0-	-1548	-0-	242	1	10313	3	N	101	190	1			25
							111	9									
11	11520	X	10139	-0-	-1381	-0-	227	1	9814	3	N	89					114
							98	9									
12	10788	X	10021	-0-	-767	-0-	233	1	9740	3	N	44					158
							48	9									
01	10788	X	8978	-0-	-1810	-0-	206	1	8700	3	N	65	184	1			39
							72	9									
02	9632	X	8364	-0-	-1268	-0-	191	1	8112	3	N	55					94
							61	9									
03	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	228	1	9775	3	N	78	68	1			104
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	552	1	21129	2	N	-0-					-0-
11	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	541	1	20425	2	N	-0-					-0-
12	22218	X	22218	-0-	-0-	-0-	583	1	21635	2	N	-0-					-0-
01	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	540	1	20553	2	N	-0-					-0-
02	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	466	1	18181	2	N	-0-					-0-
*03	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	520	1	19157	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15686	X	13981	-0-	-1705	-0-	322	1	13659	3	N	-0-					-0-
11	15180	X	12992	-0-	-2188	-0-	295	1	12697	3	N	-0-					-0-
12	16244	X	13233	-0-	-3011	-0-	310	1	12923	3	N	-0-					-0-
01	16244	X	14424	-0-	-1820	-0-	335	1	14089	3	N	-0-					-0-
02	14672	X	11591	-0-	-3081	-0-	266	1	11325	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13681	-0-	-300	-0-	312	1	13369	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	7953	-0-	-1595	-0-	183	1	7770	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	7667	-0-	-1333	-0-	174	1	7493	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	7630	-0-	-1670	-0-	178	1	7452	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	7321	-0-	-1762	-0-	169	1	7152	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6497	-0-	-867	-0-	149	1	6348	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	6801	-0-	-1166	-0-	155	1	6646	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	11219	-0-	-1584	-0-	286	1	10933	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	10424	-0-	-1966	-0-	269	1	10155	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10807	-0-	-260	-0-	283	1	10524	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10761	-0-	-306	-0-	276	1	10485	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9547	-0-	-449	-0-	239	1	9308	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8578	-0-	-2489	-0-	227	1	8351	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9536	-0-	-849	-0-	219	1	9317	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	9003	-0-	-897	-0-	204	1	8799	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9300	-0-	-961	-0-	217	1	9083	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9083	-0-	-1178	-0-	210	1	8873	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8085	-0-	-1183	-0-	185	1	7900	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8813	-0-	-735	-0-	200	1	8613	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
*05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
*08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
*09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
*10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
*01	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	3			N	-0-					-0-
*02	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
*03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	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 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17763	X	16435	-0-	-1328	-0-	379	1	16056	3	N	-0-			-0-
11	16650	X	15644	-0-	-1006	-0-	356	1	15288	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	15729	-0-	-639	-0-	369	1	15360	3	N	-0-			-0-
01	16368	X	15599	-0-	-769	-0-	362	1	15237	3	N	-0-			-0-
02	14784	X	13975	-0-	-809	-0-	322	1	13653	3	N	-0-			-0-
03	16368	X	15032	-0-	-1336	-0-	344	1	14688	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

*04	19650	X	14617	-0-	-5033	-0-	282	1	14335	2	N	-0-			-0-
*05	18724	X	14550	-0-	-4174	-0-	298	1	14252	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	13017	-0-	-3513	-0-	271	1	12746	2	N	-0-			-0-
07	16306	X	12658	-0-	-3648	-0-	263	1	12395	2	N	-0-			-0-
08	15624	X	12417	-0-	-3207	-0-	254	1	12163	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	10559	-0-	-4051	-0-	218	1	10341	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	13230	-0-	-1247	-0-	278	1	12952	2	N	-0-			-0-
11	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	243	1	14299	2	N	-0-			-0-
12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	250	1	13518	2	N	-0-			-0-
01	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	237	1	12136	2	N	-0-			-0-
02	11060	X	9102	-0-	-1958	-0-	169	1	8933	2	N	-0-			-0-
03	12245	X	9232	-0-	-3013	-0-	185	1	9047	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

*04	23400	X	20025	-0-	-3375	-0-	386	1	19639	2	N	-0-			-0-
*05	23839	X	20467	-0-	-3372	-0-	419	1	20048	2	N	-0-			-0-
06	22530	X	19154	-0-	-3376	-0-	399	1	18755	2	N	-0-			-0-
07	22413	X	17480	-0-	-4933	-0-	363	1	17117	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	17990	-0-	-3028	-0-	368	1	17622	2	N	-0-			-0-
09	20040	X	17250	-0-	-2790	-0-	356	1	16894	2	N	-0-			-0-
10	20367	X	17425	-0-	-2942	-0-	366	1	17059	2	N	-0-			-0-
11	19140	X	18301	-0-	-839	-0-	306	1	17995	2	N	-0-			-0-
12	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	348	1	18816	2	N	-0-			-0-
01	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	354	1	18148	2	N	-0-			-0-
02	17080	X	16095	-0-	-985	-0-	299	1	15796	2	N	-0-			-0-
03	18972	X	17195	-0-	-1777	-0-	345	1	16850	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

*04	T. A.		18884	-0-	18884	92003	364	1	18520	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.		18799	-0-	18799	110802	385	1	18414	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		18079	-0-	18079	128881	376	1	17703	2	N	-0-			-0-
*07	146487	X	17606	-0-	-128881	-0-	365	1	17241	2	N	-0-			-0-
08	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	362	1	17331	2	N	-0-			-0-
09	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	339	1	16050	2	N	-0-			-0-
*10	17236	X	16845	-0-	-391	-0-	354	1	16491	2	N	-0-			-0-
*11	16680	X	16049	-0-	-631	-0-	268	1	15781	2	N	-0-			-0-
*12	17701	X	9868	-0-	-7833	-0-	179	1	9689	2	N	-0-			-0-
*01	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-			-0-
*02	15288	X	-0-	-0-	-15288	-0-					N	-0-			-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

10	14849	X	11595	-0-	-3254	-0-	267	1	11328	3	N	-0-			-0-
11	13140	X	10801	-0-	-2339	-0-	363	1	10438	3	N	-0-			-0-
12	12121	X	11273	-0-	-848	-0-	264	1	11009	3	N	-0-			-0-
01	12121	X	10794	-0-	-1327	-0-	251	1	10543	3	N	-0-			-0-
02	10892	X	9318	-0-	-1574	-0-	214	1	9104	3	N	-0-			-0-
03	11594	X	9818	-0-	-1776	-0-	333	1	9485	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25389	X	22858	-0-	-2531	-0-	526	1	22332	3	N	-0-			-0-
11	24570	X	22472	-0-	-2098	-0-	510	1	21962	3	N	-0-			-0-
12	23870	X	22031	-0-	-1839	-0-	516	1	21515	3	N	-0-			-0-
01	23870	X	22342	-0-	-1528	-0-	519	1	21823	3	N	-0-			-0-
02	21504	X	19886	-0-	-1618	-0-	458	1	19428	3	N	-0-			-0-
03	23219	X	21660	-0-	-1559	-0-	495	1	21165	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
10	30504	X	25212	-0-	-5292	-0-	581	1	24631	3	N	-0-			-0-
11	28860	X	22852	-0-	-6008	-0-	519	1	22333	3	N	-0-			-0-
12	25420	X	23172	-0-	-2248	-0-	543	1	22629	3	N	-0-			-0-
01	25420	X	22407	-0-	-3013	-0-	521	1	21886	3	N	-0-			-0-
02	22764	X	19618	-0-	-3146	-0-	451	1	19167	3	N	-0-			-0-
03	25203	X	21839	-0-	-3364	-0-	499	1	21340	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	11340	X	9710	-0-	-1630	-0-	187	1	9523	2	N	-0-			-0-
*05	10974	X	9558	-0-	-1416	-0-	196	1	9362	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9288	-0-	-1032	-0-	193	1	9095	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9072	-0-	-972	-0-	188	1	8884	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8758	-0-	-1286	-0-	179	1	8579	2	N	-0-			-0-
09	9720	X	8355	-0-	-1365	-0-	173	1	8182	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8878	-0-	-732	-0-	187	1	8691	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8622	-0-	-678	-0-	144	1	8478	2	N	-0-			-0-
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	160	1	8628	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8671	-0-	-102	-0-	166	1	8505	2	N	-0-			-0-
02	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	151	1	7974	2	N	-0-			-0-
*03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	179	1	8738	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
10	27404	X	21736	-0-	-5668	-0-	500	1	21236	3	N	-0-			-0-
11	26520	X	20430	-0-	-6090	-0-	464	1	19966	3	N	-0-			-0-
12	25544	X	20239	-0-	-5305	-0-	474	1	19765	3	N	-0-			-0-
01	25544	X	20225	-0-	-5319	-0-	470	1	19755	3	N	-0-			-0-
02	22512	X	18626	-0-	-3886	-0-	429	1	18197	3	N	-0-			-0-
03	21731	X	19388	-0-	-2343	-0-	443	1	18945	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
10	18259	X	15851	-0-	-2408	-0-	365	1	15486	3	N	-0-			-0-
11	17670	X	15130	-0-	-2540	-0-	344	1	14786	3	N	-0-			-0-
12	16523	X	15360	-0-	-1163	-0-	360	1	15000	3	N	-0-			-0-
01	16523	X	15231	-0-	-1292	-0-	354	1	14877	3	N	-0-			-0-
02	14756	X	13266	-0-	-1490	-0-	306	1	12960	3	N	-0-			-0-
03	15841	X	14467	-0-	-1374	-0-	331	1	14136	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15210	X	13745	-0-	-1465	-0-	265	1	13480	2	N	-0-			-0-
*05	15066	X	13266	-0-	-1800	-0-	272	1	12994	2	N	-0-			-0-
06	14100	X	13076	-0-	-1024	-0-	272	1	12804	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	12450	-0-	-1748	-0-	258	1	12192	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	12222	-0-	-1976	-0-	250	1	11972	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	11660	-0-	-2080	-0-	241	1	11419	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	11645	-0-	-1871	-0-	245	1	11400	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11327	-0-	-1753	-0-	189	1	11138	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11637	-0-	-825	-0-	212	1	11425	2	N	-0-			-0-
01	12214	X	12141	-0-	-73	-0-	232	1	11909	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10888	-0-	-4	-0-	202	1	10686	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11504	-0-	-214	-0-	231	1	11273	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14340	X	11842	-0-	-2498	-0-	229	1	11613	2	N	-0-			-0-
*05	14260	X	11870	-0-	-2390	-0-	243	1	11627	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	11996	-0-	-1594	-0-	250	1	11746	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	12003	-0-	-552	-0-	249	1	11754	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11340	-0-	-905	-0-	232	1	11108	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	10831	-0-	-1169	-0-	224	1	10607	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	11189	-0-	-1211	-0-	235	1	10954	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	10940	-0-	-1060	-0-	183	1	10757	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10870	-0-	-290	-0-	198	1	10672	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	10876	-0-	-284	-0-	208	1	10668	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9881	-0-	-199	-0-	184	1	9697	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	10557	-0-	-603	-0-	212	1	10345	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22754	X	19858	-0-	-2896	-0-	506	1	19352	2	N	-0-			-0-
11	22290	X	18838	-0-	-3452	-0-	486	1	18352	2	N	-0-			-0-
12	22444	X	19366	-0-	-3078	-0-	508	1	18858	2	N	-0-			-0-
01	22444	X	19142	-0-	-3302	-0-	490	1	18652	2	N	-0-			-0-
02	20272	X	18135	-0-	-2137	-0-	453	1	17682	2	N	-0-			-0-
03	19871	X	19260	-0-	-611	-0-	509	1	18751	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		15605	-0-	15605	81300	301	1	15304	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.		15546	-0-	15546	96846	318	1	15228	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		14394	-0-	14394	111240	300	1	14094	2	N	-0-			-0-
*07	125123	X	13883	-0-	-111240	-0-	288	1	13595	2	N	-0-			-0-
08	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	263	1	12579	2	N	-0-			-0-
09	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	259	1	12269	2	N	-0-			-0-
*10	12741	X	12080	-0-	-661	-0-	254	1	11826	2	N	-0-			-0-
*11	12330	X	12137	-0-	-193	-0-	203	1	11934	2	N	-0-			-0-
*12	12741	X	7609	-0-	-5132	-0-	138	1	7471	2	N	-0-			-0-
*01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-			-0-
*02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					N	-0-			-0-
03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23580	X	19311	-0-	-4269	-0-	373	1	18938	2	N	-0-					-0-
*05	22754	X	19794	-0-	-2960	-0-	405	1	19389	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	18245	-0-	-1645	-0-	380	1	17865	2	N	-0-					-0-
07	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	392	1	18514	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	17825	-0-	-1860	-0-	365	1	17460	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	16204	-0-	-2846	-0-	335	1	15869	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	14666	-0-	-5019	-0-	308	1	14358	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	15015	-0-	-3285	-0-	251	1	14764	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	15854	-0-	-2126	-0-	288	1	15566	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	16088	-0-	-1737	-0-	308	1	15780	2	N	-0-					-0-
02	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	318	1	16797	2	N	-0-					-0-
*03	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	322	1	15729	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

10	17856	X	16687	-0-	-1169	-0-	757	1	15918	3	N	11	177	1			45
							12	9									
11	17280	X	14390	-0-	-2890	-0-	634	1	13615	3	N	128					173
							141	9									
12	13144	X	5096	-0-	-8048	-0-	380	1	4708	3	N	7					180
							8	9									
01	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	738	1	14464	3	N	62	178	1			64
							68	9									
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	416	1	11785	3	N	28					92
							31	9									
03	13144	X	176	-0-	-12968	-0-	154	1	22	9	N	20					112

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

10	8587	X	6779	-0-	-1808	-0-	155	1	6584	3	N	36					89
							40	9									
11	7650	X	7064	-0-	-586	-0-	158	1	6845	3	N	55					144
							61	9									
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	169	1	7097	3	N	75	178	1			41
							83	9									
01	7192	X	7063	-0-	-129	-0-	162	1	6821	3	N	73					114
							80	9									
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	147	1	6261	3	N	67					181
							74	9									
03	7192	X	6730	-0-	-462	-0-	152	1	6493	3	N	77	191	1			67
							85	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

10	21266	X	15263	-0-	-6003	-0-	540	1	14694	3	N	26	179	1			43
							29	9									
11	20580	X	14561	-0-	-6019	-0-	596	1	13930	3	N	32					75
							35	9									
12	21979	X	12195	-0-	-9784	-0-	421	1	11740	3	N	31	79	1			27
							34	9									
01	21638	X	11968	-0-	-9670	-0-	409	1	11528	3	N	28					55
							31	9									
02	19544	X	10438	-0-	-9106	-0-	354	1	10055	3	N	26					81
							29	9									
03	15252	X	10426	-0-	-4826	-0-	351	1	10058	3	N	15					96
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	90	1	4589	2	N	-0-					-0-
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	100	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	98	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	82	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	41	1	1944	2	N	-0-					-0-
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	419	1	907	2	N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2196	-0-	-1741	-0-	247	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1004	-0-	-980	-0-	275	1	729	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	16	-0-	-1188	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	143	-0-	-2058	-0-	3	1	140	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
10	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	1028	1	9792	3	N	67					96
							74	9									
11	10260	X	8018	-0-	-2242	-0-	906	1	7078	3	N	31					127
							34	9									
12	11563	X	9345	-0-	-2218	-0-	978	1	8313	3	N	49					176
							54	9									
01	11563	X	9617	-0-	-1946	-0-	988	1	8595	3	N	31	172	1			35
							34	9									
02	10444	X	8141	-0-	-2303	-0-	869	1	7232	3	N	36					71
							40	9									
03	10881	X	7923	-0-	-2958	-0-	926	1	6961	3	N	33					104
							36	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
10	1085	X	722	-0-	-363	-0-	704	1	18	9	N	16					139
11	1590	X	154	-0-	-1436	-0-	5	1	129	3	N	18					157
							20	9									
12	1209	N	233	-0-	-976	-0-	220	1	13	9	N	12	140	1			29
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					29
02	1120	N	44	-0-	-1076	-0-	36	1	8	9	N	7					36
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	1	4	9	N	4					40

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
10	31558	X	28036	-0-	-3522	-0-	645	1	27391	3	N	-0-					-0-
11	30540	X	26839	-0-	-3701	-0-	609	1	26230	3	N	-0-					-0-
12	28427	X	26704	-0-	-1723	-0-	626	1	26078	3	N	-0-					-0-
01	28427	X	25990	-0-	-2437	-0-	604	1	25386	3	N	-0-					-0-
02	25536	X	23187	-0-	-2349	-0-	533	1	22654	3	N	-0-					-0-
03	28024	X	25151	-0-	-2873	-0-	574	1	24577	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	16390	-0-	-1435	-0-	378	1	16012	3	N	-0-					-0-
11	16740	X	15557	-0-	-1183	-0-	353	1	15204	3	N	-0-					-0-
12	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	390	1	16280	3	N	-0-					-0-
01	16523	X	16389	-0-	-134	-0-	381	1	16008	3	N	-0-					-0-
02	14812	X	13973	-0-	-839	-0-	321	1	13652	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15167	-0-	-1449	-0-	346	1	14821	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

10	15066	X	12411	-0-	-2655	-0-	413	1	11998	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	11913	-0-	-2367	-0-	409	1	11504	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	12930	-0-	-152	-0-	574	1	12356	2	N	-0-					-0-
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	628	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11803	-0-	-13	-0-	438	1	11365	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12838	-0-	-89	-0-	577	1	12261	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

10	744	X	713	-0-	-31	-0-	713	1			Y	-0-	84	1			2
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	5	5	1			2
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

*06	T. A.		2554	-0-	2554	41700	79	1	2475	3	N	-0-					-0-
*07	45699	X	3999	-0-	-41700	-0-	449	1	3550	3	N	-0-					-0-
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	3	N	-0-					-0-
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	742	1	6593	3	N	-0-					-0-
*10	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	1013	1	8741	3	N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	857	1	5700	3	N	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	974	1	7372	3	N	-0-					-0-
*01	9734	X	2961	-0-	-6773	-0-	760	1	2201	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7256	-0-	-1536	-0-	839	1	6417	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9069	-0-	-665	-0-	1014	1	8055	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

10	1054	X	618	-0-	-436	-0-	611	1	7	9	N	6					65
11	1200	X	594	-0-	-606	-0-	570	1	24	9	N	22					87
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1253	1	378	3	N	21	38	1			70
							23	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	10					80
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1126	1	149	3	N	10					90
							11	9									
03	1643	N	869	-0-	-774	-0-	865	1	4	9	N	4					94

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
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	79 39	1 9	3383	3	N	35	174	1			37
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	28 41	1 9	1199	3	N	37					74
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	33 43	1 9	1372	3	N	39					113
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	1683	3	N	28					141
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45 31	1 9	1913	3	N	28					169
*03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	28 28	1 9	1207	3	N	25					194

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

*04	43896	X	43896	-0-	-0-	-0-	847	1	43049	2	N	-0-					-0-
*05	43802	X	43802	-0-	-0-	-0-	897	1	42905	2	N	-0-					-0-
06	41766	X	41766	-0-	-0-	-0-	870	1	40896	2	N	-0-					-0-
07	41648	X	41648	-0-	-0-	-0-	865	1	40783	2	N	-0-					-0-
08	41416	X	31125	-0-	-10291	-0-	637	1	30488	2	N	-0-					-0-
09	40080	X	28951	-0-	-11129	-0-	598	1	28353	2	N	-0-					-0-
10	41416	X	29228	-0-	-12188	-0-	614	1	28614	2	N	-0-					-0-
11	40080	X	28681	-0-	-11399	-0-	480	1	28201	2	N	-0-					-0-
12	30597	X	29776	-0-	-821	-0-	541	1	29235	2	N	-0-					-0-
01	30597	X	28768	-0-	-1829	-0-	550	1	28218	2	N	-0-					-0-
02	27020	X	25794	-0-	-1226	-0-	479	1	25315	2	N	-0-					-0-
03	29791	X	28416	-0-	-1375	-0-	570	1	27846	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

10	12214	X	11207	-0-	-1007	-0-	259	1	10948	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	10742	-0-	-778	-0-	244	1	10498	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	10938	-0-	-563	-0-	257	1	10681	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	11154	-0-	-347	-0-	259	1	10895	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9608	-0-	-528	-0-	221	1	9387	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	237	1	10131	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

10	13454	X	12109	-0-	-1345	-0-	279	1	11830	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11327	-0-	-1153	-0-	257	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	12710	X	11227	-0-	-1483	-0-	263	1	10964	3	N	-0-					-0-
01	12679	X	10526	-0-	-2153	-0-	245	1	10281	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	10331	-0-	-1009	-0-	238	1	10093	3	N	-0-					-0-
*03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	282	1	12082	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

10	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	1221	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1182	1	2288	2	N	-0-					-0-
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1088	1	1790	2	N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1234	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1095	1	1772	2	N	-0-					-0-
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1228	1	2800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21576	X	18842	-0-	-2734	-0-	480	1	18362	2	N	-0-					-0-
11	20880	X	17499	-0-	-3381	-0-	451	1	17048	2	N	-0-					-0-
12	20646	X	18039	-0-	-2607	-0-	473	1	17566	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	17940	-0-	-2706	-0-	459	1	17481	2	N	-0-					-0-
02	17976	X	16140	-0-	-1836	-0-	404	1	15736	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	16739	-0-	-2109	-0-	442	1	16297	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		16915	-0-	16915	76673	28	1	16770	3	N	106	179	1			52
							117	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	76673					N	114					166
*08	93751	X	17078	-0-	-76673	-0-	31	1	16911	3	N	124	176	1			114
							136	9									
09	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	30	1	15477	3	N	117					231
							129	9									
*10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	22	1	16262	3	N	132	157	1			206
							145	9									
11	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	43	1	19059	3	N	166	180	1			192
							183	9									
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	88	1	22980	3	N	175	180	1			187
							193	9									
01	17081	X	14744	-0-	-2337	-0-	48	1	14484	3	N	193	151	1			229
							212	9									
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	76	1	18235	3	N	217	187	1			259
							239	9									
03	17360	X	16056	-0-	-1304	-0-	72	1	15763	3	N	201	339	1			121
							221	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
10	35030	X	30261	-0-	-4769	-0-	697	1	29564	3	N	-0-					-0-
11	31800	X	28777	-0-	-3023	-0-	653	1	28124	3	N	-0-					-0-
12	31465	X	28742	-0-	-2723	-0-	674	1	28068	3	N	-0-					-0-
01	31465	X	28159	-0-	-3306	-0-	654	1	27505	3	N	-0-					-0-
02	27944	X	24360	-0-	-3584	-0-	560	1	23800	3	N	-0-					-0-
03	30256	X	27496	-0-	-2760	-0-	628	1	26868	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	22950	X	18267	-0-	-4683	-0-	353	1	17914	2	N	-0-					-0-
*05	22072	X	19789	-0-	-2283	-0-	405	1	19384	2	N	-0-					-0-
06	20880	X	18473	-0-	-2407	-0-	385	1	18088	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	18597	-0-	-2979	-0-	386	1	18211	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	17677	-0-	-3465	-0-	362	1	17315	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	17170	-0-	-1880	-0-	355	1	16815	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	17757	-0-	-1928	-0-	373	1	17384	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	16688	-0-	-1792	-0-	279	1	16409	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	17371	-0-	-206	-0-	316	1	17055	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	15970	-0-	-1607	-0-	306	1	15664	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	12524	-0-	-3352	-0-	233	1	12291	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	13503	-0-	-4074	-0-	271	1	13232	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
10	22537	X	19858	-0-	-2679	-0-	457	1	19401	3	N	-0-					-0-
11	21180	X	18795	-0-	-2385	-0-	427	1	18368	3	N	-0-					-0-
12	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	438	1	18239	3	N	-0-					-0-
01	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	423	1	17810	3	N	-0-					-0-
02	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	386	1	16391	3	N	-0-					-0-
*03	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	420	1	17954	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	382	1	19413	2	N	-0-			-0-
*05	18414	X	7115	-0-	-11299	-0-	146	1	6969	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	57	-0-	-20373	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
07	21111	X	19795	-0-	-1316	-0-	411	1	19384	2	N	-0-			-0-
08	21111	X	20557	-0-	-554	-0-	421	1	20136	2	N	-0-			-0-
09	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	396	1	18793	2	N	-0-			-0-
10	19809	X	18357	-0-	-1452	-0-	386	1	17971	2	N	-0-			-0-
*11	19890	X	17217	-0-	-2673	-0-	288	1	16929	2	N	-0-			-0-
12	20553	X	17390	-0-	-3163	-0-	316	1	17074	2	N	-0-			-0-
01	20553	X	16776	-0-	-3777	-0-	321	1	16455	2	N	-0-			-0-
02	17920	X	14698	-0-	-3222	-0-	273	1	14425	2	N	-0-			-0-
03	18352	X	14588	-0-	-3764	-0-	293	1	14295	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

*06	17640	X	15366	-0-	-2274	-0-	478	1	14888	3	N	-0-			-0-
07	17205	X	16497	-0-	-708	-0-	513	1	15984	3	N	-0-			-0-
08	17081	X	15967	-0-	-1114	-0-	532	1	15435	3	N	-0-			-0-
09	16530	X	14979	-0-	-1551	-0-	471	1	14508	3	N	-0-			-0-
*10	17081	X	16328	-0-	-753	-0-	489	1	15839	3	N	-0-			-0-
11	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	516	1	15973	3	N	-0-			-0-
12	15190	X	14697	-0-	-493	-0-	458	1	14239	3	N	-0-			-0-
01	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	465	1	14852	3	N	-0-			-0-
02	13720	X	12679	-0-	-1041	-0-	412	1	12267	3	N	-0-			-0-
03	15190	X	14253	-0-	-937	-0-	465	1	13788	3	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

*04	21930	X	18447	-0-	-3483	-0-	356	1	18091	2	N	-0-			-0-
*05	22258	X	6608	-0-	-15650	-0-	135	1	6473	2	N	-0-			-0-
06	20550	X	6463	-0-	-14087	-0-	135	1	6328	2	N	-0-			-0-
07	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	422	1	19925	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	17717	-0-	-883	-0-	363	1	17354	2	N	-0-			-0-
09	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	349	1	16570	2	N	-0-			-0-
10	20336	X	14573	-0-	-5763	-0-	306	1	14267	2	N	-0-			-0-
11	19680	X	13324	-0-	-6356	-0-	223	1	13101	2	N	-0-			-0-
12	17856	X	13336	-0-	-4520	-0-	242	1	13094	2	N	-0-			-0-
01	17732	X	12650	-0-	-5082	-0-	242	1	12408	2	N	-0-			-0-
02	15792	X	12780	-0-	-3012	-0-	237	1	12543	2	N	-0-			-0-
*03	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	293	1	14336	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

*04	17490	X	14395	-0-	-3095	-0-	278	1	14117	2	N	-0-			-0-
*05	16678	X	12402	-0-	-4276	-0-	254	1	12148	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	12703	-0-	-2537	-0-	265	1	12438	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	13048	-0-	-1863	-0-	271	1	12777	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	12468	-0-	-1544	-0-	255	1	12213	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	11893	-0-	-797	-0-	246	1	11647	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	11222	-0-	-1891	-0-	236	1	10986	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	10950	-0-	-1740	-0-	183	1	10767	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	10617	-0-	-977	-0-	193	1	10424	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	10282	-0-	-1312	-0-	197	1	10085	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	10101	-0-	-371	-0-	188	1	9913	2	N	-0-			-0-
*03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	236	1	11533	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 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
10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1077	1	7573	3	N	-0-					149
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	1042	1	7633	3	N	97					246
							107	9									
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	1020	1	6222	3	N	-0-	191	1			55
01	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	1108	1	8861	3	N	62					117
							68	9									
02	8204	X	7899	-0-	-305	-0-	974	1	6880	3	N	41					158
							45	9									
*03	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	1103	1	8755	3	N	40	166	1			32
							44	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
10	14043	X	13008	-0-	-1035	-0-	300	1	12708	3	N	-0-					-0-
11	13230	X	12430	-0-	-800	-0-	282	1	12148	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	12574	-0-	-601	-0-	295	1	12279	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	12227	-0-	-948	-0-	284	1	11943	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10801	-0-	-1015	-0-	249	1	10552	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12037	-0-	-983	-0-	275	1	11762	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
*09	10500	X	10298	-0-	-202	-0-	440	1	9858	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9631	-0-	-1219	-0-	385	1	9246	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	8084	-0-	-2836	-0-	316	1	7768	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8463	-0-	-2821	-0-	328	1	8135	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	7398	-0-	-3886	-0-	274	1	7124	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7026	-0-	-2186	-0-	205	1	6821	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	5767	-0-	-3874	-0-	215	1	5552	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15330	X	13863	-0-	-1467	-0-	592	1	13271	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	14456	-0-	-1261	-0-	578	1	13878	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	13759	-0-	-371	-0-	538	1	13221	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	545	1	13529	2	N	-0-					-0-
01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	547	1	14244	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11634	-0-	-742	-0-	339	1	11295	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13635	-0-	-67	-0-	507	1	13128	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
10	16275	X	9338	-0-	-6937	-0-	214	1	9089	3	N	32					169
							35	9									
11	15660	X	13187	-0-	-2473	-0-	297	1	12833	3	N	52	174	1			47
							57	9									
12	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	319	1	13334	3	N	63					110
							69	9									
01	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	321	1	13569	3	N	58					168
							64	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	271	1	11556	3	N	63	173	1			58
							69	9									
03	12555	X	12521	-0-	-34	-0-	284	1	12180	3	N	52					110
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 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
10	24521	X	21500	-0-	-3021	-0-	495	1	21005	3	N	-0-					-0-
11	23730	X	19721	-0-	-4009	-0-	448	1	19273	3	N	-0-					-0-
12	26970	X	19473	-0-	-7497	-0-	456	1	19017	3	N	-0-					-0-
01	24397	X	18236	-0-	-6161	-0-	423	1	17813	3	N	-0-					-0-
02	20076	X	19757	-0-	-319	-0-	454	1	19303	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	20769	-0-	-745	-0-	474	1	20295	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
10	24645	X	21457	-0-	-3188	-0-	494	1	20963	3	N	-0-					-0-
11	23850	X	19789	-0-	-4061	-0-	449	1	19340	3	N	-0-					-0-
12	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	556	1	23191	3	N	-0-					-0-
01	23560	X	23156	-0-	-404	-0-	538	1	22618	3	N	-0-					-0-
02	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	512	1	21754	3	N	-0-					-0-
*03	26129	X	26129	-0-	-0-	-0-	597	1	25532	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	21000	X	17843	-0-	-3157	-0-	344	1	17499	2	N	-0-					-0-
*05	21204	X	17936	-0-	-3268	-0-	367	1	17569	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	16924	-0-	-2996	-0-	352	1	16572	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	16975	-0-	-3082	-0-	352	1	16623	2	N	-0-					-0-
*08	19003	X	16566	-0-	-2437	-0-	339	1	16227	2	N	-0-					-0-
09	17280	X	17078	-0-	-202	-0-	353	1	16725	2	N	-0-					-0-
*10	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	380	1	17681	2	N	-0-					-0-
11	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	298	1	17550	2	N	-0-					-0-
*12	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	330	1	17825	2	N	-0-					-0-
01	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	343	1	17586	2	N	-0-					-0-
02	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	296	1	15653	2	N	-0-					-0-
*03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	348	1	16992	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
10	22475	X	20928	-0-	-1547	-0-	533	1	20395	2	N	-0-					-0-
11	21810	X	20296	-0-	-1514	-0-	523	1	19773	2	N	-0-					-0-
12	21855	X	19763	-0-	-2092	-0-	518	1	19245	2	N	-0-					-0-
01	21855	X	20093	-0-	-1762	-0-	514	1	19579	2	N	-0-					-0-
02	19684	X	17704	-0-	-1980	-0-	443	1	17261	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18224	-0-	-2763	-0-	482	1	17742	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	8927	-0-	-1427	-0-	204	1	8686	3	N	34					158
							37	9									
11	10020	X	8316	-0-	-1704	-0-	186	1	8072	3	N	53	181	1			30
							58	9									
12	10354	X	9097	-0-	-1257	-0-	210	1	8813	3	N	67					97
							74	9									
01	10199	X	8316	-0-	-1883	-0-	191	1	8062	3	N	57					154
							63	9									
02	9044	X	7693	-0-	-1351	-0-	174	1	7454	3	N	59	190	1			23
							65	9									
*03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9108	3	N	21					44
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26629	X	21462	-0-	-5167	-0-	547	1	20915	2	N	-0-					-0-
11	24510	X	21508	-0-	-3002	-0-	555	1	20953	2	N	-0-					-0-
12	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	630	1	23381	2	N	-0-					-0-
01	23157	X	20143	-0-	-3014	-0-	516	1	19627	2	N	-0-					-0-
02	20132	X	18509	-0-	-1623	-0-	463	1	18046	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	19974	-0-	-3183	-0-	528	1	19446	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	18858	-0-	-1478	-0-	480	1	18378	2	N	-0-					-0-
11	20490	X	18043	-0-	-2447	-0-	465	1	17578	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	18195	-0-	-2668	-0-	477	1	17718	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	17179	-0-	-3684	-0-	440	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16122	-0-	-1798	-0-	403	1	15719	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	18078	-0-	-770	-0-	478	1	17600	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	35	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	32	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	638	-0-	-202	-0-	22	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	511	-0-	-481	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5820	X	205	-0-	-5615	-0-	119	1	86	2	N	-0-					-0-
*05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	181	1	562	2	N	-0-					-0-
*06	150	X	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
*07	217	X	130	-0-	-87	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
08	984	X	984	-0-	-0-	-0-	71	1	913	2	N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	292	1	4288	2	N	-0-					-0-
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	294	1	5839	2	N	-0-					-0-
11	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	183	1	10763	2	N	-0-					-0-
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	202	1	10919	2	N	-0-					-0-
01	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	185	1	9480	2	N	-0-					-0-
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	171	1	9024	2	N	-0-					-0-
*03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	202	1	9866	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
10	14105	X	12675	-0-	-1430	-0-	433	1	12242	3	N	-0-					-0-
11	13650	X	12134	-0-	-1516	-0-	407	1	11727	3	N	-0-					-0-
12	13640	X	12105	-0-	-1535	-0-	418	1	11687	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	387	1	10885	3	N	-0-					-0-
02	11788	X	10244	-0-	-1544	-0-	348	1	9896	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11211	-0-	-1468	-0-	378	1	10833	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-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	16511	-0-	-1562	-0-	380	1	16131	3	N	-0-					-0-
11	16980	X	15860	-0-	-1120	-0-	360	1	15500	3	N	-0-					-0-
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	408	1	17037	3	N	-0-					-0-
01	16957	X	15929	-0-	-1028	-0-	370	1	15559	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	13922	-0-	-1170	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	14860	-0-	-2252	-0-	339	1	14521	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	702	1	11737	3	Y	144	176	1			34
							158	9									
*05	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	870	1	16686	3	Y	334	216	1			152
							367	9									
*06	19620	X	13865	-0-	-5755	-0-	886	1	12951	3	Y	25	165	1			12
							28	9									
*07	17825	X	4549	-0-	-13276	-0-	407	1	4142	3	Y	-0-	12	1			-0-
*08	17825	X	6364	-0-	-11461	-0-	601	1	5763	3	Y	-0-					-0-
*09	17040	X	3421	-0-	-13619	-0-	735	1	2686	3	Y	-0-					-0-
*10	14384	X	9792	-0-	-4592	-0-	855	1	8937	3	Y	-0-					-0-
*11	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	685	1	18446	3	Y	-0-					-0-
*12	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	724	1	11232	3	Y	-0-					-0-
*01	9765	X	7880	-0-	-1885	-0-	778	1	7102	3	Y	-0-					-0-
*02	14868	X	14286	-0-	-582	-0-	694	1	13545	3	Y	43	37	1			6
							47	9									
*03	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	832	1	21216	3	Y	115	47	1			74
							127	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10590	X	8788	-0-	-1802	-0-	15	1	8767	3	Y	5	28	1			4
							6	9									
*07	10447	X	9217	-0-	-1230	-0-	14	1	9203	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	24	1	13125	3	Y	35					35
							39	9									
*09	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	22	1	11358	3	Y	92	32	1			95
							101	9									
*10	9827	X	9519	-0-	-308	-0-	13	1	9448	3	Y	53	133	1			15
							58	9									
*11	11040	X	7482	-0-	-3558	-0-	16	1	7414	3	Y	47	37	1			25
							52	9									
*12	13175	X	7367	-0-	-5808	-0-	28	1	7339	3	Y	-0-	25	1			-0-
*01	13175	X	7340	-0-	-5835	-0-	23	1	7293	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
*02	10724	X	9229	-0-	-1495	-0-	38	1	9129	3	Y	56	11	1			64
							62	9									
*03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	55	1	12092	3	Y	111	75	1			100
							122	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6105	-0-	-932	-0-	277	1	5828	3	Y	-0-					89
11	6660	X	5489	-0-	-1171	-0-	244	1	5224	3	Y	19					108
							21	9									
12	6882	X	6543	-0-	-339	-0-	299	1	6244	3	Y	-0-					108
01	6572	X	5430	-0-	-1142	-0-	245	1	5137	3	Y	44	117	1			35
							48	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	274	1	5800	3	Y	76					111
							84	9									
03	6541	X	5817	-0-	-724	-0-	260	1	5557	3	Y	-0-					111

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
10	14074	X	13281	-0-	-793	-0-	454	1	12812	3	N	14					86
							15	9									
11	13620	X	12756	-0-	-864	-0-	421	1	12129	3	N	187	186	1			87
							206	9									
12	13237	X	5048	-0-	-8189	-0-	174	1	4849	3	N	23					110
							25	9									
01	13237	X	1715	-0-	-11522	-0-	58	1	1625	3	N	29					139
							32	9									
02	11956	X	10290	-0-	-1666	-0-	346	1	9823	3	N	110	180	1			69
							121	9									
03	13237	X	10603	-0-	-2634	-0-	354	1	10126	3	N	112					181
							123	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
10	11036	X	165	-0-	-10871	-0-	5	1	160	3	N	-0-					61
11	10680	X	4807	-0-	-5873	-0-	335	1	4472	3	N	-0-					61
12	10912	X	7511	-0-	-3401	-0-	422	1	7089	3	N	-0-					61
01	10757	X	8399	-0-	-2358	-0-	288	1	8111	3	N	-0-					61
02	8960	X	8669	-0-	-291	-0-	396	1	8273	3	N	-0-					61
*03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	374	1	10689	3	N	-0-					61

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	17	1	10626	3	N	-0-					67
07	13888	X	9079	-0-	-4809	-0-	13	1	9046	3	N	18					85
							20	9									
08	13888	X	7410	-0-	-6478	-0-	13	1	7386	3	N	10					95
							11	9									
09	13440	X	7933	-0-	-5507	-0-	15	1	7918	3	N	-0-					95
*10	11067	X	9674	-0-	-1393	-0-	13	1	9661	3	N	-0-					95
11	10710	X	8339	-0-	-2371	-0-	18	1	8210	3	N	101	167	1			29
							111	9									
12	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	28	1	7449	3	N	-0-					29
01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	26	1	8311	3	N	-0-					29
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	30	1	7426	3	N	-0-					29
*03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	33	1	7345	3	N	-0-					29

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23220	X	19311	-0-	-3909	-0-	32	1	19179	3	Y	91	72	1			73
							100	9									
*07	23033	X	21427	-0-	-1606	-0-	32	1	21227	3	Y	153	100	1			126
							168	9									
*08	22878	X	22153	-0-	-725	-0-	39	1	21935	3	Y	163	117	1			172
							179	9									
*09	21300	X	19836	-0-	-1464	-0-	38	1	19697	3	Y	92	156	1			108
							101	9									
*10	21359	X	18443	-0-	-2916	-0-	24	1	18246	3	Y	157	220	1			45
							173	9									
*11	21450	X	13975	-0-	-7475	-0-	31	1	13883	3	Y	55	71	1			29
							61	9									
*12	22165	X	15737	-0-	-6428	-0-	58	1	15521	3	Y	144	86	1			87
							158	9									
*01	22165	X	12407	-0-	-9758	-0-	40	1	12293	3	Y	67	95	1			59
							74	9									
*02	18508	X	13935	-0-	-4573	-0-	57	1	13806	3	Y	65	35	1			89
							72	9									
03	18414	X	18262	-0-	-152	-0-	82	1	18011	3	Y	154	105	1			138
							169	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	20	1	11992	3	Y	72	82	1			58
							79	9									
*07	11160	X	5628	-0-	-5532	-0-	9	1	5528	3	Y	83	73	1			68
							91	9									
*08	11160	X	21	-0-	-11139	-0-	21	3			Y	-0-	64	1			4
*09	10800	X	4195	-0-	-6605	-0-	177	1	4018	3	Y	-0-	4	1			-0-
*10	11160	X	9700	-0-	-1460	-0-	13	1	9641	3	Y	42	30	1			12
							46	9									
*11	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	28	1	12522	3	Y	47	34	1			25
							52	9									
*12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	46	1	12340	3	Y	144	82	1			87
							158	9									
*01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	49	1	15245	3	Y	67	95	1			59
							74	9									
*02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	44	1	10680	3	Y	66	36	1			89
							73	9									
*03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	40	1	8640	3	Y	-0-	89	1			-0-

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
10	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	619	1	23681	2	N	-0-					-0-
11	25290	X	22857	-0-	-2433	-0-	590	1	22267	2	N	-0-					-0-
12	26567	X	25801	-0-	-766	-0-	677	1	25124	2	N	-0-					-0-
01	26567	X	23778	-0-	-2789	-0-	609	1	23169	2	N	-0-					-0-
02	22848	X	21570	-0-	-1278	-0-	539	1	21031	2	N	-0-					-0-
03	25792	X	21634	-0-	-4158	-0-	572	1	21062	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
10	24490	X	20677	-0-	-3813	-0-	527	1	20150	2	N	-0-					-0-
11	21450	X	21337	-0-	-113	-0-	550	1	20787	2	N	-0-					-0-
12	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	520	1	19316	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	18089	-0-	-1255	-0-	463	1	17626	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	17470	-0-	-2	-0-	437	1	17033	2	N	-0-					-0-
*03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	522	1	19241	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
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	721	1	3811	3	N	38					172
							42	9									
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	697	1	3683	3	N	40	176	1			36
							44	9									
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	714	1	3508	3	N	41					77
							45	9									
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	688	1	2775	3	N	65					142
							72	9									
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	572	1	1736	3	N	12					154
							13	9									
*03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1060	1	3838	3	N	24					178
							26	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
10	25110	X	16224	-0-	-8886	-0-	413	1	15811	2	N	-0-					-0-
11	22560	X	15511	-0-	-7049	-0-	400	1	15111	2	N	-0-					-0-
12	21173	X	19722	-0-	-1451	-0-	517	1	19205	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	20851	-0-	-322	-0-	534	1	20317	2	N	-0-					-0-
02	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	468	1	18270	2	N	-0-					-0-
*03	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	553	1	20374	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 06/17/2010 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	22260	X	13289	-0-	-8971	-0-	25	1	12999	3	Y	241	244	1			57
							265	9									
*05	19468	X	8572	-0-	-10896	-0-	44	1	8474	3	Y	49	84	1			22
							54	9									
*06	18720	X	12656	-0-	-6064	-0-	21	1	12635	3	Y	-0-	22	1			-0-
*07	19034	X	3753	-0-	-15281	-0-	6	1	3747	3	Y	-0-					-0-
*08	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	15	4	1			11
*09	12720	X	1562	-0-	-11158	-0-	3	1	1556	3	Y	3					14
							3	9									
*10	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	18	1	13500	3	Y	248	159	1			103
							273	9									
*11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	31	1	13820	3	Y	1	104	1			-0-
							1	9									
*12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	43	1	11330	3	Y	117					117
							129	9									
*01	13299	X	6578	-0-	-6721	-0-	21	1	6415	3	Y	129	151	1			95
							142	9									
*02	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	54	1	12859	3	Y	105	185	1			15
							116	9									
03	13299	X	5951	-0-	-7348	-0-	27	1	5893	3	Y	28	25	1			18
							31	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

10	28863	X	28863	-0-	-0-	-0-	986	1	27823	3	N	49					139
							54	9									
11	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	947	1	27249	3	N	88	192	1			35
							97	9									
12	28662	X	28662	-0-	-0-	-0-	989	1	27629	3	N	40					75
							44	9									
01	28303	X	27037	-0-	-1266	-0-	923	1	26008	3	N	96					171
							106	9									
02	25564	X	23009	-0-	-2555	-0-	780	1	22153	3	N	69	191	1			49
							76	9									
03	28303	X	27006	-0-	-1297	-0-	909	1	26022	3	N	68					117
							75	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

*09	15420	X	14500	-0-	-920	-0-	619	1	13881	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	14735	-0-	-1199	-0-	589	1	14146	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13922	-0-	-808	-0-	544	1	13378	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13573	-0-	-1648	-0-	526	1	13047	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13340	-0-	-1881	-0-	494	1	12846	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	10362	-0-	-2938	-0-	302	1	10060	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	12551	-0-	-2174	-0-	467	1	12084	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

10	7130	X	5325	-0-	-1805	-0-	123	1	5202	3	Y	-0-					-0-
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	197	1	8484	3	Y	-0-					-0-
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	197	1	8238	3	Y	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	189	1	7980	3	Y	-0-					-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	177	1	7525	3	Y	-0-					-0-
*03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	203	1	8721	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		13	-0-	13	2150	13	3			N	-0-					3
*07	T. A.		6215	-0-	6215	8365	10	1	6205	3	N	-0-					3
*08	14768	X	6403	-0-	-8365	-0-	12	1	6388	3	N	3					6
							3	9									
*09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	10	1	4891	3	N	2					8
							2	9									
*10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
*11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	686	1	10231	3	N	99					107
							109	9									
*12	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	755	1	10430	3	N	93	175	1			25
							102	9									
*01	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	754	1	9764	3	N	147					172
							162	9									
*02	10304	X	9182	-0-	-1122	-0-	694	1	8236	3	N	229	305	1			96
							252	9									
03	11408	X	10116	-0-	-1292	-0-	786	1	9195	3	N	123	117	1			102
							135	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

10	6851	X	5393	-0-	-1458	-0-	124	1	5269	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	5161	-0-	-1469	-0-	116	1	5045	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	4972	-0-	-1786	-0-	116	1	4856	3	Y	-0-					-0-
01	6758	X	4661	-0-	-2097	-0-	108	1	4553	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	3958	-0-	-1810	-0-	91	1	3867	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4568	-0-	-826	-0-	104	1	4464	3	Y	-0-					-0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

10	17763	X	14535	-0-	-3228	-0-	335	1	14200	3	N	-0-					-0-
11	16470	X	14422	-0-	-2048	-0-	328	1	14094	3	N	-0-					-0-
12	17019	X	13779	-0-	-3240	-0-	323	1	13456	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	14494	-0-	-2525	-0-	337	1	14157	3	N	-0-					-0-
02	14504	X	13064	-0-	-1440	-0-	300	1	12764	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14216	-0-	-695	-0-	324	1	13892	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

10	12927	X	12795	-0-	-132	-0-	436	1	12315	3	N	40					139
							44	9									
11	12510	X	12127	-0-	-383	-0-	403	1	11625	3	N	90					229
							99	9									
12	12400	X	12030	-0-	-370	-0-	414	1	11564	3	N	47	172	1			104
							52	9									
01	12400	X	11920	-0-	-480	-0-	408	1	11500	3	N	11					115
							12	9									
02	11200	X	10914	-0-	-286	-0-	369	1	10481	3	N	58					173
							64	9									
03	12400	X	11643	-0-	-757	-0-	392	1	11219	3	N	29					202
							32	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	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	849	1	14186	3	Y	292	276	1			69
							321	9									
*05	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	854	1	16381	3	Y	20	80	1			9
							22	9									
*06	19110	X	9772	-0-	-9338	-0-	627	1	9145	3	Y	-0-	9	1			-0-
*07	19747	X	3589	-0-	-16158	-0-	279	1	3278	3	Y	29	8	1			21
							32	9									
*08	19747	X	4781	-0-	-14966	-0-	817	1	3963	3	Y	1	21	1			1
							1	9									
*09	19110	X	3363	-0-	-15747	-0-	701	1	2662	3	Y	-0-					1
*10	12896	X	9190	-0-	-3706	-0-	656	1	8534	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	857	1	12975	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	727	1	13563	3	Y	118					118
							130	9									
*01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	731	1	8987	3	Y	131	152	1			97
							144	9									
*02	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	751	1	15406	3	Y	147	223	1			21
							162	9									
*03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	880	1	13753	3	Y	120	64	1			77
							132	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	24330	X	18130	-0-	-6200	-0-	350	1	17780	2	N	-0-					-0-
*05	23684	X	17924	-0-	-5760	-0-	367	1	17557	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	15446	-0-	-6304	-0-	322	1	15124	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	13039	-0-	-8537	-0-	271	1	12768	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	16895	-0-	-3627	-0-	346	1	16549	2	N	-0-					-0-
09	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	369	1	17497	2	N	-0-					-0-
10	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	392	1	18236	2	N	-0-					-0-
11	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	304	1	17896	2	N	-0-					-0-
12	18290	X	17773	-0-	-517	-0-	323	1	17450	2	N	-0-					-0-
01	18290	X	16896	-0-	-1394	-0-	323	1	16573	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15060	-0-	-1460	-0-	280	1	14780	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16463	-0-	-1827	-0-	330	1	16133	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
10	19406	X	17813	-0-	-1593	-0-	410	1	17403	3	N	-0-					-0-
11	18780	X	18650	-0-	-130	-0-	423	1	18227	3	N	-0-					-0-
12	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	446	1	18579	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	16938	-0-	-1011	-0-	393	1	16545	3	N	-0-					-0-
02	16212	X	16041	-0-	-171	-0-	368	1	15673	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17186	-0-	-763	-0-	392	1	16794	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	330	N	243	-0-	-87	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
*05	341	N	174	-0-	-167	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
11	600	N	373	-0-	-227	-0-	6	1	367	2	N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 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	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	395	1	20049	2	N	-0-					-0-
*05	22754	X	21113	-0-	-1641	-0-	432	1	20681	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	20370	-0-	-1650	-0-	424	1	19946	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19290	-0-	-3464	-0-	400	1	18890	2	N	-0-					-0-
08	22072	X	14487	-0-	-7585	-0-	297	1	14190	2	N	-0-					-0-
09	20370	X	15842	-0-	-4528	-0-	327	1	15515	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	15496	-0-	-5553	-0-	326	1	15170	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	13166	-0-	-7204	-0-	220	1	12946	2	N	-0-					-0-
12	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	286	1	15448	2	N	-0-					-0-
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	256	1	13134	2	N	-0-					-0-
02	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	187	1	9892	2	N	-0-					-0-
*03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	220	1	10736	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	14820	X	13183	-0-	-1637	-0-	254	1	12929	2	N	-0-					-0-
*05	15314	X	13232	-0-	-2082	-0-	271	1	12961	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12588	-0-	-2112	-0-	262	1	12326	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	12432	-0-	-2293	-0-	258	1	12174	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	12478	-0-	-1379	-0-	255	1	12223	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11746	-0-	-1004	-0-	243	1	11503	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11969	-0-	-1206	-0-	252	1	11717	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	11944	-0-	-656	-0-	200	1	11744	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11761	-0-	-732	-0-	214	1	11547	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11656	-0-	-837	-0-	223	1	11433	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10432	-0-	-712	-0-	194	1	10238	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11521	-0-	-817	-0-	231	1	11290	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22860	X	14856	-0-	-8004	-0-	29	1	14823	3	Y	4	46	1			1
							4	9									
*05	20646	X	9164	-0-	-11482	-0-	48	1	9116	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	19830	X	13164	-0-	-6666	-0-	21	1	12752	3	Y	355	180	1			175
							391	9									
*07	20491	X	4879	-0-	-15612	-0-	7	1	4692	3	Y	164	218	1			121
							180	9									
*08	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	23	127	1			17
*09	13260	X	2647	-0-	-10613	-0-	5	1	2636	3	Y	5					22
							6	9									
*10	13702	X	7521	-0-	-6181	-0-	10	1	7511	3	Y	-0-	22	1			-0-
*11	13230	X	8743	-0-	-4487	-0-	19	1	8335	3	Y	354	267	1			87
							389	9									
*12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	30	1	7717	3	Y	37	79	1			45
							41	9									
*01	7502	X	2767	-0-	-4735	-0-	9	1	2721	3	Y	34	54	1			25
							37	9									
*02	7784	X	7602	-0-	-182	-0-	31	1	7469	3	Y	93	105	1			13
							102	9									
*03	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	68	1	14789	3	Y	117	55	1			75
							129	9									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	155	1	6621	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5652	-0-	-918	-0-	128	1	5524	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	5200	-0-	-1217	-0-	121	1	5079	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5107	-0-	-1310	-0-	118	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	3401	-0-	-2395	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	2354	-0-	-4063	-0-	53	1	2301	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, 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
10	6386	X	5218	-0-	-1168	-0-	120	1	5098	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	4934	-0-	-1246	-0-	111	1	4823	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	113	1	4707	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	112	1	4721	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4378	-0-	-718	-0-	99	1	4204	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
03	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	94	1	4023	3	Y	65	65	0			-0-
							72	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	23651	X	23651	-0-	-0-	-0-	749	1	22902	3	N	-0-					-0-
*05	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	599	1	19703	3	N	-0-					-0-
*06	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	703	1	22274	3	N	-0-					-0-
07	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	749	1	23899	3	N	-0-					-0-
08	32073	X	32073	-0-	-0-	-0-	1042	1	31031	3	N	-0-					-0-
09	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	833	1	26196	3	N	-0-					-0-
*10	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	953	1	31541	3	N	-0-					-0-
11	30459	X	30459	-0-	-0-	-0-	937	1	29522	3	N	-0-					-0-
12	27166	X	27166	-0-	-0-	-0-	832	1	26334	3	N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	118	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	116	1	3510	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	34	1	1009	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26820	X	18364	-0-	-8456	-0-	582	1	17782	3	N	-0-					-0-
*05	27714	X	12820	-0-	-14894	-0-	378	1	12442	3	N	-0-					-0-
*06	17460	X	1391	-0-	-16069	-0-	43	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	16926	X	1266	-0-	-15660	-0-	38	1	1228	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	9683	-0-	-7243	-0-	315	1	9368	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	9606	-0-	-6774	-0-	296	1	9310	3	N	-0-					-0-
*10	10540	X	4524	-0-	-6016	-0-	133	1	4391	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	4320	-0-	-5040	-0-	133	1	4187	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	1766	-0-	-8154	-0-	54	1	1712	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	2	-0-	-9918	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	736	-0-	-8224	-0-	23	1	713	3	N	-0-					-0-
*03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	606	1	18328	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24304	X	22274	-0-	-2030	-0-	512	1	21762	3	N	-0-					-0-
11	22380	X	20690	-0-	-1690	-0-	468	1	20222	3	N	-0-					-0-
12	22134	X	20582	-0-	-1552	-0-	481	1	20101	3	N	-0-					-0-
01	22134	X	20058	-0-	-2076	-0-	465	1	19593	3	N	-0-					-0-
02	19992	X	11860	-0-	-8132	-0-	272	1	11588	3	N	-0-					-0-
03	22134	X	16361	-0-	-5773	-0-	373	1	15988	3	N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25020	X	21953	-0-	-3067	-0-	424	1	21529	2	N	-0-					-0-
*05	24707	X	19910	-0-	-4797	-0-	408	1	19502	2	N	-0-					-0-
06	22200	X	20111	-0-	-2089	-0-	419	1	19692	2	N	-0-					-0-
07	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	473	1	22307	2	N	-0-					-0-
08	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	466	1	22281	2	N	-0-					-0-
09	21843	X	21843	-0-	-0-	-0-	451	1	21392	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	21068	-0-	-1717	-0-	443	1	20625	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	19889	-0-	-2161	-0-	333	1	19556	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	19927	-0-	-2672	-0-	362	1	19565	2	N	-0-					-0-
01	22599	X	19356	-0-	-3243	-0-	370	1	18986	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	17606	-0-	-2778	-0-	327	1	17279	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	18806	-0-	-2274	-0-	377	1	18429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	3246	-0-	-4690	-0-	74	1	3151	3	N	19					74
							21	9									
11	7140	X	954	-0-	-6186	-0-	686	1	251	3	N	15					89
							17	9									
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	1028	1	4532	3	N	26	93	1			22
							29	9									
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	1146	1	7825	3	N	37					59
							41	9									
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	1006	1	6307	3	N	33					92
							36	9									
*03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1124	1	7336	3	N	25	41	1			76
							28	9									

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

*04	15720	X	13846	-0-	-1874	-0-	267	1	13579	2	N	-0-					-0-
*05	15841	X	15004	-0-	-837	-0-	307	1	14697	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	12050	-0-	-3190	-0-	251	1	11799	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	11643	-0-	-4105	-0-	242	1	11401	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	11244	-0-	-4163	-0-	230	1	11014	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	10684	-0-	-3776	-0-	221	1	10463	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	11158	-0-	-3784	-0-	235	1	10923	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	10871	-0-	-1189	-0-	182	1	10689	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10755	-0-	-157	-0-	196	1	10559	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10827	-0-	-85	-0-	207	1	10620	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9460	-0-	-396	-0-	176	1	9284	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10315	-0-	-597	-0-	207	1	10108	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

*04	16950	X	13703	-0-	-3247	-0-	264	1	13439	2	N	-0-					-0-
*05	17205	X	13821	-0-	-3384	-0-	283	1	13538	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	12822	-0-	-2718	-0-	267	1	12555	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	12060	-0-	-3254	-0-	250	1	11810	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11485	-0-	-2775	-0-	235	1	11250	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12440	-0-	-1270	-0-	257	1	12183	2	N	-0-					-0-
10	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	386	1	17963	2	N	-0-					-0-
11	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	284	1	16709	2	N	-0-					-0-
12	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	307	1	16559	2	N	-0-					-0-
01	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	300	1	15366	2	N	-0-					-0-
02	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	258	1	13614	2	N	-0-					-0-
*03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	298	1	14584	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

10	18786	X	14688	-0-	-4098	-0-	561	1	14127	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	14394	-0-	-2556	-0-	557	1	13837	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	14740	-0-	-1318	-0-	580	1	14160	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	15549	-0-	-509	-0-	597	1	14952	2	N	-0-					-0-
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	545	1	14004	2	N	-0-					-0-
*03	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	593	1	14361	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

10	8308	X	7902	-0-	-406	-0-	181	1	7721	3	Y	-0-					-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	212	1	9147	3	Y	-0-					-0-
12	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	219	1	9138	3	Y	-0-					-0-
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	201	1	8492	3	Y	-0-					-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	173	1	7391	3	Y	-0-					-0-
*03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	205	1	8785	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25575	X	22575	-0-	-3000	-0-	575	1	22000	2	N	-0-			-0-
11	23790	X	21778	-0-	-2012	-0-	562	1	21216	2	N	-0-			-0-
12	24614	X	23499	-0-	-1115	-0-	616	1	22883	2	N	-0-			-0-
01	24614	X	22995	-0-	-1619	-0-	589	1	22406	2	N	-0-			-0-
02	22232	X	20588	-0-	-1644	-0-	515	1	20073	2	N	-0-			-0-
03	23498	X	22636	-0-	-862	-0-	598	1	22038	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	37510	X	32572	-0-	-4938	-0-	750	1	31822	3	N	-0-			-0-
11	34710	X	31277	-0-	-3433	-0-	710	1	30567	3	N	-0-			-0-
12	32891	X	31224	-0-	-1667	-0-	732	1	30492	3	N	-0-			-0-
01	32891	X	30724	-0-	-2167	-0-	714	1	30010	3	N	-0-			-0-
02	29708	X	26985	-0-	-2723	-0-	620	1	26365	3	N	-0-			-0-
03	32581	X	30162	-0-	-2419	-0-	689	1	29473	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30535	X	22489	-0-	-8046	-0-	517	1	21972	3	N	-0-			-0-
11	28650	X	22479	-0-	-6171	-0-	510	1	21969	3	N	-0-			-0-
12	27466	X	21996	-0-	-5470	-0-	515	1	21481	3	N	-0-			-0-
01	25296	X	21285	-0-	-4011	-0-	495	1	20790	3	N	-0-			-0-
02	20972	X	15934	-0-	-5038	-0-	366	1	15568	3	N	-0-			-0-
03	23219	X	18220	-0-	-4999	-0-	417	1	17803	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	23498	X	19221	-0-	-4277	-0-	1408	1	17813	2	N	-0-			-0-
11	21660	X	19639	-0-	-2021	-0-	1297	1	18342	2	N	-0-			-0-
12	20088	X	18146	-0-	-1942	-0-	1364	1	16782	2	N	-0-			-0-
01	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	1671	1	18807	2	N	-0-			-0-
02	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	1413	1	17511	2	N	-0-			-0-
03	20088	X	18996	-0-	-1092	-0-	1364	1	17632	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	369	1	15626	3	N	-0-			-0-
11	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	321	1	13833	3	N	-0-			-0-
12	17298	X	12875	-0-	-4423	-0-	302	1	12573	3	N	-0-			-0-
01	17298	X	11536	-0-	-5762	-0-	139	1	11397	3	N	-0-			-0-
02	15624	X	10421	-0-	-5203	-0-	124	1	10297	3	N	-0-			-0-
03	15996	X	11132	-0-	-4864	-0-	131	1	11001	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16213	X	13639	-0-	-2574	-0-	314	1	13325	3	N	-0-			-0-
11	15120	X	13425	-0-	-1695	-0-	305	1	13120	3	N	-0-			-0-
12	14725	X	13798	-0-	-927	-0-	323	1	13475	3	N	-0-			-0-
01	14725	X	13920	-0-	-805	-0-	324	1	13596	3	N	-0-			-0-
02	12768	X	11889	-0-	-879	-0-	273	1	11616	3	N	-0-			-0-
03	13888	X	12835	-0-	-1053	-0-	293	1	12542	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	24480	X	18403	-0-	-6077	-0-	355	1	18048	2	N	-0-			-0-
*05	24397	X	18402	-0-	-5995	-0-	377	1	18025	2	N	-0-			-0-
06	22560	X	16839	-0-	-5721	-0-	351	1	16488	2	N	-0-			-0-
07	21917	X	14479	-0-	-7438	-0-	301	1	14178	2	N	-0-			-0-
08	20274	X	15614	-0-	-4660	-0-	320	1	15294	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	14475	-0-	-3915	-0-	299	1	14176	2	N	-0-			-0-
10	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	410	1	19084	2	N	-0-			-0-
11	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	331	1	19478	2	N	-0-			-0-
12	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	353	1	19062	2	N	-0-			-0-
01	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	357	1	18305	2	N	-0-			-0-
02	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	302	1	15939	2	N	-0-			-0-
*03	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	348	1	17012	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

10	9982	X	7845	-0-	-2137	-0-	180	1	7665	3	Y	-0-			-0-
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	240	1	10354	3	Y	-0-			-0-
12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	240	1	10068	3	Y	-0-			-0-
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	222	1	9393	3	Y	-0-			-0-
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	207	1	8845	3	Y	-0-			-0-
*03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	229	1	9864	3	Y	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

10	17174	X	13878	-0-	-3296	-0-	354	1	13524	2	N	-0-			-0-
11	15840	X	14063	-0-	-1777	-0-	363	1	13700	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	14119	-0-	-978	-0-	370	1	13749	2	N	-0-			-0-
01	14725	X	13939	-0-	-786	-0-	357	1	13582	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	12136	-0-	-1136	-0-	303	1	11833	2	N	-0-			-0-
*03	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	420	1	15471	2	N	-0-			-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

10	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	330	1	14031	3	Y	-0-			-0-
11	10530	X	10305	-0-	-225	-0-	233	1	10072	3	Y	-0-			-0-
12	15190	X	10908	-0-	-4282	-0-	255	1	10653	3	Y	-0-			-0-
01	15128	X	11281	-0-	-3847	-0-	261	1	11020	3	Y	-0-			-0-
02	13664	X	9518	-0-	-4146	-0-	219	1	9299	3	Y	-0-			-0-
03	14353	X	10763	-0-	-3590	-0-	244	1	10519	3	Y	-0-			-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

10	10168	X	8752	-0-	-1416	-0-	201	1	8551	3	N	-0-			-0-
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	190	1	8196	3	N	-0-			-0-
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	220	1	9219	3	N	-0-			-0-
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	222	1	9383	3	N	-0-			-0-
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	216	1	9246	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	4441	-0-	-4332	-0-	101	1	4340	3	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 A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	11749	-0-	-1054	-0-	268	1	11384	3	N	88					153
							97	9									
11	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	264	1	11414	3	N	141	173	1			121
							155	9									
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	177	1	7376	3	N	84	162	1			43
							92	9									
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	265	1	11175	3	N	165	185	1			23
							182	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	169	1	7168	3	N	26					49
							29	9									
03	3100	X	229	-0-	-2871	-0-	5	1	222	3	N	2	38	1			13
							2	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17922	-0-	-1398	-0-	346	1	17576	2	N	-0-					-0-
*05	19964	X	18086	-0-	-1878	-0-	370	1	17716	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	17189	-0-	-2131	-0-	358	1	16831	2	N	-0-					-0-
07	19964	X	18065	-0-	-1899	-0-	375	1	17690	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	16883	-0-	-3081	-0-	346	1	16537	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	15706	-0-	-1724	-0-	324	1	15382	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16212	-0-	-1861	-0-	341	1	15871	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	15080	-0-	-2410	-0-	252	1	14828	2	N	-0-					-0-
12	16864	X	14976	-0-	-1888	-0-	272	1	14704	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	14328	-0-	-2536	-0-	274	1	14054	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	12794	-0-	-1878	-0-	238	1	12556	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	13403	-0-	-2810	-0-	269	1	13134	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10005	-0-	-1465	-0-	230	1	9775	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	9620	-0-	-790	-0-	218	1	9402	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	235	1	9783	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	225	1	9462	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8391	-0-	-933	-0-	193	1	8198	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	8968	-0-	-1045	-0-	205	1	8763	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27218	X	24444	-0-	-2774	-0-	623	1	23821	2	N	-0-					-0-
11	26340	X	23890	-0-	-2450	-0-	616	1	23274	2	N	-0-					-0-
12	25544	X	23773	-0-	-1771	-0-	623	1	23150	2	N	-0-					-0-
01	25544	X	24692	-0-	-852	-0-	632	1	24060	2	N	-0-					-0-
02	22484	X	20519	-0-	-1965	-0-	513	1	20006	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	22238	-0-	-2438	-0-	588	1	21650	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23343	X	17943	-0-	-5400	-0-	409	1	17410	3	N	113					197
							124	9									
11	22590	X	16781	-0-	-5809	-0-	378	1	16303	3	N	91	190	1			98
							100	9									
12	21266	X	16841	-0-	-4425	-0-	389	1	16274	3	N	162	190	1			70
							178	9									
01	21266	X	16254	-0-	-5012	-0-	373	1	15740	3	N	128	179	1			19
							141	9									
02	17080	X	14703	-0-	-2377	-0-	334	1	14245	3	N	113					132
							124	9									
03	17949	X	15626	-0-	-2323	-0-	352	1	15121	3	N	139	151	1			120
							153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24583	X	3907	-0-	-20676	-0-	100	1	3807	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	8137	-0-	-11843	-0-	783	1	7354	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	9329	-0-	-8930	-0-	989	1	8340	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	852	-0-	-17407	-0-	852	1			N	-0-					-0-
02	16492	X	5074	-0-	-11418	-0-	861	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	7547	-0-	-8883	-0-	192	1	7355	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	9257	-0-	-6643	-0-	239	1	9018	2	N	-0-					-0-
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	104	-0-	-8	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20670	X	18415	-0-	-2255	-0-	355	1	18060	2	N	-0-					-0-
*05	20243	X	18998	-0-	-1245	-0-	389	1	18609	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	17177	-0-	-1723	-0-	358	1	16819	2	N	-0-					-0-
07	18972	X	17980	-0-	-992	-0-	373	1	17607	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	16613	-0-	-2359	-0-	340	1	16273	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	15972	-0-	-2328	-0-	330	1	15642	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	16607	-0-	-2303	-0-	349	1	16258	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	14889	-0-	-2511	-0-	249	1	14640	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	14566	-0-	-1771	-0-	265	1	14301	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15659	-0-	-678	-0-	300	1	15359	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13956	-0-	-800	-0-	259	1	13697	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	14526	-0-	-1811	-0-	291	1	14235	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21600	X	18480	-0-	-3120	-0-	357	1	18123	2	N	-0-					-0-
*05	22320	X	17924	-0-	-4396	-0-	367	1	17557	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	18862	-0-	-2678	-0-	393	1	18469	2	N	-0-					-0-
07	21266	X	17214	-0-	-4052	-0-	357	1	16857	2	N	-0-					-0-
08	21266	X	17784	-0-	-3482	-0-	364	1	17420	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	16250	-0-	-2620	-0-	336	1	15914	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	16275	-0-	-3224	-0-	342	1	15933	2	N	-0-					-0-
11	18870	X	16576	-0-	-2294	-0-	277	1	16299	2	N	-0-					-0-
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	309	1	16675	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	14876	-0-	-1895	-0-	285	1	14591	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13461	-0-	-1687	-0-	250	1	13211	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	15448	-0-	-1323	-0-	310	1	15138	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14198	X	13478	-0-	-720	-0-	310	1	13168	3	Y	-0-					-0-
*11	13140	X	11540	-0-	-1600	-0-	261	1	11279	3	Y	-0-					-0-
*12	13051	X	11901	-0-	-1150	-0-	276	1	11559	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
*01	13051	X	11336	-0-	-1715	-0-	263	1	11073	3	Y	-0-					9
02	11788	X	9692	-0-	-2096	-0-	220	1	9374	3	Y	89					98
							98	9									
03	13051	X	10163	-0-	-2888	-0-	230	1	9893	3	Y	36	124	1			10
							40	9									

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
*10	17236	X	16369	-0-	-867	-0-	377	1	15992	3	Y	-0-					-0-
*11	16260	X	14748	-0-	-1512	-0-	334	1	14414	3	Y	-0-					-0-
*12	16399	X	15677	-0-	-722	-0-	365	1	15246	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
*01	16368	X	15487	-0-	-881	-0-	359	1	15128	3	Y	-0-					9
02	14784	X	12641	-0-	-2143	-0-	288	1	12290	3	Y	57					66
							63	9									
03	16368	X	13216	-0-	-3152	-0-	300	1	12877	3	Y	35	92	1			9
							39	9									

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	T. A.		3196	-0-	3196	21786	101	1	3095	3	N	-0-					-0-
*05	T. A.		3137	-0-	3137	24923	92	1	3045	3	N	-0-					-0-
*06	T. A.		1436	-0-	1436	26359	44	1	1392	3	N	-0-					-0-
*07	27020	X	661	-0-	-26359	-0-	20	1	641	3	N	-0-					-0-
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	105	1	3306	3	N	-0-					-0-
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	139	1	4614	3	N	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	223	1	7010	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	2	-0-	-3532	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	2980	-0-	-1763	-0-	89	1	2891	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	2	-0-	-6746	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	476	-0-	-6995	-0-	15	1	461	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
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	227	1	9647	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	7356	-0-	-1554	-0-	166	1	7190	3	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7585	-0-	-1777	-0-	177	1	7408	3	Y	-0-					-0-
01	9362	X	7135	-0-	-2227	-0-	165	1	6970	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	6202	-0-	-2254	-0-	142	1	6060	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7510	-0-	-1852	-0-	171	1	7339	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
*10	17081	X	14930	-0-	-2151	-0-	343	1	14587	3	Y	-0-					-0-
*11	14670	X	13540	-0-	-1130	-0-	306	1	13234	3	Y	-0-					-0-
*12	14570	X	14150	-0-	-420	-0-	329	1	13755	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
*01	14570	X	13593	-0-	-977	-0-	314	1	13279	3	Y	-0-					9
02	13160	X	9629	-0-	-3531	-0-	221	1	9404	3	Y	4					13
							4	9									
03	14570	X	11207	-0-	-3363	-0-	255	1	10952	3	Y	-0-	13	1			-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	8280	X	9	-0-	-8271	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*05	8556	X	518	-0-	-8038	-0-	278	1	240	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	500	-0-	-4660	-0-	10	1	490	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	205	-0-	-5127	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	326	-0-	-5006	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
09	510	X	323	-0-	-187	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	16	1	763	2	N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	64	1	3734	2	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	254	1	111	2	N	-0-					-0-
03	310	X	46	-0-	-264	-0-	46	1			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 #: 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	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	726	1	22222	3	N	-0-					-0-
*05	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	533	1	17516	3	N	-0-					-0-
*06	26430	X	11929	-0-	-14501	-0-	365	1	11564	3	N	-0-					-0-
07	27311	X	9776	-0-	-17535	-0-	297	1	9479	3	N	-0-					-0-
08	27311	X	6299	-0-	-21012	-0-	204	1	6095	3	N	-0-					-0-
09	20460	X	6636	-0-	-13824	-0-	205	1	6431	3	N	-0-					-0-
*10	14818	X	8300	-0-	-6518	-0-	244	1	8056	3	N	-0-					-0-
11	12000	X	3446	-0-	-8554	-0-	106	1	3340	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	1769	-0-	-7996	-0-	54	1	1715	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	1	-0-	-8276	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	2	-0-	-7474	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	1	-0-	-8276	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11656	X	8271	-0-	-3385	-0-	190	1	8081	3	Y	-0-					-0-
*11	11280	X	7757	-0-	-3523	-0-	175	1	7582	3	Y	-0-					-0-
*12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	206	1	8605	3	Y	60	51	1			9
							66	9									
*01	7781	X	6925	-0-	-856	-0-	160	1	6765	3	Y	-0-					9
02	7028	X	6492	-0-	-536	-0-	149	1	6343	3	Y	-0-					9
03	7781	X	7754	-0-	-27	-0-	177	1	7577	3	Y	-0-	9	1			-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	27000	X	19640	-0-	-7360	-0-	379	1	19261	2	N	-0-					-0-
*05	26660	X	19345	-0-	-7315	-0-	396	1	18949	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	17399	-0-	-6961	-0-	362	1	17037	2	N	-0-					-0-
07	23901	X	16053	-0-	-7848	-0-	333	1	15720	2	N	-0-					-0-
08	21793	X	16902	-0-	-4891	-0-	346	1	16556	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	14942	-0-	-3688	-0-	309	1	14633	2	N	-0-					-0-
10	19251	X	14503	-0-	-4748	-0-	305	1	14198	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16358	-0-	-1042	-0-	274	1	16084	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	16347	-0-	-548	-0-	297	1	16050	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	14993	-0-	-1902	-0-	287	1	14706	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	13671	-0-	-1589	-0-	254	1	13417	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	15938	-0-	-957	-0-	320	1	15618	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
10	5580	X	3034	-0-	-2546	-0-	848	1	2186	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	1827	-0-	-4023	-0-	786	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	842	1	2579	3	N	-0-					-0-
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	732	1	1294	3	N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	707	1	305	3	N	-0-					-0-
*03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	945	1	6354	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
10	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	506	1	21484	3	N	-0-					-0-
11	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	463	1	19973	3	N	-0-					-0-
12	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	296	1	12345	3	N	-0-					-0-
01	775	X	443	-0-	-332	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	700	X	260	-0-	-440	-0-	260	1			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1200	1	8504	3	N	13					55
							14	9									
11	9210	X	9067	-0-	-143	-0-	1144	1	7886	3	N	34					89
							37	9									
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	1194	1	8251	3	N	20					109
							22	9									
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	1184	1	8014	3	N	30					139
							33	9									
02	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1194	1	10833	3	N	45					184
							50	9									
*03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1282	1	10960	3	N	49	189	1			44
							54	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

10	20181	X	19773	-0-	-408	-0-	755	1	19018	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	760	1	18890	2	N	-0-					-0-
12	21497	X	21497	-0-	-0-	-0-	845	1	20652	2	N	-0-					-0-
01	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	808	1	20234	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	18581	-0-	-123	-0-	697	1	17884	2	N	-0-					-0-
03	21328	X	19792	-0-	-1536	-0-	784	1	19008	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

10	18290	X	15018	-0-	-3272	-0-	574	1	14444	2	N	-0-					-0-
11	17040	X	14423	-0-	-2617	-0-	558	1	13865	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	14885	-0-	-398	-0-	585	1	14300	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14241	-0-	-1042	-0-	547	1	13694	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12513	-0-	-1291	-0-	469	1	12044	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13161	-0-	-1843	-0-	522	1	12639	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

10	27249	X	23328	-0-	-3921	-0-	891	1	22437	2	N	-0-					-0-
11	25050	X	22576	-0-	-2474	-0-	873	1	21703	2	N	-0-					-0-
12	24738	X	22823	-0-	-1915	-0-	897	1	21926	2	N	-0-					-0-
01	24738	X	22677	-0-	-2061	-0-	871	1	21806	2	N	-0-					-0-
02	21448	X	20086	-0-	-1362	-0-	753	1	19333	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	19902	-0-	-3441	-0-	789	1	19113	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

*04	32460	X	28729	-0-	-3731	-0-	554	1	28175	2	N	-0-					-0-
*05	32643	X	28380	-0-	-4263	-0-	581	1	27799	2	N	-0-					-0-
06	30690	X	26951	-0-	-3739	-0-	561	1	26390	2	N	-0-					-0-
07	30814	X	26610	-0-	-4204	-0-	552	1	26058	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	26033	-0-	-3107	-0-	533	1	25500	2	N	-0-					-0-
09	27330	X	26066	-0-	-1264	-0-	538	1	25528	2	N	-0-					-0-
10	28241	X	25904	-0-	-2337	-0-	545	1	25359	2	N	-0-					-0-
11	26940	X	25007	-0-	-1933	-0-	418	1	24589	2	N	-0-					-0-
12	26939	X	25738	-0-	-1201	-0-	468	1	25270	2	N	-0-					-0-
01	26939	X	25208	-0-	-1731	-0-	482	1	24726	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	22612	-0-	-1720	-0-	420	1	22192	2	N	-0-					-0-
03	25916	X	24844	-0-	-1072	-0-	498	1	24346	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-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
10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	756	1	19984	3	N	-0-			-0-
11	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	688	1	19741	3	N	-0-			-0-
12	22351	X	20327	-0-	-2024	-0-	477	1	19850	3	N	-0-			-0-
01	22351	X	20300	-0-	-2051	-0-	471	1	19829	3	N	-0-			-0-
02	20020	X	17592	-0-	-2428	-0-	404	1	17188	3	N	-0-			-0-
03	21111	X	18664	-0-	-2447	-0-	632	1	18032	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	10650	X	9073	-0-	-1577	-0-	175	1	8898	2	N	-0-			-0-
*05	10664	X	9249	-0-	-1415	-0-	189	1	9060	2	N	-0-			-0-
06	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	367	1	17259	2	N	-0-			-0-
07	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	295	1	13899	2	N	-0-			-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	243	1	11650	2	N	-0-			-0-
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	233	1	11060	2	N	-0-			-0-
10	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	386	1	17967	2	N	-0-			-0-
11	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	267	1	15726	2	N	-0-			-0-
12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	281	1	15153	2	N	-0-			-0-
01	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	278	1	14245	2	N	-0-			-0-
02	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	231	1	12218	2	N	-0-			-0-
*03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	266	1	12989	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
10	9827	X	8805	-0-	-1022	-0-	202	1	8603	3	Y	-0-			-0-
11	9510	X	8415	-0-	-1095	-0-	190	1	8225	3	Y	-0-			-0-
12	10478	X	8723	-0-	-1755	-0-	203	1	8520	3	Y	-0-			-0-
01	10478	X	8492	-0-	-1986	-0-	196	1	8296	3	Y	-0-			-0-
02	9184	X	6512	-0-	-2672	-0-	149	1	6363	3	Y	-0-			-0-
03	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	183	1	7853	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	37470	X	745	-0-	-36725	-0-	14	1	731	2	N	-0-			-0-
*05	27249	X	682	-0-	-26567	-0-	14	1	668	2	N	-0-			-0-
*06	26370	X	242	-0-	-26128	-0-	5	1	237	2	N	-0-			-0-
07	27249	X	7596	-0-	-19653	-0-	158	1	7438	2	N	-0-			-0-
08	35053	X	35053	-0-	-0-	-0-	717	1	34336	2	N	-0-			-0-
09	32670	X	32670	-0-	-0-	-0-	675	1	31995	2	N	-0-			-0-
10	32523	X	32523	-0-	-0-	-0-	684	1	31839	2	N	-0-			-0-
11	33930	X	31737	-0-	-2193	-0-	531	1	31206	2	N	-0-			-0-
12	34317	X	32820	-0-	-1497	-0-	597	1	32223	2	N	-0-			-0-
01	34317	X	31907	-0-	-2410	-0-	610	1	31297	2	N	-0-			-0-
02	30492	X	27912	-0-	-2580	-0-	519	1	27393	2	N	-0-			-0-
03	32829	X	30301	-0-	-2528	-0-	608	1	29693	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	14519	-0-	-1043	-0-	334	1	14185	3	Y	-0-			-0-
11	15060	X	14211	-0-	-849	-0-	322	1	13889	3	Y	-0-			-0-
12	16430	X	14004	-0-	-2426	-0-	327	1	13677	3	Y	-0-			-0-
01	16430	X	12932	-0-	-3498	-0-	299	1	12633	3	Y	-0-			-0-
02	13272	X	9210	-0-	-4062	-0-	211	1	8999	3	Y	-0-			-0-
03	14694	X	12134	-0-	-2560	-0-	276	1	11858	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20956	X	18193	-0-	-2763	-0-	418	1	17775	3	Y	-0-					14
*11	18810	X	17101	-0-	-1709	-0-	387	1	16714	3	Y	-0-					14
*12	17670	X	17531	-0-	-139	-0-	408	1	17057	3	Y	60	65	1			9
							66	9									
*01	17670	X	16705	-0-	-965	-0-	387	1	16318	3	Y	-0-					9
02	15960	X	13225	-0-	-2735	-0-	302	1	12870	3	Y	48					57
							53	9									
03	17670	X	14248	-0-	-3422	-0-	323	1	13886	3	Y	35	83	1			9
							39	9									

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
10	29853	X	25466	-0-	-4387	-0-	585	1	24881	3	N	-0-					-0-
11	28170	X	24651	-0-	-3519	-0-	558	1	24093	3	N	-0-					-0-
12	27063	X	23842	-0-	-3221	-0-	556	1	23286	3	N	-0-					-0-
01	27063	X	23975	-0-	-3088	-0-	555	1	23420	3	N	-0-					-0-
02	23016	X	22543	-0-	-473	-0-	517	1	22026	3	N	-0-					-0-
03	25482	X	25269	-0-	-213	-0-	575	1	24694	3	N	-0-					-0-

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
10	5487	X	3549	-0-	-1938	-0-	960	1	2589	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3732	-0-	-858	-0-	935	1	2797	3	Y	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	952	1	2230	3	Y	-0-					-0-
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	935	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	727	1	2563	3	Y	-0-					-0-
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	960	1	2623	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
*10	17453	X	15887	-0-	-1566	-0-	365	1	15522	3	Y	-0-					14
*11	15600	X	14233	-0-	-1367	-0-	323	1	13910	3	Y	-0-					14
*12	15717	X	14563	-0-	-1154	-0-	339	1	14158	3	Y	60	65	1			9
							66	9									
*01	15717	X	14086	-0-	-1631	-0-	326	1	13760	3	Y	-0-					9
02	14196	X	11499	-0-	-2697	-0-	263	1	11222	3	Y	13					22
							14	9									
03	15717	X	12747	-0-	-2970	-0-	291	1	12448	3	Y	7	27	1			2
							8	9									

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
10	15469	X	14764	-0-	-705	-0-	1326	1	13438	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	9107	-0-	-5383	-0-	974	1	8133	2	N	-0-					-0-
12	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1227	1	8583	2	N	-0-					-0-
01	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1563	1	8366	2	N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1099	1	6179	2	N	-0-					-0-
*03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	1557	1	8621	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	945	-0-	-481	-0-	945	1			Y	-0-	35	1			-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	11	11	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25823	X	21869	-0-	-3954	-0-	1278	1	20591	2	N	-0-					-0-
11	24990	X	20093	-0-	-4897	-0-	1059	1	19034	2	N	-0-					-0-
12	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	1558	1	23906	2	N	-0-					-0-
01	24707	X	24157	-0-	-550	-0-	1543	1	22614	2	N	-0-					-0-
02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	1230	1	20131	2	N	-0-					-0-
03	24738	X	20608	-0-	-4130	-0-	1150	1	19458	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	210	1	8914	3	N	17					42
							19	9									
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	344	1	9928	3	N	42					84
							46	9									
12	11811	X	10169	-0-	-1642	-0-	351	1	9785	3	N	30					114
							33	9									
01	11377	X	9607	-0-	-1770	-0-	327	1	9216	3	N	58					172
							64	9									
02	9716	X	8150	-0-	-1566	-0-	275	1	7812	3	N	57	191	1			38
							63	9									
03	10664	X	9701	-0-	-963	-0-	326	1	9330	3	N	41					79
							45	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36930	X	21525	-0-	-15405	-0-	682	1	20843	3	N	-0-					-0-
*05	27745	X	3889	-0-	-23856	-0-	115	1	3774	3	N	-0-					-0-
*06	17550	X	419	-0-	-17131	-0-	13	1	406	3	N	-0-					-0-
07	19840	X	700	-0-	-19140	-0-	21	1	679	3	N	-0-					-0-
08	19840	X	128	-0-	-19712	-0-	4	1	124	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	453	-0-	-18747	-0-	14	1	439	3	N	-0-					-0-
*10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2251	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	523	1	22213	3	N	7					158
							8	9									
11	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	472	1	20387	3	N	23					181
							25	9									
12	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	484	1	20220	3	N	6	144	1			43
							7	9									
01	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	470	1	19856	3	N	24					67
							26	9									
02	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	403	1	17169	3	N	22					89
							24	9									
*03	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	457	1	19640	3	N	20					109
							22	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
*06	27300	X	21616	-0-	-5684	-0-	658	1	20958	3	N	-0-					-0-
07	26660	X	21986	-0-	-4674	-0-	670	1	21316	3	N	-0-					-0-
08	26660	X	21333	-0-	-5327	-0-	695	1	20638	3	N	-0-					-0-
09	25800	X	20220	-0-	-5580	-0-	626	1	19594	3	N	-0-					-0-
*10	25730	X	17056	-0-	-8674	-0-	502	1	16554	3	N	-0-					-0-
11	21720	X	17202	-0-	-4518	-0-	530	1	16672	3	N	-0-					-0-
12	20956	X	13326	-0-	-7630	-0-	409	1	12917	3	N	-0-					-0-
01	20956	X	18808	-0-	-2148	-0-	560	1	18248	3	N	-0-					-0-
02	18872	X	16416	-0-	-2456	-0-	528	1	15888	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	6820	-0-	-10943	-0-	218	1	6602	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

10	11625	X	9376	-0-	-2249	-0-	426	1	8948	3	N	2					40
							2	9									
11	10320	X	8332	-0-	-1988	-0-	364	1	7821	3	N	134					174
							147	9									
12	10540	X	8608	-0-	-1932	-0-	392	1	8166	3	N	45					219
							50	9									
01	10323	X	8308	-0-	-2015	-0-	285	1	8023	3	N	-0-	184	1			35
02	8624	X	6387	-0-	-2237	-0-	216	1	6132	3	N	35					70
							39	9									
03	9362	X	8451	-0-	-911	-0-	284	1	8123	3	N	40					110
							44	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

10	17050	X	15797	-0-	-1253	-0-	541	1	15256	3	N	-0-					-0-
11	16260	X	15783	-0-	-477	-0-	530	1	15253	3	N	-0-					-0-
12	16430	X	15974	-0-	-456	-0-	553	1	15421	3	N	-0-					-0-
01	15965	X	11327	-0-	-4638	-0-	389	1	10938	3	N	-0-					-0-
02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	603	1	17114	3	N	-0-					-0-
*03	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	596	1	17055	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

10	19437	X	19007	-0-	-430	-0-	437	1	18570	3	N	-0-					-0-
11	18690	X	18582	-0-	-108	-0-	421	1	18161	3	N	-0-					-0-
12	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	410	1	17083	3	N	-0-					-0-
01	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	427	1	18000	3	N	-0-					-0-
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	327	1	13876	3	N	-0-					-0-
*03	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	443	1	18994	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

*04	43440	X	36177	-0-	-7263	-0-	698	1	35479	2	N	-0-					-0-
*05	43400	X	36697	-0-	-6703	-0-	752	1	35945	2	N	-0-					-0-
06	40140	X	34720	-0-	-5420	-0-	723	1	33997	2	N	-0-					-0-
07	40300	X	34097	-0-	-6203	-0-	708	1	33389	2	N	-0-					-0-
08	38223	X	33463	-0-	-4760	-0-	685	1	32778	2	N	-0-					-0-
09	35340	X	31987	-0-	-3353	-0-	661	1	31326	2	N	-0-					-0-
10	36518	X	32293	-0-	-4225	-0-	679	1	31614	2	N	-0-					-0-
11	34710	X	31385	-0-	-3325	-0-	525	1	30860	2	N	-0-					-0-
12	33108	X	32220	-0-	-888	-0-	586	1	31634	2	N	-0-					-0-
01	33108	X	31121	-0-	-1987	-0-	595	1	30526	2	N	-0-					-0-
02	29848	X	27683	-0-	-2165	-0-	514	1	27169	2	N	-0-					-0-
03	32426	X	30253	-0-	-2173	-0-	607	1	29646	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
*06	T. A.		25056	-0-	25056	25056	634	1	179	2	Y	-0-					-0-
							24243	3									
07	T. A.		50935	-0-	50935	75991	1258	1	753	2	Y	-0-					-0-
							48924	3									
*08	120718	X	44727	-0-	-75991	-0-	1170	1	340	2	Y	-0-					-0-
							43217	3									
09	43858	X	43858	-0-	-0-	-0-	1248	1	2258	2	Y	-0-					-0-
							40352	3									
*10	48980	X	40436	-0-	-8544	-0-	1186	1	154	2	Y	-0-					-0-
							39096	3									
11	47400	X	36482	-0-	-10918	-0-	1089	1	120	2	Y	-0-					-0-
							35273	3									
12	48980	X	36360	-0-	-12620	-0-	1167	1	6	2	Y	-0-					-0-
							35187	3									
01	45322	X	33675	-0-	-11647	-0-	1074	1	37	2	Y	-0-					-0-
							32564	3									
02	40936	X	29332	-0-	-11604	-0-	899	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28432	3									
03	40362	X	31008	-0-	-9354	-0-	927	1	16	2	Y	-0-					-0-
							30065	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

10	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	630	1	24113	2	N	-0-					-0-
11	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	652	1	24634	2	N	-0-					-0-
12	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	733	1	27235	2	N	-0-					-0-
01	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	729	1	27735	2	N	-0-					-0-
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	619	1	24138	2	N	-0-					-0-
03	26908	X	26694	-0-	-214	-0-	706	1	25988	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

10	26164	X	22616	-0-	-3548	-0-	576	1	22040	2	N	-0-					-0-
11	24960	X	20828	-0-	-4132	-0-	537	1	20291	2	N	-0-					-0-
12	25730	X	20403	-0-	-5327	-0-	535	1	19868	2	N	-0-					-0-
01	24862	X	19949	-0-	-4913	-0-	511	1	19438	2	N	-0-					-0-
02	21420	X	17380	-0-	-4040	-0-	435	1	16945	2	N	-0-					-0-
03	22630	X	19531	-0-	-3099	-0-	516	1	19015	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

*06	39330	X	27328	-0-	-12002	-0-	836	1	26492	3	N	-0-					-0-
07	40641	X	24727	-0-	-15914	-0-	755	1	23972	3	N	-0-					-0-
08	37851	X	26003	-0-	-11848	-0-	850	1	25153	3	N	-0-					-0-
09	27450	X	23385	-0-	-4065	-0-	726	1	22659	3	N	-0-					-0-
*10	28365	X	24333	-0-	-4032	-0-	719	1	23614	3	N	-0-					-0-
11	27450	X	22310	-0-	-5140	-0-	689	1	21621	3	N	-0-					-0-
12	25864	X	25864	-0-	-0-	-0-	796	1	25068	3	N	-0-					-0-
01	25203	X	25141	-0-	-62	-0-	753	1	24388	3	N	-0-					-0-
02	21924	X	21042	-0-	-882	-0-	675	1	20367	3	N	-0-					-0-
03	25203	X	24001	-0-	-1202	-0-	772	1	23229	3	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 #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	40260	X	37155	-0-	-3105	-0-	940	1	265	2	Y	-0-					37
							35950	3									
*07	41602	X	36138	-0-	-5464	-0-	892	1	534	2	Y	-0-	34	1			3
							34712	3									
08	41602	X	32489	-0-	-9113	-0-	849	1	247	2	Y	18					21
							31373	3	20	9							
09	40260	X	29892	-0-	-10368	-0-	851	1	1539	2	Y	-0-					21
							27502	3									
*10	39556	X	31634	-0-	-7922	-0-	927	1	120	2	Y	26					47
							30558	3	29	9							
11	37350	X	29742	-0-	-7608	-0-	888	1	98	2	Y	-0-					47
							28756	3									
12	35340	X	29425	-0-	-5915	-0-	945	1	5	2	Y	-0-					47
							28475	3									
01	32488	X	28955	-0-	-3533	-0-	924	1	32	2	Y	-0-					47
							27999	3									
02	28504	X	26157	-0-	-2347	-0-	801	1	25356	3	Y	-0-					47
03	31558	X	27943	-0-	-3615	-0-	836	1	14	2	Y	-0-					47
							27093	3									

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

10	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	475	1	20180	3	N	256	176	1			194
							282	9									
11	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	468	1	20228	3	N	427	378	1			243
							470	9									
12	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	475	1	19862	3	N	33	178	1			98
							36	9									
01	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	455	1	19208	3	N	291	189	1			200
							320	9									
02	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	416	1	17752	3	N	135	160	1			175
							149	9									
*03	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	445	1	19096	3	N	231	366	1			40
							254	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

*06	31666	X	31666	-0-	-0-	-0-	964	1	30702	3	N	-0-					-0-
07	34906	X	32425	-0-	-2481	-0-	987	1	31438	3	N	-0-					-0-
08	34906	X	27273	-0-	-7633	-0-	888	1	26385	3	N	-0-					-0-
09	33780	X	10630	-0-	-23150	-0-	329	1	10301	3	N	-0-					-0-
*10	34782	X	19758	-0-	-15024	-0-	1043	1	18715	3	N	-0-					-0-
11	31830	X	23265	-0-	-8565	-0-	718	1	22547	3	N	-0-					-0-
12	21824	X	8000	-0-	-13824	-0-	245	1	7755	3	N	-0-					-0-
01	28095	X	28095	-0-	-0-	-0-	837	1	27258	3	N	-0-					-0-
02	19712	X	15085	-0-	-4627	-0-	512	1	14573	3	N	-0-					-0-
03	21824	X	1900	-0-	-19924	-0-	705	1	1195	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

*06	29100	X	29090	-0-	-10	-0-	885	1	28205	3	N	-0-					-0-
07	32395	X	29601	-0-	-2794	-0-	901	1	28700	3	N	-0-					-0-
08	32395	X	27919	-0-	-4476	-0-	910	1	27009	3	N	-0-					-0-
09	31350	X	26297	-0-	-5053	-0-	814	1	25483	3	N	-0-					-0-
*10	31465	X	25086	-0-	-6379	-0-	738	1	24348	3	N	-0-					-0-
11	29220	X	23754	-0-	-5466	-0-	732	1	23022	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	23993	-0-	-3132	-0-	735	1	23258	3	N	-0-					-0-
01	27677	X	27677	-0-	-0-	-0-	825	1	26852	3	N	-0-					-0-
02	24500	X	19924	-0-	-4576	-0-	640	1	19284	3	N	-0-					-0-
03	25048	X	19240	-0-	-5808	-0-	617	1	18623	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. 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
10	18197	X	16116	-0-	-2081	-0-	551	1	15548	3	N	15					70
							17	9									
11	16980	X	15460	-0-	-1520	-0-	687	1	14760	3	N	12					82
							13	9									
12	16802	X	15508	-0-	-1294	-0-	709	1	14770	3	N	26	88	1			20
							29	9									
01	16802	X	15526	-0-	-1276	-0-	704	1	14800	3	N	20					40
							22	9									
02	14560	X	13904	-0-	-656	-0-	627	1	13253	3	N	22					62
							24	9									
03	16120	X	15054	-0-	-1066	-0-	673	1	14362	3	N	17					79
							19	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	336	1	14288	3	N	52					141
							57	9									
11	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	484	1	13937	3	N	52	171	1			22
							57	9									
12	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	476	1	13292	3	N	50					72
							55	9									
01	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	N	55					127
							61	9									
02	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	408	1	11555	3	N	38					165
							42	9									
03	13268	X	13087	-0-	-181	-0-	441	1	12594	3	N	47	183	1			29
							52	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	4842	-0-	-2226	-0-	985	1	3857	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6439	-0-	-191	-0-	996	1	5443	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	4001	-0-	-2850	-0-	971	1	3030	3	Y	-0-					-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1039	1	5898	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4970	-0-	-1050	-0-	868	1	4102	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	1160	-0-	-5505	-0-	905	1	255	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	34740	X	29196	-0-	-5544	-0-	563	1	28633	2	N	-0-					-0-
*05	34689	X	29615	-0-	-5074	-0-	607	1	29008	2	N	-0-					-0-
06	32370	X	28003	-0-	-4367	-0-	583	1	27420	2	N	-0-					-0-
07	32426	X	27621	-0-	-4805	-0-	573	1	27048	2	N	-0-					-0-
08	30938	X	27023	-0-	-3915	-0-	553	1	26470	2	N	-0-					-0-
09	28530	X	25674	-0-	-2856	-0-	530	1	25144	2	N	-0-					-0-
10	29481	X	26126	-0-	-3355	-0-	549	1	25577	2	N	-0-					-0-
11	27990	X	25289	-0-	-2701	-0-	423	1	24866	2	N	-0-					-0-
12	27125	X	26010	-0-	-1115	-0-	473	1	25537	2	N	-0-					-0-
01	27032	X	25241	-0-	-1791	-0-	483	1	24758	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	22493	-0-	-1475	-0-	418	1	22075	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	24568	-0-	-1565	-0-	493	1	24075	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	666	1	28292	3	N	-0-					-0-
11	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	653	1	28083	3	N	-0-					-0-
12	30845	X	29317	-0-	-1528	-0-	687	1	28630	3	N	-0-					-0-
01	30070	X	29894	-0-	-176	-0-	694	1	29200	3	N	-0-					-0-
02	27160	X	26112	-0-	-1048	-0-	601	1	25511	3	N	-0-					-0-
03	29698	X	27455	-0-	-2243	-0-	627	1	26828	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21870	X	16963	-0-	-4907	-0-	327	1	16636	2	N	-0-					-0-
*05	21886	X	16915	-0-	-4971	-0-	346	1	16569	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	15491	-0-	-4459	-0-	323	1	15168	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	14242	-0-	-5412	-0-	296	1	13946	2	N	-0-					-0-
08	18135	X	14484	-0-	-3651	-0-	296	1	14188	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	13719	-0-	-2571	-0-	283	1	13436	2	N	-0-					-0-
10	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	372	1	17304	2	N	-0-					-0-
11	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	323	1	18964	2	N	-0-					-0-
12	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	353	1	19073	2	N	-0-					-0-
01	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	347	1	17782	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	294	1	15540	2	N	-0-					-0-
*03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	349	1	17041	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

10	9982	X	9487	-0-	-495	-0-	1072	1	8339	3	N	69	179	1			67
							76	9									
11	9660	X	8675	-0-	-985	-0-	1103	1	7520	3	N	47					114
							52	9									
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1175	1	7705	3	N	68					182
							75	9									
01	8835	X	8400	-0-	-435	-0-	1155	1	7225	3	N	18	174	1			26
							20	9									
02	7980	X	6835	-0-	-1145	-0-	1005	1	5789	3	N	37					63
							41	9									
03	8835	X	5147	-0-	-3688	-0-	1042	1	4084	3	N	19					82
							21	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

10	13423	X	4051	-0-	-9372	-0-	800	1	3251	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	5557	-0-	-7433	-0-	971	1	4586	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	3039	-0-	-6633	-0-	755	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	856	1	3226	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	802	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	1531	-0-	-4204	-0-	549	1	982	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

10	9827	X	2325	-0-	-7502	-0-	53	1	2257	3	N	14	165	1			22
							15	9									
11	9090	X	799	-0-	-8291	-0-	27	1	772	3	N	-0-					22
12	7378	X	1134	-0-	-6244	-0-	40	1	1093	3	N	1					23
							1	9									
01	7378	X	1112	-0-	-6266	-0-	38	1	1068	3	N	5					28
							6	9									
02	5544	X	535	-0-	-5009	-0-	19	1	516	3	N	-0-					28
03	2325	X	175	-0-	-2150	-0-	6	1	169	3	N	-0-					28

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

10	30070	X	18773	-0-	-11297	-0-	432	1	18341	3	N	-0-					-0-
11	29100	X	15484	-0-	-13616	-0-	351	1	15133	3	N	-0-					-0-
12	27528	X	26154	-0-	-1374	-0-	612	1	25542	3	N	-0-					-0-
01	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	634	1	26715	3	N	-0-					-0-
02	22484	X	20612	-0-	-1872	-0-	473	1	20139	3	N	-0-					-0-
03	26164	X	15935	-0-	-10229	-0-	363	1	15572	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14340	X	10522	-0-	-3818	-0-	203	1	10319	2	N	-0-					-0-
*05	13764	X	11950	-0-	-1814	-0-	245	1	11705	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	10821	-0-	-1629	-0-	225	1	10596	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9109	-0-	-3477	-0-	189	1	8920	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	8373	-0-	-3531	-0-	171	1	8202	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	8200	-0-	-3320	-0-	169	1	8031	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	8831	-0-	-3073	-0-	186	1	8645	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	8704	-0-	-2126	-0-	146	1	8558	2	N	-0-					-0-
12	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	187	1	10104	2	N	-0-					-0-
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	193	1	9872	2	N	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	153	1	8062	2	N	-0-					-0-
*03	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	183	1	8925	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32922	X	26166	-0-	-6756	-0-	602	1	25564	3	N	-0-					-0-
11	29730	X	24791	-0-	-4939	-0-	561	1	24230	3	N	-0-					-0-
12	29543	X	27128	-0-	-2415	-0-	633	1	26495	3	N	-0-					-0-
01	29512	X	27461	-0-	-2051	-0-	636	1	26825	3	N	-0-					-0-
02	26656	X	25256	-0-	-1400	-0-	579	1	24677	3	N	-0-					-0-
03	27125	X	26669	-0-	-456	-0-	607	1	26062	3	N	-0-					-0-

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
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	382	1	8029	3	N	6					158
							7	9									
11	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	408	1	8763	3	N	70	186	1			42
							77	9									
12	10044	X	8981	-0-	-1063	-0-	409	1	8520	3	N	47					89
							52	9									
01	9920	X	8765	-0-	-1155	-0-	396	1	8317	3	N	47					136
							52	9									
02	8820	X	7927	-0-	-893	-0-	354	1	7505	3	N	62	169	1			29
							68	9									
03	9548	X	8372	-0-	-1176	-0-	372	1	7935	3	N	59					88
							65	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	13040	-0-	-1809	-0-	299	1	12741	3	Y	-0-					-0-
11	13890	X	12223	-0-	-1667	-0-	277	1	11946	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	12352	-0-	-1443	-0-	288	1	12064	3	Y	-0-					-0-
01	13733	X	11987	-0-	-1746	-0-	277	1	11710	3	Y	-0-					-0-
02	12012	X	10714	-0-	-1298	-0-	245	1	10469	3	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11957	-0-	-1094	-0-	272	1	11685	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
*10	13578	X	11853	-0-	-1725	-0-	272	1	11581	3	Y	-0-					5
*11	13140	X	10870	-0-	-2270	-0-	246	1	10624	3	Y	-0-					5
*12	11718	X	10809	-0-	-909	-0-	251	1	10492	3	Y	60	56	1			9
							66	9									
*01	11718	X	10583	-0-	-1135	-0-	245	1	10335	3	Y	3					12
							3	9									
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	259	1	11051	3	Y	4					16
							4	9									
*03	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	367	1	15763	3	Y	-0-	16	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30690	X	28857	-0-	-1833	-0-	735	1	28122	2	N	-0-					-0-
11	29580	X	28627	-0-	-953	-0-	738	1	27889	2	N	-0-					-0-
12	30411	X	28236	-0-	-2175	-0-	740	1	27496	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	28269	-0-	-2142	-0-	724	1	27545	2	N	-0-					-0-
02	27048	X	25679	-0-	-1369	-0-	642	1	25037	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	27553	-0-	-2021	-0-	728	1	26825	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
10	25668	X	20422	-0-	-5246	-0-	780	1	19642	2	N	-0-					-0-
11	24840	X	19272	-0-	-5568	-0-	745	1	18527	2	N	-0-					-0-
12	23746	X	22332	-0-	-1414	-0-	878	1	21454	2	N	-0-					-0-
01	23746	X	23524	-0-	-222	-0-	903	1	22621	2	N	-0-					-0-
02	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	786	1	20175	2	N	-0-					-0-
*03	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	911	1	22064	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	34710	X	31043	-0-	-3667	-0-	599	1	30444	2	N	-0-					-0-
*05	35867	X	31146	-0-	-4721	-0-	638	1	30508	2	N	-0-					-0-
06	34710	X	29556	-0-	-5154	-0-	615	1	28941	2	N	-0-					-0-
07	33232	X	31592	-0-	-1640	-0-	656	1	30936	2	N	-0-					-0-
08	31403	X	26236	-0-	-5167	-0-	537	1	25699	2	N	-0-					-0-
09	30000	X	24434	-0-	-5566	-0-	505	1	23929	2	N	-0-					-0-
10	31589	X	24769	-0-	-6820	-0-	521	1	24248	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	24456	-0-	-6114	-0-	409	1	24047	2	N	-0-					-0-
12	25699	X	25455	-0-	-244	-0-	463	1	24992	2	N	-0-					-0-
01	25699	X	24549	-0-	-1150	-0-	470	1	24079	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	21873	-0-	-947	-0-	406	1	21467	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23985	-0-	-1466	-0-	481	1	23504	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 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
10	1333	X	610	-0-	-723	-0-	607	1	3	9	N	3					122
11	1410	X	804	-0-	-606	-0-	772	1	32	9	N	29					151
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	902	1	206	3	N	14	147	1			18
							15	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	906	1	187	3	N	-0-					18
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	545	1	4	9	N	4					22
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	895	1	14	3	N	-0-					22

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3588	-0-	-1310	-0-	958	1	2584	3	N	42					117
							46	9									
11	4740	X	2627	-0-	-2113	-0-	906	1	1681	3	N	36					153
							40	9									
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	1053	1	4303	3	N	53	171	1			35
							58	9									
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1047	1	4186	3	N	51					86
							56	9									
02	3724	X	2885	-0-	-839	-0-	874	1	1975	3	N	33					119
							36	9									
03	5425	X	1272	-0-	-4153	-0-	911	1	325	3	N	33					152
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10999	-0-	-378	-0-	252	1	10747	3	Y	-0-					-0-
11	10830	X	10183	-0-	-647	-0-	230	1	9953	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10484	-0-	-56	-0-	245	1	10239	3	Y	-0-					-0-
01	10540	X	9839	-0-	-701	-0-	228	1	9611	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	8154	-0-	-1366	-0-	187	1	7967	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9557	-0-	-983	-0-	218	1	9339	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

10	19592	X	18731	-0-	-861	-0-	716	1	18015	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	18045	-0-	-915	-0-	698	1	17347	2	N	-0-					-0-
12	19468	X	18345	-0-	-1123	-0-	721	1	17624	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18035	-0-	-1185	-0-	692	1	17343	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16046	-0-	-1006	-0-	602	1	15444	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	18146	-0-	-578	-0-	719	1	17427	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	647	1	3784	3	N	-0-					92
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	666	1	3621	3	N	13	95	1			10
							14	9									
12	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	638	1	2233	3	N	3					13
							3	9									
01	2883	X	1340	-0-	-1543	-0-	493	1	846	3	N	1					14
							1	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	596	1	2598	3	N	1					15
							1	9									
03	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	618	1	1734	3	N	-0-					15

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

10	9517	X	2979	-0-	-6538	-0-	1128	1	1827	3	N	22					50
							24	9									
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	10					60
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	2					62
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	10					72
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	8					80
03	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	819	1	1202	3	N	10					90
							11	9									

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

10	32674	X	27087	-0-	-5587	-0-	622	1	26465	3	N	-0-					-0-
11	31620	X	28020	-0-	-3600	-0-	634	1	27386	3	N	-0-					-0-
12	31186	X	27231	-0-	-3955	-0-	636	1	26595	3	N	-0-					-0-
01	30473	X	27226	-0-	-3247	-0-	630	1	26596	3	N	-0-					-0-
02	26488	X	24045	-0-	-2443	-0-	551	1	23494	3	N	-0-					-0-
03	28954	X	23971	-0-	-4983	-0-	545	1	23426	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. 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
10	25110	X	22663	-0-	-2447	-0-	520	1	22118	3	N	23	165	1			13
							25	9									
11	23670	X	22034	-0-	-1636	-0-	499	1	21535	3	N	-0-					13
12	21793	X	21407	-0-	-386	-0-	500	1	20870	3	N	34					47
							37	9									
01	21793	X	12805	-0-	-8988	-0-	296	1	12487	3	N	20					67
							22	9									
02	19684	X	18637	-0-	-1047	-0-	427	1	18174	3	N	33					100
							36	9									
03	21793	X	15637	-0-	-6156	-0-	355	1	15230	3	N	47					147
							52	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
*05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
*07	1643	X	224	-0-	-1419	-0-	224	1			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	140	-0-	-77	-0-	140	1			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
*03	168	X	112	-0-	-56	-0-	112	1			N	-0-					-0-

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
10	24738	X	23583	-0-	-1155	-0-	542	1	23041	3	N	-0-					-0-
11	28260	X	22213	-0-	-6047	-0-	503	1	21710	3	N	-0-					-0-
12	27745	X	24449	-0-	-3296	-0-	571	1	23878	3	N	-0-					-0-
01	27745	X	24098	-0-	-3647	-0-	558	1	23540	3	N	-0-					-0-
02	22092	X	19944	-0-	-2148	-0-	457	1	19487	3	N	-0-					-0-
03	24459	X	22077	-0-	-2382	-0-	503	1	21574	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25792	X	21948	-0-	-3844	-0-	559	1	21389	2	N	-0-					-0-
11	26495	X	26495	-0-	-0-	-0-	683	1	25812	2	N	-0-					-0-
12	21824	X	21687	-0-	-137	-0-	569	1	21118	2	N	-0-					-0-
01	21824	X	21348	-0-	-476	-0-	547	1	20801	2	N	-0-					-0-
02	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	495	1	19295	2	N	-0-					-0-
*03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	593	1	21835	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29915	X	14278	-0-	-15637	-0-	364	1	13914	2	N	-0-					-0-
11	30210	X	2155	-0-	-28055	-0-	56	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	35195	X	35195	-0-	-0-	-0-	923	1	34272	2	N	-0-					-0-
01	31434	X	26873	-0-	-4561	-0-	688	1	26185	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	21237	-0-	-7155	-0-	531	1	20706	2	N	-0-					-0-
03	31434	X	22112	-0-	-9322	-0-	584	1	21528	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	12814	-0-	-1105	-0-	326	1	12488	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	12497	-0-	-823	-0-	322	1	12175	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12254	-0-	-1107	-0-	321	1	11933	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	11909	-0-	-1452	-0-	305	1	11604	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	10983	-0-	-1085	-0-	275	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12042	-0-	-885	-0-	318	1	11724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15500	X	12843	-0-	-2657	-0-	291 168	1 9	12384	3	N	153	183	1			35
11	13950	X	12214	-0-	-1736	-0-	273 132	1 9	11809	3	N	120					155
12	13051	X	12170	-0-	-881	-0-	281 139	1 9	11750	3	N	126	175	1			106
01	13051	X	12013	-0-	-1038	-0-	275 147	1 9	11591	3	N	134	180	1			60
02	11620	X	10312	-0-	-1308	-0-	234 125	1 9	9953	3	N	114					174
03	12834	X	10940	-0-	-1894	-0-	247 117	1 9	10576	3	N	106	183	1			97

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

10	28024	X	25947	-0-	-2077	-0-	661	1	25286	2	N	-0-					-0-
11	26670	X	25036	-0-	-1634	-0-	646	1	24390	2	N	-0-					-0-
12	26660	X	24691	-0-	-1969	-0-	647	1	24044	2	N	-0-					-0-
01	26660	X	24360	-0-	-2300	-0-	624	1	23736	2	N	-0-					-0-
02	23912	X	21242	-0-	-2670	-0-	531	1	20711	2	N	-0-					-0-
03	25947	X	22952	-0-	-2995	-0-	607	1	22345	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

10	35278	X	32046	-0-	-3232	-0-	816	1	31230	2	N	-0-					-0-
11	33270	X	30746	-0-	-2524	-0-	793	1	29953	2	N	-0-					-0-
12	33573	X	31524	-0-	-2049	-0-	827	1	30697	2	N	-0-					-0-
01	33356	X	31124	-0-	-2232	-0-	797	1	30327	2	N	-0-					-0-
02	29540	X	27920	-0-	-1620	-0-	698	1	27222	2	N	-0-					-0-
03	32054	X	31012	-0-	-1042	-0-	820	1	30192	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

10	22940	X	18795	-0-	-4145	-0-	432	1	18363	3	N	-0-					-0-
11	22170	X	17766	-0-	-4404	-0-	402	1	17364	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		17629	-0-	17629	17629	412	1	17217	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		18140	-0-	18140	35769	420	1	17720	3	N	-0-					-0-
02	52046	X	16277	-0-	-35769	-0-	373	1	15904	3	N	-0-					-0-
*03	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	365	1	15667	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

10	18135	X	16494	-0-	-1641	-0-	378 66	1 9	16050	3	N	60					85
11	17040	X	15983	-0-	-1057	-0-	360 65	1 9	15558	3	N	59					144
12	17174	X	16185	-0-	-989	-0-	376 45	1 9	15764	3	N	41					185
01	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	368 77	1 9	15539	3	N	70	175	1			80
02	15316	X	13975	-0-	-1341	-0-	319 51	1 9	13605	3	N	46					126
03	16523	X	15342	-0-	-1181	-0-	347 61	1 9	14934	3	N	55					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7710	X	6806	-0-	-904	-0-	131	1	6675	2	N	-0-					-0-
*05	7781	X	6915	-0-	-866	-0-	142	1	6773	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6574	-0-	-746	-0-	137	1	6437	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6291	-0-	-1056	-0-	131	1	6160	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5954	-0-	-1114	-0-	122	1	5832	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6224	-0-	-586	-0-	129	1	6095	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5983	-0-	-899	-0-	126	1	5857	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5949	-0-	-621	-0-	99	1	5850	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	112	1	6071	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6030	-0-	-387	-0-	115	1	5915	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5429	-0-	-367	-0-	101	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	119	1	5815	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

10	15469	X	12830	-0-	-2639	-0-	405	1	12425	3	N	-0-					-0-
11	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	378	1	16281	3	N	-0-					-0-
12	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	382	1	15954	3	N	-0-					-0-
01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	312	1	13152	3	N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
*03	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	360	1	15432	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	1172	1	13791	3	N	21					135
							23	9									
11	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	1592	1	16193	3	N	26					161
							29	9									
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1014	1	11005	3	N	11					172
							12	9									
01	1271	X	585	-0-	-686	-0-	585	1			N	-0-					172
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	4					176
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					176

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

10	16337	X	14237	-0-	-2100	-0-	1058	1	13179	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	12447	-0-	-3363	-0-	993	1	11454	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	13622	-0-	-917	-0-	1052	1	12570	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	13224	-0-	-1315	-0-	1033	1	12191	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11124	-0-	-2008	-0-	902	1	10222	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	12377	-0-	-1852	-0-	1021	1	11356	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

10	17639	X	15272	-0-	-2367	-0-	583	1	14689	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	14736	-0-	-1764	-0-	570	1	14166	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14791	-0-	-1205	-0-	582	1	14209	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	14459	-0-	-1537	-0-	555	1	13904	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	12522	-0-	-1534	-0-	469	1	12053	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	13756	-0-	-1527	-0-	545	1	13211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28613	X	18224	-0-	-10389	-0-	415 166	1 9	17643	3	N	151	174	1			36
11	27690	X	17882	-0-	-9808	-0-	402 106	1 9	17374	3	N	96					132
12	19251	X	18118	-0-	-1133	-0-	422 46	1 9	17650	3	N	42					174
01	18228	X	17952	-0-	-276	-0-	412 127	1 9	17413	3	N	115	184	1			105
02	16688	X	16050	-0-	-638	-0-	366 91	1 9	15593	3	N	83	185	1			3
03	18476	X	17872	-0-	-604	-0-	403 139	1 9	17330	3	N	126					129

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31920	X	24436	-0-	-7484	-0-	472	1	23964	2	N	-0-					-0-
*05	31744	X	23996	-0-	-7748	-0-	492	1	23504	2	N	-0-					-0-
06	28890	X	22193	-0-	-6697	-0-	462	1	21731	2	N	-0-					-0-
07	28334	X	21666	-0-	-6668	-0-	450	1	21216	2	N	-0-					-0-
08	25358	X	21230	-0-	-4128	-0-	435	1	20795	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	19883	-0-	-3217	-0-	411	1	19472	2	N	-0-					-0-
10	23870	X	18502	-0-	-5368	-0-	389	1	18113	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	18963	-0-	-3237	-0-	317	1	18646	2	N	-0-					-0-
12	21173	X	20990	-0-	-183	-0-	382	1	20608	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19810	-0-	-1363	-0-	379	1	19431	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	16916	-0-	-1648	-0-	314	1	16602	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18114	-0-	-2873	-0-	363	1	17751	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	192	1	9741	2	N	-0-					-0-
*05	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	206	1	9855	2	N	-0-					-0-
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	200	1	9385	2	N	-0-					-0-
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	197	1	9298	2	N	-0-					-0-
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	190	1	9084	2	N	-0-					-0-
09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	185	1	8772	2	N	-0-					-0-
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	191	1	8883	2	N	-0-					-0-
11	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	146	1	8594	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9078	-0-	-408	-0-	165	1	8913	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8774	-0-	-495	-0-	168	1	8606	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7791	-0-	-581	-0-	145	1	7646	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8404	-0-	-679	-0-	169	1	8235	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38564	X	33235	-0-	-5329	-0-	764	1	32471	3	N	-0-					-0-
11	37050	X	32432	-0-	-4618	-0-	734	1	31698	3	N	-0-					-0-
12	36797	X	30495	-0-	-6302	-0-	713	1	29782	3	N	-0-					-0-
01	35061	X	29286	-0-	-5775	-0-	678	1	28608	3	N	-0-					-0-
02	30856	X	23597	-0-	-7259	-0-	541	1	23056	3	N	-0-					-0-
03	33511	X	27212	-0-	-6299	-0-	619	1	26593	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31558	X	26071	-0-	-5487	-0-	600	1	25471	3	N	-0-					-0-
11	27540	X	24119	-0-	-3421	-0-	547	1	23572	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		25142	-0-	25142	25142	590	1	24552	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		26795	-0-	26795	51937	623	1	26172	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		25311	-0-	25311	77248	582	1	24729	3	N	-0-					-0-
*03	103632	X	26384	-0-	-77248	-0-	603	1	25781	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	7097	-0-	-3102	-0-	1162	1	5935	3	N	-0-					24
11	9870	X	9847	-0-	-23	-0-	1262	1	8422	3	N	148	172	1			-0-
							163	9									
12	8680	X	6578	-0-	-2102	-0-	1160	1	5418	3	N	-0-					-0-
01	8680	X	6183	-0-	-2497	-0-	1136	1	4973	3	N	67					67
							74	9									
02	7840	X	7507	-0-	-333	-0-	1109	1	6278	3	N	109	176	1			-0-
							120	9									
03	8680	X	6733	-0-	-1947	-0-	1158	1	5529	3	N	42					42
							46	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19313	X	16844	-0-	-2469	-0-	644	1	16200	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	16703	-0-	-1987	-0-	646	1	16057	2	N	-0-					-0-
12	18817	X	15839	-0-	-2978	-0-	623	1	15216	2	N	-0-					-0-
01	18724	X	16419	-0-	-2305	-0-	630	1	15789	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	13853	-0-	-2555	-0-	519	1	13334	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	13666	-0-	-3601	-0-	542	1	13124	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16230	X	14833	-0-	-1397	-0-	286	1	14547	2	N	-0-					-0-
*05	16678	X	14623	-0-	-2055	-0-	300	1	14323	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	13965	-0-	-1695	-0-	291	1	13674	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	14021	-0-	-1975	-0-	291	1	13730	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	13982	-0-	-1456	-0-	286	1	13696	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	13559	-0-	-1261	-0-	280	1	13279	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	13936	-0-	-603	-0-	293	1	13643	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	13264	-0-	-716	-0-	222	1	13042	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13230	-0-	-782	-0-	241	1	12989	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	13429	-0-	-583	-0-	257	1	13172	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	12003	-0-	-653	-0-	223	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12610	-0-	-1340	-0-	253	1	12357	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	17431	-0-	-3122	-0-	399	1	16951	3	N	74					114
							81	9									
11	22830	X	16300	-0-	-6530	-0-	366	1	15825	3	N	99	128	1			85
							109	9									
12	22816	X	17495	-0-	-5321	-0-	404	1	16890	3	N	183	190	1			78
							201	9									
01	22816	X	16992	-0-	-5824	-0-	387	1	16376	3	N	208	174	1			112
							229	9									
02	17920	X	14726	-0-	-3194	-0-	335	1	14290	3	N	92					204
							101	9									
03	17484	X	16501	-0-	-983	-0-	372	1	15974	3	N	141	185	1			160
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 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
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	1270	1	5240	3	N	9	176	1			31
							10	9									
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1208	1	4548	3	N	17					48
							19	9									
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	277	1	1873	3	N	134	175	1			7
							147	9									
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1027	1	3605	3	N	50					57
							55	9									
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	930	1	3333	3	N	41					98
							45	9									
*03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	1024	1	3576	3	N	99	175	1			22
							109	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

10	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1018	1	10546	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	5364	-0-	-6036	-0-	847	1	4517	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	5690	-0-	-9283	-0-	863	1	4827	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	1301	-0-	-13672	-0-	763	1	538	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	6277	-0-	-7247	-0-	816	1	5461	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	2616	-0-	-8947	-0-	721	1	1895	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

10	27637	X	27637	-0-	-0-	-0-	634	1	26960	3	N	39					100
							43	9									
11	25050	X	24813	-0-	-237	-0-	560	1	24212	3	N	37					137
							41	9									
12	24676	X	24676	-0-	-0-	-0-	576	1	24064	3	N	33	157	1			13
							36	9									
01	23653	X	18213	-0-	-5440	-0-	421	1	17757	3	N	32					45
							35	9									
02	21364	X	7817	-0-	-13547	-0-	179	1	7614	3	N	22					67
							24	9									
03	23653	X	19990	-0-	-3663	-0-	453	1	19441	3	N	87					154
							96	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

*04	38010	X	31213	-0-	-6797	-0-	602	1	30611	2	N	-0-					-0-
*05	37944	X	31656	-0-	-6288	-0-	648	1	31008	2	N	-0-					-0-
06	35010	X	29951	-0-	-5059	-0-	624	1	29327	2	N	-0-					-0-
07	35030	X	29134	-0-	-5896	-0-	605	1	28529	2	N	-0-					-0-
*08	33201	X	28111	-0-	-5090	-0-	575	1	27536	2	N	-0-					-0-
09	31200	X	26484	-0-	-4716	-0-	547	1	25937	2	N	-0-					-0-
*10	31496	X	27011	-0-	-4485	-0-	568	1	26443	2	N	-0-					-0-
11	29940	X	26507	-0-	-3433	-0-	443	1	26064	2	N	-0-					-0-
*12	27993	X	27388	-0-	-605	-0-	498	1	26890	2	N	-0-					-0-
01	27993	X	27076	-0-	-917	-0-	518	1	26558	2	N	-0-					-0-
02	24752	X	24109	-0-	-643	-0-	448	1	23661	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	26148	-0-	-1256	-0-	524	1	25624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	261	1	13282	2	N	-0-			-0-
*05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	283	1	13513	2	N	-0-			-0-
06	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	272	1	12779	2	N	-0-			-0-
07	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	269	1	12670	2	N	-0-			-0-
*08	12865	X	12579	-0-	-286	-0-	257	1	12322	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11925	-0-	-525	-0-	246	1	11679	2	N	-0-			-0-
*10	12865	X	11769	-0-	-1096	-0-	247	1	11522	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11662	-0-	-788	-0-	195	1	11467	2	N	-0-			-0-
*12	12834	X	11960	-0-	-874	-0-	217	1	11743	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	11742	-0-	-844	-0-	225	1	11517	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10512	-0-	-632	-0-	195	1	10317	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11428	-0-	-631	-0-	229	1	11199	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	30660	X	22169	-0-	-8491	-0-	428	1	21741	2	N	-0-			-0-
*05	30442	X	21952	-0-	-8490	-0-	450	1	21502	2	N	-0-			-0-
06	27420	X	19973	-0-	-7447	-0-	416	1	19557	2	N	-0-			-0-
07	26722	X	17842	-0-	-8880	-0-	370	1	17472	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	11260	-0-	-12548	-0-	230	1	11030	2	N	-0-			-0-
09	21150	X	18677	-0-	-2473	-0-	386	1	18291	2	N	-0-			-0-
10	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	460	1	21401	2	N	-0-			-0-
11	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	354	1	20836	2	N	-0-			-0-
12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	396	1	21362	2	N	-0-			-0-
01	21855	X	20800	-0-	-1055	-0-	398	1	20402	2	N	-0-			-0-
02	19768	X	17807	-0-	-1961	-0-	331	1	17476	2	N	-0-			-0-
03	21886	X	20175	-0-	-1711	-0-	405	1	19770	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
10	20832	X	13712	-0-	-7120	-0-	801	1	12911	2	N	-0-			-0-
11	20160	X	12464	-0-	-7696	-0-	657	1	11807	2	N	-0-			-0-
12	17360	X	8605	-0-	-8755	-0-	527	1	8078	2	N	-0-			-0-
01	14756	X	12572	-0-	-2184	-0-	803	1	11769	2	N	-0-			-0-
02	13132	X	12314	-0-	-818	-0-	709	1	11605	2	N	-0-			-0-
*03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	811	1	13730	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
10	21576	X	20220	-0-	-1356	-0-	465	1	19755	3	Y	-0-			-0-
11	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	441	1	19029	3	Y	-0-			-0-
12	20212	X	16860	-0-	-3352	-0-	394	1	16466	3	Y	-0-			-0-
01	20212	X	17197	-0-	-3015	-0-	399	1	16798	3	Y	-0-			-0-
02	18256	X	17930	-0-	-326	-0-	411	1	17519	3	Y	-0-			-0-
03	20212	X	18396	-0-	-1816	-0-	419	1	17977	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
10	23994	X	22227	-0-	-1767	-0-	849	1	21378	2	N	-0-			-0-
11	23220	X	22180	-0-	-1040	-0-	858	1	21322	2	N	-0-			-0-
12	23374	X	22468	-0-	-906	-0-	883	1	21585	2	N	-0-			-0-
01	23374	X	22012	-0-	-1362	-0-	845	1	21167	2	N	-0-			-0-
02	20888	X	19532	-0-	-1356	-0-	732	1	18800	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	21386	-0-	-1523	-0-	848	1	20538	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 #: 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
10	15686	X	12865	-0-	-2821	-0-	296	1	12569	3	N	-0-			-0-
11	15180	X	10130	-0-	-5050	-0-	230	1	9900	3	N	-0-			-0-
12	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	379	1	15822	3	N	-0-			-0-
01	15221	X	15054	-0-	-167	-0-	349	1	14705	3	N	-0-			-0-
02	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	310	1	13224	3	N	-0-			-0-
*03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	356	1	15258	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

10	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	664	1	25391	2	N	-0-			-0-
11	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	618	1	23357	2	N	-0-			-0-
12	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	626	1	23246	2	N	-0-			-0-
01	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	643	1	24474	2	N	-0-			-0-
02	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	559	1	21805	2	N	-0-			-0-
*03	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	629	1	23168	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

10	22785	X	20521	-0-	-2264	-0-	472	1	20049	3	N	-0-			-0-
11	20820	X	17699	-0-	-3121	-0-	402	1	17297	3	N	-0-			-0-
12	20770	X	18880	-0-	-1890	-0-	443	1	18437	3	N	-0-			-0-
01	20770	X	1056	-0-	-19714	-0-	25	1	1031	3	N	-0-			-0-
02	18760	X	17460	-0-	-1300	-0-	402	1	17058	3	N	-0-			-0-
03	20522	X	16878	-0-	-3644	-0-	385	1	16493	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

10	24211	X	203	-0-	-24008	-0-	31	1	172	3	N	-0-			-0-
11	23430	X	207	-0-	-23223	-0-	5	1	202	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		111	-0-	111	111	2	1	109	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			-0-
02	194	X	83	-0-	-111	-0-	2	1	81	3	N	-0-			-0-
*03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

10	38347	X	25069	-0-	-13278	-0-	765	1	24304	3	N	-0-			-0-
11	36420	X	31567	-0-	-4853	-0-	717	1	30850	3	N	-0-			-0-
12	36797	X	910	-0-	-35887	-0-	22	1	888	3	N	-0-			-0-
01	36549	X	14	-0-	-36535	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	29484	X	4474	-0-	-25010	-0-	103	1	4371	3	N	-0-			-0-
*03	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	869	1	37176	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	870	1	17198	3	N	-0-			-0-
11	14880	X	6873	-0-	-8007	-0-	527	1	6346	3	N	-0-			-0-
12	19437	X	12057	-0-	-7380	-0-	707	1	11350	3	N	-0-			-0-
01	19437	X	14133	-0-	-5304	-0-	615	1	13518	3	N	-0-			-0-
02	17556	X	13720	-0-	-3836	-0-	315	1	13405	3	N	-0-			-0-
*03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	442	1	18909	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23312	X	18930	-0-	-4382	-0-	646	1	18225	3	N	54					201
							59	9									
11	20070	X	17842	-0-	-2228	-0-	597	1	17182	3	N	57	187	1			71
							63	9									
12	20367	X	17630	-0-	-2737	-0-	607	1	16964	3	N	54					125
							59	9									
01	20057	X	18063	-0-	-1994	-0-	616	1	17372	3	N	68					193
							75	9									
02	17696	X	15623	-0-	-2073	-0-	530	1	15052	3	N	37	187	1			43
							41	9									
03	18941	X	16947	-0-	-1994	-0-	570	1	16324	3	N	48					91
							53	9									

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	16620	X	15013	-0-	-1607	-0-	290	1	14723	2	N	-0-					-0-
*05	17174	X	15180	-0-	-1994	-0-	311	1	14869	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	13864	-0-	-2756	-0-	289	1	13575	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	13721	-0-	-3329	-0-	285	1	13436	2	N	-0-					-0-
*08	15965	X	13294	-0-	-2671	-0-	272	1	13022	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	12440	-0-	-2560	-0-	257	1	12183	2	N	-0-					-0-
*10	15097	X	12729	-0-	-2368	-0-	268	1	12461	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	12789	-0-	-1071	-0-	214	1	12575	2	N	-0-					-0-
*12	13237	X	12881	-0-	-356	-0-	234	1	12647	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12338	-0-	-899	-0-	236	1	12102	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10857	-0-	-1071	-0-	202	1	10655	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	11723	-0-	-1483	-0-	235	1	11488	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
10	11005	X	9623	-0-	-1382	-0-	1014	1	8486	3	N	112	174	1			119
							123	9									
11	9390	X	8800	-0-	-590	-0-	945	1	7679	3	N	160	177	1			102
							176	9									
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	994	1	7849	3	N	67					169
							74	9									
01	8866	X	8627	-0-	-239	-0-	981	1	7535	3	N	101	172	1			98
							111	9									
02	8008	X	6978	-0-	-1030	-0-	855	1	6042	3	N	74					172
							81	9									
03	8866	X	8364	-0-	-502	-0-	968	1	7307	3	N	81	166	1			87
							89	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
10	7719	X	5945	-0-	-1774	-0-	891	1	5002	3	N	47					137
							52	9									
11	7470	X	5211	-0-	-2259	-0-	834	1	4324	3	N	48					185
							53	9									
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	865	1	4228	3	N	33	168	1			50
							36	9									
01	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	811	1	2792	3	N	28					78
							31	9									
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	776	1	3786	3	N	39					117
							43	9									
03	4247	X	2916	-0-	-1331	-0-	784	1	2102	3	N	27					144
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	431	1	3	3	N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	352	1	4473	3	N	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	439	1	3738	3	N	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	484	1	310	3	N	-0-					-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	383	1	1560	3	N	-0-					-0-
*03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	393	1	474	3	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
10	15655	X	13800	-0-	-1855	-0-	317	1	13483	3	N	-0-					58
11	14430	X	13206	-0-	-1224	-0-	300	1	12906	3	N	-0-					58
12	13919	X	13303	-0-	-616	-0-	311	1	12992	3	N	-0-					58
01	13857	X	12881	-0-	-976	-0-	298	1	12579	3	N	4					62
							4	9									
02	12460	X	11992	-0-	-468	-0-	274	1	11703	3	N	14					76
							15	9									
03	13795	X	13301	-0-	-494	-0-	303	1	12992	3	N	5					81
							6	9									

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	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	534	1	22703	3	N	-0-					51
11	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	541	1	23314	3	N	-0-					51
12	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	570	1	23807	3	N	-0-					51
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	589	1	24802	3	N	-0-					51
02	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	494	1	21049	3	N	-0-					51
*03	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	559	1	23960	3	N	-0-					51

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21080	X	18266	-0-	-2814	-0-	625	1	17641	3	N	-0-					-0-
11	19680	X	17956	-0-	-1724	-0-	603	1	17353	3	N	-0-					-0-
12	19809	X	18229	-0-	-1580	-0-	631	1	17598	3	N	-0-					-0-
01	19127	X	10396	-0-	-8731	-0-	356	1	10040	3	N	-0-					-0-
02	16912	X	1581	-0-	-15331	-0-	36	1	1545	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	1481	-0-	-17088	-0-	50	1	1431	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
11	19110	X	17635	-0-	-1475	-0-	593	1	17042	3	N	-0-					-0-
12	19189	X	18022	-0-	-1167	-0-	624	1	17398	3	N	-0-					-0-
01	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	605	1	17035	3	N	-0-					-0-
02	16464	X	15504	-0-	-960	-0-	528	1	14976	3	N	-0-					-0-
03	18228	X	16718	-0-	-1510	-0-	565	1	16153	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	1009	1	15905	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	12291	-0-	-1059	-0-	1002	1	11289	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	5926	-0-	-4676	-0-	760	1	5166	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	543	-0-	-10059	-0-	543	1			N	-0-					-0-
02	9576	X	272	-0-	-9304	-0-	272	1			N	-0-					-0-
*03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	938	1	9785	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. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17174	X	16761	-0-	-413	-0-	571	1	16104	3	N	78	191	1			18
							86	9									
11	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	597	1	17167	3	N	70					88
							77	9									
12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	605	1	16878	3	N	67					155
							74	9									
01	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	575	1	16194	3	N	60	183	1			32
							66	9									
02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	483	1	13732	3	N	57					89
							63	9									
*03	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	519	1	14851	3	N	67					156
							74	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	731	1	506	3	N	1					13
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	707	1	504	3	N	4					17
							4	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	404	1	499	3	N	1					18
							1	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	646	1	689	3	N	-0-					18
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	643	1	632	3	N	2					20
							2	9									
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	688	1	586	3	N	4					24
							4	9									

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
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1003	1	8491	3	N	47					146
							52	9									
11	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	1038	1	10646	3	N	49	175	1			20
							54	9									
12	7161	X	5574	-0-	-1587	-0-	867	1	4675	3	N	29					49
							32	9									
01	7161	X	5967	-0-	-1194	-0-	891	1	5047	3	N	26					75
							29	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	886	1	6861	3	N	37					112
							41	9									
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	914	1	5809	3	N	23					135
							25	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
10	25513	X	24371	-0-	-1142	-0-	560	1	23811	3	N	-0-					-0-
11	23640	X	23590	-0-	-50	-0-	535	1	23055	3	N	-0-					-0-
12	24418	X	24418	-0-	-0-	-0-	571	1	23847	3	N	-0-					-0-
01	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	563	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	493	1	20960	3	N	-0-					-0-
*03	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	551	1	23629	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, 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	6960	X	1869	-0-	-5091	-0-	36	1	1833	2	N	-0-					-0-
*05	7161	X	49	-0-	-7112	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	1191	-0-	-5169	-0-	178	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	706	-0-	-4533	-0-	15	1	691	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	385	-0-	-3862	-0-	8	1	377	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	14	-0-	-1186	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	57	-0-	-1183	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	463	-0-	-737	-0-	81	1	382	2	N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	440	1	5646	2	N	-0-					-0-
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	148	1	7596	2	N	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	139	1	7355	2	N	-0-					-0-
*03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	161	1	7851	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

10	11842	X	947	-0-	-10895	-0-	105	1	842	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	3662	-0-	-4918	-0-	1484	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6256	-0-	-1184	-0-	1798	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1645	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1182	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	1951	-0-	-4311	-0-	845	1	1106	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

10	18011	X	17050	-0-	-961	-0-	996	1	16054	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	16488	-0-	-942	-0-	868	1	15620	2	N	-0-					-0-
12	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	1171	1	17966	2	N	-0-					-0-
01	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	1087	1	15925	2	N	-0-					-0-
02	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	888	1	14543	2	N	-0-					-0-
*03	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	913	1	15452	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

10	14942	X	14730	-0-	-212	-0-	338	1	14347	3	N	41	182	1			23
							45	9									
11	14460	X	13687	-0-	-773	-0-	308	1	13298	3	N	74					97
							81	9									
12	16554	X	12500	-0-	-4054	-0-	291	1	12165	3	N	40					137
							44	9									
01	16554	X	12715	-0-	-3839	-0-	291	1	12323	3	N	92	184	1			45
							101	9									
02	14224	X	11017	-0-	-3207	-0-	251	1	10707	3	N	54					99
							59	9									
03	14725	X	11845	-0-	-2880	-0-	268	1	11503	3	N	67					166
							74	9									

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

10	24676	X	23279	-0-	-1397	-0-	533	1	22674	3	N	65					149
							72	9									
11	23880	X	21989	-0-	-1891	-0-	495	1	21382	3	N	102	184	1			67
							112	9									
12	23963	X	22242	-0-	-1721	-0-	517	1	21649	3	N	69					136
							76	9									
01	23963	X	21934	-0-	-2029	-0-	503	1	21290	3	N	128	190	1			74
							141	9									
02	21420	X	19081	-0-	-2339	-0-	435	1	18555	3	N	83					157
							91	9									
03	23281	X	20707	-0-	-2574	-0-	469	1	20133	3	N	95	188	1			64
							105	9									

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 #: 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
10	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	575	1	21987	2	N	-0-			-0-
11	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	546	1	20621	2	N	-0-			-0-
12	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	583	1	21665	2	N	-0-			-0-
01	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	522	1	19852	2	N	-0-			-0-
02	16828	X	12247	-0-	-4581	-0-	306	1	11941	2	N	-0-			-0-
03	18631	X	14528	-0-	-4103	-0-	384	1	14144	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	73	1	3116	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		2329	-0-	2329	2329	607	1	1722	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		9892	-0-	9892	12221	837	1	9055	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		9527	-0-	9527	21748	219	1	9308	3	N	-0-			-0-
*03	32566	X	10818	-0-	-21748	-0-	247	1	10571	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
*06	39810	X	18754	-0-	-21056	-0-	574	1	18180	3	N	-0-			-0-
07	39029	X	28040	-0-	-10989	-0-	857	1	27183	3	N	-0-			-0-
08	36487	X	28569	-0-	-7918	-0-	934	1	27635	3	N	-0-			-0-
09	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	839	1	26197	3	N	-0-			-0-
*10	28055	X	26846	-0-	-1209	-0-	794	1	26052	3	N	-0-			-0-
11	27660	X	24556	-0-	-3104	-0-	758	1	23798	3	N	-0-			-0-
12	26691	X	24084	-0-	-2607	-0-	741	1	23343	3	N	-0-			-0-
01	26691	X	24423	-0-	-2268	-0-	732	1	23691	3	N	-0-			-0-
02	24108	X	20880	-0-	-3228	-0-	670	1	20210	3	N	-0-			-0-
03	26691	X	22699	-0-	-3992	-0-	731	1	21968	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	27466	X	25224	-0-	-2242	-0-	580	1	24644	3	Y	-0-			-0-
*11	26220	X	22270	-0-	-3950	-0-	504	1	21766	3	Y	-0-			-0-
*12	25606	X	22134	-0-	-3472	-0-	517	1	21617	3	Y	-0-			-0-
*01	25234	X	21272	-0-	-3962	-0-	493	1	20779	3	Y	-0-			-0-
02	22792	X	19178	-0-	-3614	-0-	439	1	18739	3	Y	-0-			-0-
03	25234	X	21143	-0-	-4091	-0-	482	1	20661	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	22110	X	18472	-0-	-3638	-0-	357	1	18115	2	N	-0-			-0-
*05	22847	X	18409	-0-	-4438	-0-	377	1	18032	2	N	-0-			-0-
06	21330	X	17834	-0-	-3496	-0-	371	1	17463	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	17799	-0-	-2382	-0-	369	1	17430	2	N	-0-			-0-
08	19251	X	17387	-0-	-1864	-0-	356	1	17031	2	N	-0-			-0-
*09	18480	X	15570	-0-	-2910	-0-	322	1	15248	2	N	-0-			-0-
*10	18414	X	14906	-0-	-3508	-0-	313	1	14593	2	N	-0-			-0-
*11	17820	X	13882	-0-	-3938	-0-	232	1	13650	2	N	-0-			-0-
*12	17794	X	14071	-0-	-3723	-0-	256	1	13815	2	N	-0-			-0-
*01	17391	X	13862	-0-	-3529	-0-	265	1	13597	2	N	-0-			-0-
*02	14532	X	12101	-0-	-2431	-0-	225	1	11876	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	13118	-0-	-1793	-0-	263	1	12855	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	30270	X	22249	-0-	-8021	-0-	429	1	21820	2	N	-0-			-0-
*05	30132	X	21959	-0-	-8173	-0-	450	1	21509	2	N	-0-			-0-
06	27120	X	20055	-0-	-7065	-0-	418	1	19637	2	N	-0-			-0-
07	26350	X	18652	-0-	-7698	-0-	387	1	18265	2	N	-0-			-0-
08	23963	X	16402	-0-	-7561	-0-	336	1	16066	2	N	-0-			-0-
09	21150	X	16945	-0-	-4205	-0-	350	1	16595	2	N	-0-			-0-
10	21855	X	20428	-0-	-1427	-0-	429	1	19999	2	N	-0-			-0-
11	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	352	1	20703	2	N	-0-			-0-
12	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	406	1	21947	2	N	-0-			-0-
01	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	402	1	20587	2	N	-0-			-0-
02	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	342	1	18082	2	N	-0-			-0-
03	19840	X	19620	-0-	-220	-0-	393	1	19227	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

*04	20010	X	14363	-0-	-5647	-0-	277	1	14086	2	N	-0-			-0-
*05	18848	X	14954	-0-	-3894	-0-	306	1	14648	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	14019	-0-	-3321	-0-	292	1	13727	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	14072	-0-	-2172	-0-	292	1	13780	2	N	-0-			-0-
08	15593	X	13600	-0-	-1993	-0-	278	1	13322	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	12377	-0-	-2023	-0-	256	1	12121	2	N	-0-			-0-
10	14880	X	11966	-0-	-2914	-0-	252	1	11714	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	10585	-0-	-3425	-0-	177	1	10408	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	12580	-0-	-1432	-0-	229	1	12351	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	12576	-0-	-1033	-0-	241	1	12335	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	11393	-0-	-171	-0-	212	1	11181	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	12113	-0-	-473	-0-	243	1	11870	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

*04	41190	X	34150	-0-	-7040	-0-	659	1	33491	2	N	-0-			-0-
*05	41230	X	34200	-0-	-7030	-0-	701	1	33499	2	N	-0-			-0-
06	38670	X	32669	-0-	-6001	-0-	680	1	31989	2	N	-0-			-0-
07	37944	X	32425	-0-	-5519	-0-	673	1	31752	2	N	-0-			-0-
*08	36053	X	31778	-0-	-4275	-0-	650	1	31128	2	N	-0-			-0-
09	34140	X	30401	-0-	-3739	-0-	628	1	29773	2	N	-0-			-0-
*10	34038	X	30821	-0-	-3217	-0-	648	1	30173	2	N	-0-			-0-
*11	32670	X	29802	-0-	-2868	-0-	498	1	29304	2	N	-0-			-0-
*12	31899	X	31101	-0-	-798	-0-	566	1	30535	2	N	-0-			-0-
*01	31775	X	30414	-0-	-1361	-0-	582	1	29832	2	N	-0-			-0-
*02	28364	X	27083	-0-	-1281	-0-	503	1	26580	2	N	-0-			-0-
03	31093	X	29155	-0-	-1938	-0-	585	1	28570	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

10	25327	X	18305	-0-	-7022	-0-	699	1	17606	2	N	-0-			-0-
11	23670	X	14637	-0-	-9033	-0-	566	1	14071	2	N	-0-			-0-
12	22630	X	16223	-0-	-6407	-0-	638	1	15585	2	N	-0-			-0-
01	22630	X	16150	-0-	-6480	-0-	620	1	15530	2	N	-0-			-0-
02	19404	X	14427	-0-	-4977	-0-	541	1	13886	2	N	-0-			-0-
03	18290	X	16099	-0-	-2191	-0-	638	1	15461	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

10	28272	X	27122	-0-	-1150	-0-	1036	1	26086	2	N	-0-			-0-
11	27768	X	27768	-0-	-0-	-0-	1074	1	26694	2	N	-0-			-0-
12	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	1105	1	27009	2	N	-0-			-0-
01	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	1046	1	26200	2	N	-0-			-0-
02	24220	X	23749	-0-	-471	-0-	890	1	22859	2	N	-0-			-0-
03	26815	X	25532	-0-	-1283	-0-	1012	1	24520	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
10	775	X	533	-0-	-242	-0-	424	1	109	3	N	-0-			-0-
11	1830	X	613	-0-	-1217	-0-	396	1	217	3	N	-0-			-0-
12	1891	X	524	-0-	-1367	-0-	411	1	113	3	N	-0-			-0-
01	1891	X	444	-0-	-1447	-0-	383	1	61	3	N	-0-			-0-
02	560	X	338	-0-	-222	-0-	324	1	14	3	N	-0-			-0-
*03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	488	1	2485	3	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

*04	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	460	1	23396	2	N	-0-			-0-
*05	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	501	1	23966	2	N	-0-			-0-
06	24060	X	17218	-0-	-6842	-0-	359	1	16859	2	N	-0-			-0-
07	24862	X	23108	-0-	-1754	-0-	480	1	22628	2	N	-0-			-0-
*08	24862	X	24154	-0-	-708	-0-	494	1	23660	2	N	-0-			-0-
*09	23850	X	23644	-0-	-206	-0-	488	1	23156	2	N	-0-			-0-
*10	24335	X	20640	-0-	-3695	-0-	434	1	20206	2	N	-0-			-0-
*11	23370	X	22092	-0-	-1278	-0-	369	1	21723	2	N	-0-			-0-
*12	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	420	1	22679	2	N	-0-			-0-
*01	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	438	1	22468	2	N	-0-			-0-
*02	19712	X	19319	-0-	-393	-0-	359	1	18960	2	N	-0-			-0-
03	21824	X	19588	-0-	-2236	-0-	393	1	19195	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

*10	18817	X	17174	-0-	-1643	-0-	395	1	16779	3	Y	-0-			5
*11	17160	X	14490	-0-	-2670	-0-	328	1	14162	3	Y	-0-			5
*12	16275	X	15099	-0-	-1176	-0-	352	1	14747	3	Y	-0-			5
*01	16275	X	14343	-0-	-1932	-0-	332	1	14011	3	Y	-0-			5
02	14700	X	13095	-0-	-1605	-0-	300	1	12795	3	Y	-0-			5
03	16275	X	13312	-0-	-2963	-0-	303	1	13009	3	Y	-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	478	1	6020	3	N	-0-			-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	555	1	3900	3	N	-0-			-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	485	1	2541	3	N	-0-			-0-
01	1116	X	400	-0-	-716	-0-	213	1	187	3	N	-0-			-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	377	1	2220	3	N	-0-			-0-
03	1116	X	840	-0-	-276	-0-	346	1	494	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

*06	20820	X	16600	-0-	-4220	-0-	516	1	16084	3	N	-0-			-0-
07	20150	X	17034	-0-	-3116	-0-	529	1	16505	3	N	-0-			-0-
08	19282	X	17199	-0-	-2083	-0-	572	1	16627	3	N	-0-			-0-
09	17700	X	16016	-0-	-1684	-0-	504	1	15512	3	N	-0-			-0-
*10	17670	X	16465	-0-	-1205	-0-	493	1	15972	3	N	-0-			-0-
11	16680	X	16415	-0-	-265	-0-	515	1	15900	3	N	-0-			-0-
12	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	508	1	15770	3	N	-0-			-0-
01	16275	X	16108	-0-	-167	-0-	489	1	15619	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	14621	-0-	-79	-0-	475	1	14146	3	N	-0-			-0-
03	16275	X	15922	-0-	-353	-0-	519	1	15403	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22754	X	22565	-0-	-189	-0-	514	1	21865	3	N	169	191	1			160
							186	9									
11	27240	X	19999	-0-	-7241	-0-	449	1	19408	3	N	129	191	1			98
							142	9									
12	26815	X	20514	-0-	-6301	-0-	475	1	19877	3	N	147	182	1			63
							162	9									
01	26815	X	18912	-0-	-7903	-0-	433	1	18284	3	N	177	196	1			44
							195	9									
02	21868	X	15985	-0-	-5883	-0-	365	1	15578	3	N	38					82
							42	9									
03	22568	X	17836	-0-	-4732	-0-	403	1	17324	3	N	99					181
							109	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	569	1	16075	3	N	68					128
							75	9									
11	16080	X	15144	-0-	-936	-0-	506	1	14553	3	N	77	183	1			22
							85	9									
12	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	577	1	16121	3	N	71					93
							78	9									
01	16678	X	14095	-0-	-2583	-0-	481	1	13547	3	N	61					154
							67	9									
02	15064	X	10585	-0-	-4479	-0-	359	1	10179	3	N	43					197
							47	9									
03	16678	X	11932	-0-	-4746	-0-	400	1	11465	3	N	61	189	1			69
							67	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24211	X	21884	-0-	-2327	-0-	493	1	20987	3	N	367	548	1			34
							404	9									
11	23070	X	21045	-0-	-2025	-0-	462	1	19954	3	N	572	565	1			41
							629	9									
12	22351	X	21103	-0-	-1248	-0-	483	1	20205	3	N	377	375	1			43
							415	9									
01	22351	X	20880	-0-	-1471	-0-	470	1	19838	3	N	520	561	1			2
							572	9									
02	20188	X	18593	-0-	-1595	-0-	416	1	17749	3	N	389	382	1			9
							428	9									
03	21886	X	20702	-0-	-1184	-0-	456	1	19567	3	N	617	368	1			258
							679	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	11640	-0-	-2837	-0-	396	1	11166	3	N	71	189	1			32
							78	9									
11	14010	X	11095	-0-	-2915	-0-	367	1	10573	3	N	141					173
							155	9									
12	13392	X	11039	-0-	-2353	-0-	378	1	10564	3	N	88	187	1			74
							97	9									
01	12865	X	11160	-0-	-1705	-0-	379	1	10678	3	N	94					168
							103	9									
02	11172	X	9619	-0-	-1553	-0-	325	1	9214	3	N	73	174	1			67
							80	9									
03	11625	X	10834	-0-	-791	-0-	362	1	10376	3	N	87					154
							96	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19770	X	16159	-0-	-3611	-0-	312	1	15847	2	N	-0-					-0-
*05	19871	X	16271	-0-	-3600	-0-	333	1	15938	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	15704	-0-	-2896	-0-	327	1	15377	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	15924	-0-	-2366	-0-	331	1	15593	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	15470	-0-	-1580	-0-	317	1	15153	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	14445	-0-	-1725	-0-	298	1	14147	2	N	-0-					-0-
*10	16213	X	14582	-0-	-1631	-0-	307	1	14275	2	N	-0-					-0-
*11	15690	X	14163	-0-	-1527	-0-	237	1	13926	2	N	-0-					-0-
*12	15469	X	14566	-0-	-903	-0-	265	1	14301	2	N	-0-					-0-
*01	15469	X	14503	-0-	-966	-0-	277	1	14226	2	N	-0-					-0-
*02	13496	X	12751	-0-	-745	-0-	237	1	12514	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13809	-0-	-823	-0-	277	1	13532	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8183	-0-	-1210	-0-	183	1	7780	3	N	200	357	1			57
							220	9									
11	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	177	1	7647	3	N	158	181	1			34
							174	9									
12	8556	X	8236	-0-	-320	-0-	189	1	7891	3	N	142					176
							156	9									
01	8432	X	7816	-0-	-616	-0-	176	1	7454	3	N	169	181	1			164
							186	9									
02	7616	X	6927	-0-	-689	-0-	153	1	6519	3	N	232	185	1			211
							255	9									
03	8277	X	7560	-0-	-717	-0-	168	1	7227	3	N	150	192	1			169
							165	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
*06	34740	X	27117	-0-	-7623	-0-	39	1	27078	3	N	-0-					-0-
07	30101	X	30018	-0-	-83	-0-	39	1	29979	3	N	-0-					-0-
08	30101	X	28494	-0-	-1607	-0-	44	1	28450	3	N	-0-					-0-
09	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	46	1	27753	3	N	-0-					-0-
*10	30008	X	27814	-0-	-2194	-0-	32	1	27782	3	N	-0-					-0-
11	29040	X	22623	-0-	-6417	-0-	44	1	22579	3	N	-0-					-0-
12	30008	X	22591	-0-	-7417	-0-	74	1	22517	3	N	-0-					-0-
01	28737	X	21478	-0-	-7259	-0-	61	1	21417	3	N	-0-					-0-
02	25956	X	16121	-0-	-9835	-0-	58	1	16063	3	N	-0-					-0-
03	27745	X	20615	-0-	-7130	-0-	82	1	20533	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 "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	42900	X	31460	-0-	-11440	-0-	963	1	30497	3	N	-0-					-0-
07	43493	X	34627	-0-	-8866	-0-	1058	1	33569	3	N	-0-					-0-
08	41075	X	35368	-0-	-5707	-0-	1156	1	34212	3	N	-0-					-0-
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	1102	1	34381	3	N	-0-					-0-
*10	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	1055	1	34656	3	N	-0-					-0-
11	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	1130	1	35449	3	N	-0-					-0-
12	35464	X	34495	-0-	-969	-0-	1062	1	33433	3	N	-0-					-0-
01	35464	X	33557	-0-	-1907	-0-	1006	1	32551	3	N	-0-					-0-
02	32032	X	30959	-0-	-1073	-0-	993	1	29966	3	N	-0-					-0-
03	35464	X	31467	-0-	-3997	-0-	1012	1	30455	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25730	X	22733	-0-	-2997	-0-	521	1	22149	3	N	57					82
							63	9									
11	24630	X	22177	-0-	-2453	-0-	500	1	21618	3	N	54	76	1			60
							59	9									
12	21979	X	18029	-0-	-3950	-0-	420	1	17561	3	N	44					104
							48	9									
*01	21979	X	5911	-0-	-16068	-0-	136	1	5749	3	N	24	128	1			-0-
							26	9									
*02	19852	X	1328	-0-	-18524	-0-	30	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	21979	X	16937	-0-	-5042	-0-	384	1	16510	3	N	39					39
							43	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
10	17949	X	17555	-0-	-394	-0-	671	1	16884	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	17193	-0-	-177	-0-	665	1	16528	2	N	-0-					-0-
12	17267	X	15542	-0-	-1725	-0-	611	1	14931	2	N	-0-					-0-
01	17267	X	15528	-0-	-1739	-0-	596	1	14932	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14225	-0-	-1371	-0-	533	1	13692	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	14901	-0-	-2366	-0-	591	1	14310	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	16824	-0-	-1342	-0-	643	1	16181	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	16202	-0-	-1378	-0-	627	1	15575	2	N	-0-					-0-
12	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	596	1	14572	2	N	-0-					-0-
01	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	586	1	14684	2	N	-0-					-0-
02	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	515	1	13226	2	N	-0-					-0-
*03	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	616	1	14918	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18445	X	16985	-0-	-1460	-0-	390	1	16564	3	N	28					70
							31	9									
11	18300	X	15125	-0-	-3175	-0-	342	1	14738	3	N	41					111
							45	9									
12	18104	X	13521	-0-	-4583	-0-	316	1	13184	3	N	19					130
							21	9									
01	18104	X	1258	-0-	-16846	-0-	29	1	1220	3	N	8	129	1			9
							9	9									
02	16016	X	665	-0-	-15351	-0-	15	1	649	3	N	1					10
							1	9									
*03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	712	1	20343	3	N	35					45
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17700	X	15293	-0-	-2407	-0-	295	1	14998	2	N	-0-					-0-
*05	17143	X	15541	-0-	-1602	-0-	318	1	15223	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	14299	-0-	-2141	-0-	298	1	14001	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	13693	-0-	-3295	-0-	284	1	13409	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14093	-0-	-2306	-0-	288	1	13805	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13471	-0-	-1499	-0-	278	1	13193	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12591	-0-	-2878	-0-	265	1	12326	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	12138	-0-	-2172	-0-	203	1	11935	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13731	-0-	-343	-0-	250	1	13481	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	13807	-0-	-267	-0-	264	1	13543	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11270	-0-	-1302	-0-	209	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12210	-0-	-1523	-0-	245	1	11965	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

10	8835	X	3631	-0-	-5204	-0-	961	1	2620	3	N	45					92
							50	9									
11	6330	X	1776	-0-	-4554	-0-	889	1	837	3	N	45					137
							50	9									
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	929	1	1277	3	N	56					193
							62	9									
01	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	789	1	228	3	N	10	169	1			34
							11	9									
02	1176	X	147	-0-	-1029	-0-	144	1	3	9	N	3					37
03	1302	X	177	-0-	-1125	-0-	174	1	3	3	N	-0-					37

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

10	10416	X	8473	-0-	-1943	-0-	194	1	8279	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	8360	-0-	-1720	-0-	189	1	8171	3	N	-0-					-0-
12	9827	X	8065	-0-	-1762	-0-	189	1	7876	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	8210	-0-	-1617	-0-	190	1	8020	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8064	-0-	-504	-0-	185	1	7879	3	N	-0-					-0-
*03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	211	1	9076	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

10	17391	X	13781	-0-	-3610	-0-	1325	1	12397	3	N	54	174	1			34
							59	9									
11	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	1470	1	17282	3	N	78					112
							86	9									
12	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	1495	1	19076	3	N	80	163	1			29
							88	9									
01	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	1463	1	18348	3	N	76					105
							84	9									
02	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	1347	1	16007	3	N	72					177
							79	9									
03	16740	X	13539	-0-	-3201	-0-	820	1	12672	3	N	43	185	1			35
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	39990	X	28290	-0-	-11700	-0-	546	1	27744	2	N	-0-			-0-
*05	41013	X	26952	-0-	-14061	-0-	552	1	26400	2	N	-0-			-0-
06	37020	X	26009	-0-	-11011	-0-	542	1	25467	2	N	-0-			-0-
07	35960	X	26887	-0-	-9073	-0-	558	1	26329	2	N	-0-			-0-
08	31868	X	25497	-0-	-6371	-0-	522	1	24975	2	N	-0-			-0-
09	28290	X	20271	-0-	-8019	-0-	419	1	19852	2	N	-0-			-0-
10	26877	X	21343	-0-	-5534	-0-	449	1	20894	2	N	-0-			-0-
11	26010	X	19923	-0-	-6087	-0-	333	1	19590	2	N	-0-			-0-
12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	500	1	27023	2	N	-0-			-0-
01	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	517	1	26511	2	N	-0-			-0-
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	391	1	20663	2	N	-0-			-0-
*03	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	351	1	17151	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	54360	X	44443	-0-	-9917	-0-	858	1	43585	2	N	-0-			-0-
*05	53816	X	44472	-0-	-9344	-0-	911	1	43561	2	N	-0-			-0-
06	50070	X	41629	-0-	-8441	-0-	867	1	40762	2	N	-0-			-0-
07	49693	X	41567	-0-	-8126	-0-	863	1	40704	2	N	-0-			-0-
08	47182	X	40386	-0-	-6796	-0-	827	1	39559	2	N	-0-			-0-
09	44430	X	38298	-0-	-6132	-0-	791	1	37507	2	N	-0-			-0-
*10	44237	X	39357	-0-	-4880	-0-	827	1	38530	2	N	-0-			-0-
11	41640	X	38129	-0-	-3511	-0-	638	1	37491	2	N	-0-			-0-
*12	40362	X	36660	-0-	-3702	-0-	667	1	35993	2	N	-0-			-0-
*01	40362	X	32924	-0-	-7438	-0-	630	1	32294	2	N	-0-			-0-
02	35756	X	28736	-0-	-7020	-0-	534	1	28202	2	N	-0-			-0-
03	39401	X	30440	-0-	-8961	-0-	610	1	29830	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
10	13609	X	13374	-0-	-235	-0-	307	1	13067	3	N	-0-			-0-
11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	281	1	12158	3	N	-0-			-0-
12	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	278	1	11625	3	N	-0-			-0-
01	11811	X	11332	-0-	-479	-0-	262	1	11070	3	N	-0-			-0-
02	10668	X	9678	-0-	-990	-0-	222	1	9456	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	7536	-0-	-4275	-0-	171	1	7365	3	N	-0-			-0-

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
10	21328	X	19266	-0-	-2062	-0-	444	1	18822	3	N	-0-			-0-
11	20520	X	18306	-0-	-2214	-0-	416	1	17890	3	N	-0-			-0-
12	20429	X	15222	-0-	-5207	-0-	357	1	14865	3	N	-0-			-0-
01	20429	X	16189	-0-	-4240	-0-	376	1	15813	3	N	-0-			-0-
02	18452	X	16088	-0-	-2364	-0-	370	1	15718	3	N	-0-			-0-
03	19251	X	18587	-0-	-664	-0-	425	1	18162	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	12110	-0-	-5777	-0-	279	1	11831	3	N	-0-			-0-
11	16110	X	11433	-0-	-4677	-0-	260	1	11173	3	N	-0-			-0-
12	16213	X	9700	-0-	-6513	-0-	227	1	9473	3	N	-0-			-0-
01	13299	X	10177	-0-	-3122	-0-	237	1	9940	3	N	-0-			-0-
02	12012	X	9987	-0-	-2025	-0-	230	1	9757	3	N	-0-			-0-
03	12121	X	11028	-0-	-1093	-0-	252	1	10776	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. 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
10	34007	X	28940	-0-	-5067	-0-	666	1	28274	3	N	-0-					-0-
11	29400	X	28518	-0-	-882	-0-	648	1	27870	3	N	-0-					-0-
12	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	699	1	29090	3	N	-0-					-0-
01	30500	X	30500	-0-	-0-	-0-	708	1	29792	3	N	-0-					-0-
02	25088	X	25058	-0-	-30	-0-	576	1	24482	3	N	-0-					-0-
*03	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	694	1	29712	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

10	14756	X	1091	-0-	-13665	-0-	1091	1			N	-0-					121
11	13140	X	323	-0-	-12817	-0-	319	1	1	3	N	3	123	1			1
							3	9									
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	INC G-10		9836	-0-	9836	9836	224	1	9604	3	N	7					8
							8	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

*04	38490	X	5135	-0-	-33355	-0-	99	1	5036	2	N	-0-					-0-
*05	39773	X	242	-0-	-39531	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
06	38490	X	6678	-0-	-31812	-0-	139	1	6539	2	N	-0-					-0-
07	35743	X	26316	-0-	-9427	-0-	546	1	25770	2	N	-0-					-0-
08	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	236	1	11275	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	142	-0-	-6548	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
10	26319	X	3291	-0-	-23028	-0-	69	1	3222	2	N	-0-					-0-
11	25470	X	5994	-0-	-19476	-0-	311	1	5683	2	N	-0-					-0-
12	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	578	1	30616	2	N	-0-					-0-
01	33179	X	33179	-0-	-0-	-0-	692	1	32487	2	N	-0-					-0-
02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	396	1	14913	2	N	-0-					-0-
*03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	597	1	5043	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

10	15283	X	1907	-0-	-13376	-0-	754	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	621	-0-	-9879	-0-	621	1			N	-0-					-0-
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	914	1	5789	2	N	-0-					-0-
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	955	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	689	1	1144	2	N	-0-					-0-
*03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

10	18631	X	15939	-0-	-2692	-0-	367	1	15572	3	N	-0-					-0-
11	17730	X	14920	-0-	-2810	-0-	339	1	14581	3	N	-0-					-0-
12	17360	X	16664	-0-	-696	-0-	390	1	16274	3	N	-0-					-0-
01	17360	X	15325	-0-	-2035	-0-	356	1	14969	3	N	-0-					-0-
02	15680	X	13767	-0-	-1913	-0-	316	1	13451	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15348	-0-	-1330	-0-	351	1	14997	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
10	7595	X	909	-0-	-6686	-0-	826	1	83	3	N	-0-					208
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	831	1	4164	3	N	43	183	1			68
							47	9									
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	932	1	4856	3	N	3					71
							3	9									
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	895	1	3891	3	N	13					84
							14	9									
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	850	1	3607	3	N	14					98
							15	9									
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	239	1	2151	3	N	12					110
							13	9									

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
10	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	590	1	22559	2	N	-0-					-0-
11	25140	X	22835	-0-	-2305	-0-	589	1	22246	2	N	-0-					-0-
12	25513	X	23360	-0-	-2153	-0-	613	1	22747	2	N	-0-					-0-
01	25513	X	21964	-0-	-3549	-0-	562	1	21402	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	17350	-0-	-5078	-0-	434	1	16916	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	21457	-0-	-2134	-0-	567	1	20890	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
*06	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	1219	1	344	2	Y	19					97
							46577	3	21	9							
*07	47244	X	45173	-0-	-2071	-0-	1116	1	668	2	Y	-0-	89	1			8
							43389	3									
*08	47244	X	42191	-0-	-5053	-0-	1104	1	321	2	Y	10					18
							40755	3	11	9							
*09	45720	X	39255	-0-	-6465	-0-	1117	1	2020	2	Y	12					30
							36105	3	13	9							
*10	47244	X	42701	-0-	-4543	-0-	1253	1	162	2	Y	17					47
							41267	3	19	9							
11	45720	X	41504	-0-	-4216	-0-	1239	1	137	2	Y	-0-					47
							40128	3									
12	45167	X	41020	-0-	-4147	-0-	1317	1	7	2	Y	8					55
							39687	3	9	9							
01	42625	X	41299	-0-	-1326	-0-	1318	1	46	2	Y	-0-					55
							39935	3									
02	38724	X	34971	-0-	-3753	-0-	1071	1	33900	3	Y	-0-					55
03	42873	X	36947	-0-	-5926	-0-	1104	1	19	2	Y	-0-					55
							35824	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
10	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	1490	1	17723	3	N	-0-					27
11	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1469	1	17442	3	N	107					134
							118	9									
12	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	1555	1	19100	3	N	3					137
							3	9									
01	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	1572	1	19137	3	N	32					169
							35	9									
02	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	1220	1	17597	3	N	58	177	1			50
							64	9									
03	15686	X	12386	-0-	-3300	-0-	1286	1	11074	3	N	24					74
							26	9									

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 #: 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
10	20615	X	16257	-0-	-4358	-0-	374	1	15883	3	N	-0-					-0-
11	19950	X	17303	-0-	-2647	-0-	393	1	16910	3	N	-0-					-0-
12	19747	X	17830	-0-	-1917	-0-	418	1	17412	3	N	-0-					-0-
01	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	457	1	19258	3	N	-0-					-0-
02	16996	X	16277	-0-	-719	-0-	374	1	15903	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	17429	-0-	-458	-0-	398	1	17031	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	50850	X	145	-0-	-50705	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
*05	52545	X	48	-0-	-52497	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
06	50850	X	7436	-0-	-43414	-0-	155	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	48546	X	104	-0-	-48442	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	405	-0-	-7035	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-
10	36394	X	36394	-0-	-0-	-0-	765	1	35629	2	N	-0-					-0-
11	37927	X	37927	-0-	-0-	-0-	634	1	37293	2	N	-0-					-0-
12	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	643	1	34698	2	N	-0-					-0-
01	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	651	1	33366	2	N	-0-					-0-
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	535	1	28242	2	N	-0-					-0-
*03	29099	X	29099	-0-	-0-	-0-	584	1	28515	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	9845	-0-	-1842	-0-	226	1	9619	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	8958	-0-	-2172	-0-	203	1	8755	3	N	-0-					-0-
12	9207	X	9099	-0-	-108	-0-	213	1	8886	3	N	-0-					-0-
01	9207	X	8978	-0-	-229	-0-	208	1	8770	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7774	-0-	-542	-0-	178	1	7596	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8445	-0-	-762	-0-	192	1	8253	3	N	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5280	X	972	-0-	-4308	-0-	972	1			N	-0-					-0-
*05	4836	X	1378	-0-	-3458	-0-	1369	1	9	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	983	-0-	-3697	-0-	972	1	11	2	N	-0-					-0-
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
08	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
09	1320	X	1168	-0-	-152	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	288	-0-	-1076	-0-	288	1			N	-0-					-0-
11	1260	X	3	-0-	-1257	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	961	N	422	-0-	-539	-0-	341	1	81	2	N	-0-					-0-
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
03	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	1			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	44520	X	35342	-0-	-9178	-0-	682	1	34660	2	N	-0-					-0-
*05	42625	X	35055	-0-	-7570	-0-	718	1	34337	2	N	-0-					-0-
06	40530	X	33058	-0-	-7472	-0-	688	1	32370	2	N	-0-					-0-
07	40114	X	32437	-0-	-7677	-0-	673	1	31764	2	N	-0-					-0-
08	37696	X	31219	-0-	-6477	-0-	639	1	30580	2	N	-0-					-0-
09	33750	X	29807	-0-	-3943	-0-	616	1	29191	2	N	-0-					-0-
*10	34875	X	29869	-0-	-5006	-0-	628	1	29241	2	N	-0-					-0-
*11	33060	X	28779	-0-	-4281	-0-	481	1	28298	2	N	-0-					-0-
*12	31217	X	29744	-0-	-1473	-0-	541	1	29203	2	N	-0-					-0-
*01	31217	X	28373	-0-	-2844	-0-	543	1	27830	2	N	-0-					-0-
*02	27832	X	24712	-0-	-3120	-0-	459	1	24253	2	N	-0-					-0-
03	29884	X	26698	-0-	-3186	-0-	535	1	26163	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 #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	16440	X	12799	-0-	-3641	-0-	247	1	12552	2	N	-0-			-0-
*05	16802	X	12595	-0-	-4207	-0-	258	1	12337	2	N	-0-			-0-
06	14880	X	13361	-0-	-1519	-0-	278	1	13083	2	N	-0-			-0-
07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	312	1	14734	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	13277	-0-	-301	-0-	272	1	13005	2	N	-0-			-0-
*09	13350	X	11965	-0-	-1385	-0-	247	1	11718	2	N	-0-			-0-
*10	15035	X	12268	-0-	-2767	-0-	258	1	12010	2	N	-0-			-0-
*11	14550	X	11827	-0-	-2723	-0-	198	1	11629	2	N	-0-			-0-
*12	12772	X	12268	-0-	-504	-0-	223	1	12045	2	N	-0-			-0-
*01	12772	X	11516	-0-	-1256	-0-	220	1	11296	2	N	-0-			-0-
*02	11172	X	8956	-0-	-2216	-0-	166	1	8790	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	7107	-0-	-5169	-0-	143	1	6964	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	43200	X	-0-	-0-	-43200	-0-					N	-0-			-0-
*05	44640	X	25450	-0-	-19190	-0-	521	1	24929	2	N	-0-			-0-
06	43200	X	31213	-0-	-11987	-0-	650	1	30563	2	N	-0-			-0-
07	32953	X	-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-			-0-
*08	25947	X	-0-	-0-	-25947	-0-					N	-0-			-0-
*09	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-			-0-
10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-			-0-
11	31200	X	235	-0-	-30965	-0-	235	1			N	-0-			-0-
*12	T. A.		25985	-0-	25985	25985	1527	1	24458	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10901	-0-	10901	36886	1219	1	9682	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		642	-0-	642	37528	642	1			N	-0-			-0-
*03	38634	X	1106	-0-	-37528	-0-	596	1	510	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	56110	X	51529	-0-	-4581	-0-	2078	1	49451	2	N	-0-			-0-
11	54300	X	47585	-0-	-6715	-0-	1870	1	45715	2	N	-0-			-0-
12	53568	X	47593	-0-	-5975	-0-	1967	1	45626	2	N	-0-			-0-
01	53568	X	44905	-0-	-8663	-0-	1959	1	42946	2	N	-0-			-0-
02	47348	X	39569	-0-	-7779	-0-	1620	1	37949	2	N	-0-			-0-
03	51522	X	42889	-0-	-8633	-0-	1638	1	41251	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15630	X	13472	-0-	-2158	-0-	260	1	13212	2	N	-0-			-0-
*05	16151	X	13673	-0-	-2478	-0-	280	1	13393	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	12766	-0-	-1874	-0-	266	1	12500	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	12350	-0-	-2158	-0-	256	1	12094	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	11979	-0-	-1940	-0-	245	1	11734	2	N	-0-			-0-
09	13470	X	11141	-0-	-2329	-0-	230	1	10911	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	11306	-0-	-2303	-0-	238	1	11068	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	10744	-0-	-2036	-0-	180	1	10564	2	N	-0-			-0-
12	11718	X	9562	-0-	-2156	-0-	174	1	9388	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	8925	-0-	-2793	-0-	171	1	8754	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	7529	-0-	-2859	-0-	140	1	7389	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	7109	-0-	-4206	-0-	143	1	6966	2	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26381	X	25121	-0-	-1260	-0-	578	1	24543	3	N	-0-			-0-
11	25500	X	23870	-0-	-1630	-0-	542	1	23328	3	N	-0-			-0-
12	24521	X	23041	-0-	-1480	-0-	540	1	22501	3	N	-0-			-0-
01	25110	X	23325	-0-	-1785	-0-	542	1	22783	3	N	-0-			-0-
02	22680	X	20464	-0-	-2216	-0-	471	1	19993	3	N	-0-			-0-
03	25110	X	22669	-0-	-2441	-0-	517	1	22152	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 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	25800	X	21603	-0-	-4197	-0-	417	1	21186	2	N	-0-					-0-
*05	25513	X	22079	-0-	-3434	-0-	452	1	21627	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	4157	-0-	-19633	-0-	183	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	24521	X	4433	-0-	-20088	-0-	361	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	22661	X	11949	-0-	-10712	-0-	245	1	11704	2	N	-0-					-0-
*09	21600	X	18623	-0-	-2977	-0-	385	1	18238	2	N	-0-					-0-
*10	21979	X	19632	-0-	-2347	-0-	413	1	19219	2	N	-0-					-0-
*11	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	263	1	15474	2	N	-0-					-0-
*12	17608	X	15548	-0-	-2060	-0-	283	1	15265	2	N	-0-					-0-
*01	17608	X	15188	-0-	-2420	-0-	291	1	14897	2	N	-0-					-0-
*02	15904	X	13617	-0-	-2287	-0-	253	1	13364	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	14617	-0-	-2991	-0-	293	1	14324	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

*06	34710	X	33314	-0-	-1396	-0-	843	1	238	2	Y	-0-					-0-
							32233	3									
07	35867	X	34472	-0-	-1395	-0-	851	1	510	2	Y	-0-					-0-
							33111	3									
08	35867	X	33220	-0-	-2647	-0-	869	1	253	2	Y	-0-					-0-
							32098	3									
09	34710	X	32273	-0-	-2437	-0-	918	1	1662	2	Y	-0-					-0-
							29693	3									
*10	34596	X	32489	-0-	-2107	-0-	953	1	123	2	Y	-0-					-0-
							31413	3									
11	33480	X	28247	-0-	-5233	-0-	844	1	93	2	Y	-0-					-0-
							27310	3									
12	33945	X	28653	-0-	-5292	-0-	920	1	5	2	Y	-0-					-0-
							27728	3									
01	33356	X	28994	-0-	-4362	-0-	925	1	32	2	Y	-0-					-0-
							28037	3									
02	30128	X	24806	-0-	-5322	-0-	760	1	24046	3	Y	-0-					-0-
03	32426	X	26311	-0-	-6115	-0-	787	1	13	2	Y	-0-					-0-
							25511	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

*06	39540	X	38000	-0-	-1540	-0-	962	1	272	2	Y	-0-					3
							36766	3									
07	40858	X	37939	-0-	-2919	-0-	937	1	561	2	Y	-0-					3
							36441	3									
08	40858	X	35578	-0-	-5280	-0-	931	1	271	2	Y	-0-					3
							34376	3									
09	39540	X	37077	-0-	-2463	-0-	1055	1	1909	2	Y	-0-					3
							34113	3									
*10	39463	X	34410	-0-	-5053	-0-	1009	1	130	2	Y	-0-					3
							33271	3									
11	38190	X	34134	-0-	-4056	-0-	1019	1	112	2	Y	-0-					3
							33003	3									
12	36053	X	33708	-0-	-2345	-0-	1083	1	5	2	Y	-0-					3
							32620	3									
01	36053	X	29862	-0-	-6191	-0-	953	1	33	2	Y	-0-					3
							28876	3									
02	32564	X	26579	-0-	-5985	-0-	814	1	25765	3	Y	-0-					3
03	35278	X	29755	-0-	-5523	-0-	890	1	15	2	Y	-0-					3
							28850	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	38933	X	38933	-0-	-0-	-0-	985	1	278	2	Y	-0-					-0-
							37670	3									
07	38775	X	38775	-0-	-0-	-0-	957	1	573	2	Y	-0-					-0-
							37245	3									
08	38513	X	38513	-0-	-0-	-0-	1007	1	293	2	Y	-0-					-0-
							37213	3									
09	37040	X	37040	-0-	-0-	-0-	1054	1	1907	2	Y	-0-					-0-
							34079	3									
*10	36921	X	34522	-0-	-2399	-0-	1013	1	131	2	Y	-0-					-0-
							33378	3									
11	35730	X	33134	-0-	-2596	-0-	990	1	109	2	Y	-0-					-0-
							32035	3									
12	38781	X	32867	-0-	-5914	-0-	1055	1	5	2	Y	-0-					-0-
							31807	3									
01	38502	X	31597	-0-	-6905	-0-	1008	1	35	2	Y	-0-					-0-
							30554	3									
02	34580	X	29369	-0-	-5211	-0-	900	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28468	3									
03	34441	X	30639	-0-	-3802	-0-	916	1	16	2	Y	-0-					-0-
							29707	3									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

10	25296	X	21680	-0-	-3616	-0-	498	1	21182	3	N	-0-					-0-
11	23670	X	23135	-0-	-535	-0-	524	1	22611	3	N	-0-					-0-
12	24304	X	22585	-0-	-1719	-0-	529	1	22056	3	N	-0-					-0-
01	24273	X	22311	-0-	-1962	-0-	517	1	21794	3	N	-0-					-0-
02	21812	X	19470	-0-	-2342	-0-	446	1	19024	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21263	-0-	-2638	-0-	485	1	20778	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

10	61566	X	52421	-0-	-9145	-0-	2114	1	50307	2	N	-0-					-0-
11	59580	X	48429	-0-	-11151	-0-	1903	1	46526	2	N	-0-					-0-
12	57846	X	47483	-0-	-10363	-0-	1963	1	45520	2	N	-0-					-0-
01	57846	X	45538	-0-	-12308	-0-	1986	1	43552	2	N	-0-					-0-
02	49364	X	38868	-0-	-10496	-0-	1592	1	37276	2	N	-0-					-0-
03	52421	X	41614	-0-	-10807	-0-	1589	1	40025	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

10	12958	X	11160	-0-	-1798	-0-	256	1	10904	3	N	-0-					35
11	12540	X	10998	-0-	-1542	-0-	244	1	10552	3	N	184	195	1			24
							202	9									
12	12307	X	11096	-0-	-1211	-0-	257	1	10770	3	N	63					87
							69	9									
01	12307	X	10604	-0-	-1703	-0-	242	1	10222	3	N	127	195	1			19
							140	9									
02	10528	X	8817	-0-	-1711	-0-	199	1	8505	3	N	103					122
							113	9									
03	11377	X	10323	-0-	-1054	-0-	233	1	10009	3	N	74					196
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18662	X	17023	-0-	-1639	-0-	392	1	16631	3	Y	-0-					10
11	17460	X	16429	-0-	-1031	-0-	372	1	16049	3	Y	7					17
							8	9									
12	17763	X	16643	-0-	-1120	-0-	389	1	16248	3	Y	5					22
							6	9									
01	17515	X	16297	-0-	-1218	-0-	378	1	15916	3	Y	3					25
							3	9									
02	15484	X	14395	-0-	-1089	-0-	330	1	14052	3	Y	12					37
							13	9									
03	17019	X	15676	-0-	-1343	-0-	357	1	15312	3	Y	6					43
							7	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

10	11377	X	9925	-0-	-1452	-0-	228	1	9697	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9806	-0-	-724	-0-	222	1	9584	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	9621	-0-	-547	-0-	225	1	9396	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	10127	-0-	-41	-0-	235	1	9892	3	N	-0-					-0-
02	9156	X	9028	-0-	-128	-0-	207	1	8821	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	225	1	9660	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

10	9207	X	8555	-0-	-652	-0-	197	1	8358	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	7448	-0-	-1462	-0-	169	1	7279	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	7959	-0-	-659	-0-	186	1	7773	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	186	1	7858	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7272	-0-	-512	-0-	167	1	7105	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7288	-0-	-1268	-0-	167	1	7121	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

10	11408	X	9601	-0-	-1807	-0-	221	1	9380	3	N	-0-					-0-
11	11040	X	10410	-0-	-630	-0-	236	1	10174	3	N	-0-					-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	241	1	10042	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	8224	-0-	-1510	-0-	191	1	8033	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	8675	-0-	-117	-0-	200	1	8475	3	N	-0-					-0-
*03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	256	1	10952	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

*04	54270	X	50639	-0-	-3631	-0-	977	1	49662	2	N	-0-					-0-
*05	56699	X	49250	-0-	-7449	-0-	1009	1	48241	2	N	-0-					-0-
06	54870	X	44948	-0-	-9922	-0-	936	1	44012	2	N	-0-					-0-
07	56699	X	46529	-0-	-10170	-0-	966	1	45563	2	N	-0-					-0-
08	54932	X	45964	-0-	-8968	-0-	941	1	45023	2	N	-0-					-0-
09	50640	X	42466	-0-	-8174	-0-	877	1	41589	2	N	-0-					-0-
10	49011	X	41598	-0-	-7413	-0-	874	1	40724	2	N	-0-					-0-
11	45030	X	39113	-0-	-5917	-0-	654	1	38459	2	N	-0-					-0-
12	46035	X	39591	-0-	-6444	-0-	720	1	38871	2	N	-0-					-0-
01	45973	X	37642	-0-	-8331	-0-	720	1	36922	2	N	-0-					-0-
02	39648	X	32274	-0-	-7374	-0-	600	1	31674	2	N	-0-					-0-
03	41602	X	34163	-0-	-7439	-0-	685	1	33478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75510	X	55268	-0-	-20242	-0-	1067	1	54201	2	N	-0-					-0-
*05	73966	X	54249	-0-	-19717	-0-	1111	1	53138	2	N	-0-					-0-
06	67020	X	49623	-0-	-17397	-0-	1033	1	48590	2	N	-0-					-0-
07	64480	X	47681	-0-	-16799	-0-	990	1	46691	2	N	-0-					-0-
08	59923	X	45701	-0-	-14222	-0-	935	1	44766	2	N	-0-					-0-
09	55260	X	42636	-0-	-12624	-0-	881	1	41755	2	N	-0-					-0-
10	53971	X	41858	-0-	-12113	-0-	880	1	40978	2	N	-0-					-0-
11	49620	X	39279	-0-	-10341	-0-	657	1	38622	2	N	-0-					-0-
12	45818	X	39703	-0-	-6115	-0-	722	1	38981	2	N	-0-					-0-
01	45694	X	37516	-0-	-8178	-0-	718	1	36798	2	N	-0-					-0-
02	39788	X	31712	-0-	-8076	-0-	589	1	31123	2	N	-0-					-0-
03	41850	X	33794	-0-	-8056	-0-	678	1	33116	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

*04	72540	X	52181	-0-	-20359	-0-	1007	1	51174	2	N	-0-					-0-
*05	69409	X	51482	-0-	-17927	-0-	1055	1	50427	2	N	-0-					-0-
06	63660	X	46928	-0-	-16732	-0-	977	1	45951	2	N	-0-					-0-
07	61225	X	44490	-0-	-16735	-0-	924	1	43566	2	N	-0-					-0-
08	56668	X	43155	-0-	-13513	-0-	883	1	42272	2	N	-0-					-0-
09	52170	X	40509	-0-	-11661	-0-	837	1	39672	2	N	-0-					-0-
10	51212	X	40258	-0-	-10954	-0-	846	1	39412	2	N	-0-					-0-
11	46920	X	38527	-0-	-8393	-0-	644	1	37883	2	N	-0-					-0-
12	43307	X	38107	-0-	-5200	-0-	693	1	37414	2	N	-0-					-0-
01	43152	X	37146	-0-	-6006	-0-	711	1	36435	2	N	-0-					-0-
02	37800	X	31208	-0-	-6592	-0-	580	1	30628	2	N	-0-					-0-
03	40269	X	32271	-0-	-7998	-0-	647	1	31624	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

10	17794	X	12449	-0-	-5345	-0-	285	1	12111	3	N	48					200
							53	9									
11	14550	X	9326	-0-	-5224	-0-	209	1	9037	3	N	73	192	1			81
							80	9									
12	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	271	1	11327	3	N	-0-					81
01	9517	X	2414	-0-	-7103	-0-	55	1	2347	3	N	11					92
							12	9									
02	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	260	1	11108	3	N	-0-					92
*03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	250	1	10745	3	N	3					95
							3	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

*06	INC G-10		54538	-0-	54538	54538	1380	1	390	2	Y	-0-					71
							52768	3									
07	INC G-10		47322	-0-	47322	101860	1169	1	700	2	Y	6					77
							45446	3	7	9							
*08	154551	X	52691	-0-	-101860	-0-	1379	1	401	2	Y	-0-					77
							50911	3									
09	52072	X	52072	-0-	-0-	-0-	1482	1	2681	2	Y	-0-					77
							47909	3									
*10	55180	X	50831	-0-	-4349	-0-	1492	1	193	2	Y	-0-					77
							49146	3									
11	53400	X	47909	-0-	-5491	-0-	1431	1	158	2	Y	-0-					77
							46320	3									
12	53816	X	46650	-0-	-7166	-0-	1498	1	7	2	Y	-0-					77
							45145	3									
01	53816	X	46148	-0-	-7668	-0-	1472	1	51	2	Y	13					90
							44611	3	14	9							
02	48608	X	38913	-0-	-9695	-0-	1192	1	37721	3	Y	-0-					90
03	50716	X	41441	-0-	-9275	-0-	1239	1	21	2	Y	-0-					90
							40181	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
*06	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	1127	1	318	2	Y	-0-					34
							43096	3									
07	42164	X	42164	-0-	-0-	-0-	1041	1	623	2	Y	-0-					34
							40500	3									
08	40610	X	38588	-0-	-2022	-0-	1010	1	293	2	Y	-0-					34
							37285	3									
09	39300	X	38600	-0-	-700	-0-	1098	1	1988	2	Y	-0-					34
							35514	3									
*10	40610	X	38263	-0-	-2347	-0-	1123	1	145	2	Y	-0-					34
							36995	3									
11	39300	X	36308	-0-	-2992	-0-	1084	1	119	2	Y	-0-					34
							35105	3									
12	40269	X	36369	-0-	-3900	-0-	1168	1	6	2	Y	-0-					34
							35195	3									
01	39897	X	34640	-0-	-5257	-0-	1105	1	38	2	Y	-0-					34
							33497	3									
02	36036	X	29519	-0-	-6517	-0-	904	1	28615	3	Y	-0-					34
03	38192	X	32003	-0-	-6189	-0-	957	1	16	2	Y	-0-					34
							31030	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
*06	36184	X	36184	-0-	-0-	-0-	916	1	258	2	Y	-0-					4
							35010	3									
07	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	908	1	544	2	Y	-0-					4
							35321	3									
08	33617	X	33617	-0-	-0-	-0-	880	1	256	2	Y	-0-					4
							32481	3									
09	30960	X	29314	-0-	-1646	-0-	834	1	1509	2	Y	-0-					4
							26971	3									
*10	31992	X	28700	-0-	-3292	-0-	842	1	109	2	Y	-0-					4
							27749	3									
11	30960	X	27207	-0-	-3753	-0-	812	1	90	2	Y	-0-					4
							26305	3									
12	34348	X	23357	-0-	-10991	-0-	750	1	4	2	Y	-0-					4
							22603	3									
01	33604	X	20039	-0-	-13565	-0-	639	1	22	2	Y	-0-					4
							19378	3									
02	27356	X	13198	-0-	-14158	-0-	404	1	12794	3	Y	-0-					4
03	28644	X	24242	-0-	-4402	-0-	725	1	12	2	Y	-0-					4
							23505	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	38820	X	38371	-0-	-449	-0-	971	1	274	2	Y	-0-					3
							37126	3									
07	40114	X	38893	-0-	-1221	-0-	961	1	575	2	Y	-0-					3
							37357	3									
08	40114	X	36200	-0-	-3914	-0-	947	1	275	2	Y	-0-					3
							34978	3									
09	38820	X	34528	-0-	-4292	-0-	983	1	1778	2	Y	-0-					3
							31767	3									
*10	40114	X	34596	-0-	-5518	-0-	1015	1	131	2	Y	-0-					3
							33450	3									
11	38550	X	32868	-0-	-5682	-0-	982	1	108	2	Y	-0-					3
							31778	3									
12	36611	X	33027	-0-	-3584	-0-	1060	1	5	2	Y	-0-					3
							31962	3									
01	36208	X	31830	-0-	-4378	-0-	1016	1	36	2	Y	-0-					3
							30778	3									
02	32228	X	28309	-0-	-3919	-0-	867	1	27442	3	Y	-0-					3
03	34534	X	30564	-0-	-3970	-0-	914	1	15	2	Y	-0-					3
							29635	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	35730	X	34022	-0-	-1708	-0-	861	1	243	2	Y	-0-					19
							32918	3									
07	36921	X	33390	-0-	-3531	-0-	825	1	494	2	Y	-0-					19
							32071	3									
08	36921	X	30533	-0-	-6388	-0-	799	1	232	2	Y	-0-					19
							29502	3									
09	35580	X	30517	-0-	-5063	-0-	869	1	1571	2	Y	-0-					19
							28077	3									
*10	35929	X	30262	-0-	-5667	-0-	888	1	115	2	Y	-0-					19
							29259	3									
11	34200	X	29173	-0-	-5027	-0-	871	1	96	2	Y	-0-					19
							28206	3									
12	30411	X	28910	-0-	-1501	-0-	928	1	5	2	Y	-0-					19
							27977	3									
01	30411	X	29449	-0-	-962	-0-	940	1	33	2	Y	-0-					19
							28476	3									
02	27468	X	25062	-0-	-2406	-0-	768	1	24294	3	Y	-0-					19
03	30194	X	25770	-0-	-4424	-0-	770	1	13	2	Y	-0-					19
							24987	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
10	24304	X	23616	-0-	-688	-0-	543	1	23073	3	N	-0-					-0-
11	23400	X	21948	-0-	-1452	-0-	498	1	21450	3	N	-0-					-0-
12	23560	X	22066	-0-	-1494	-0-	516	1	21550	3	N	-0-					-0-
01	23560	X	21907	-0-	-1653	-0-	508	1	21399	3	N	-0-					-0-
02	21280	X	19494	-0-	-1786	-0-	447	1	19047	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	21516	-0-	-2044	-0-	491	1	21025	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51739	X	36530	-0-	-15209	-0-	931	1	35599	2	N	-0-					-0-
11	42810	X	35963	-0-	-6847	-0-	928	1	35035	2	N	-0-					-0-
12	39928	X	34437	-0-	-5491	-0-	903	1	33534	2	N	-0-					-0-
01	39928	X	31924	-0-	-8004	-0-	817	1	31107	2	N	-0-					-0-
02	36064	X	27241	-0-	-8823	-0-	681	1	26560	2	N	-0-					-0-
*03	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	988	1	36411	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
*06	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	499	1	141	2	Y	-0-					-0-
							19071	3									
07	18166	X	17357	-0-	-809	-0-	429	1	257	2	Y	-0-					-0-
							16671	3									
08	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	380	1	110	2	Y	-0-					-0-
							14036	3									
09	19800	X	12821	-0-	-6979	-0-	365	1	660	2	Y	-0-					-0-
							11796	3									
*10	20460	X	12141	-0-	-8319	-0-	356	1	46	2	Y	-0-					-0-
							11739	3									
11	19800	X	11648	-0-	-8152	-0-	348	1	38	2	Y	-0-					-0-
							11262	3									
12	15066	X	11896	-0-	-3170	-0-	382	1	2	2	Y	-0-					-0-
							11512	3									
01	14539	X	11258	-0-	-3281	-0-	359	1	13	2	Y	-0-					-0-
							10886	3									
02	11956	X	8896	-0-	-3060	-0-	272	1	8624	3	Y	-0-					-0-
03	12121	X	9828	-0-	-2293	-0-	294	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9529	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	4501	-0-	-2350	-0-	954	1	3537	3	N	9					188
							10	9									
11	5760	X	2315	-0-	-3445	-0-	891	1	1388	3	N	33	155	1			66
							36	9									
12	4309	X	3508	-0-	-801	-0-	925	1	2572	3	N	10					76
							11	9									
01	4309	X	646	-0-	-3663	-0-	639	1	7	9	N	6					82
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	783	1	3966	3	N	-0-					82
*03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1043	1	6163	3	N	7					89
							8	9									

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

*04	53730	X	47185	-0-	-6545	-0-	911	1	46274	2	N	-0-					-0-
*05	53692	X	47480	-0-	-6212	-0-	973	1	46507	2	N	-0-					-0-
06	51960	X	45117	-0-	-6843	-0-	940	1	44177	2	N	-0-					-0-
07	52514	X	44892	-0-	-7622	-0-	932	1	43960	2	N	-0-					-0-
08	49724	X	43434	-0-	-6290	-0-	889	1	42545	2	N	-0-					-0-
09	47190	X	36662	-0-	-10528	-0-	757	1	35905	2	N	-0-					-0-
10	47244	X	34036	-0-	-13208	-0-	715	1	33321	2	N	-0-					-0-
11	45120	X	32150	-0-	-12970	-0-	538	1	31612	2	N	-0-					-0-
12	42873	X	33156	-0-	-9717	-0-	603	1	32553	2	N	-0-					-0-
01	42873	X	31741	-0-	-11132	-0-	607	1	31134	2	N	-0-					-0-
02	34216	X	28217	-0-	-5999	-0-	524	1	27693	2	N	-0-					-0-
03	34038	X	31785	-0-	-2253	-0-	637	1	31148	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

*04	47640	X	35961	-0-	-11679	-0-	694	1	35267	2	N	-0-					-0-
*05	46624	X	35734	-0-	-10890	-0-	732	1	35002	2	N	-0-					-0-
06	41730	X	33528	-0-	-8202	-0-	698	1	32830	2	N	-0-					-0-
07	40796	X	32712	-0-	-8084	-0-	679	1	32033	2	N	-0-					-0-
08	38161	X	32724	-0-	-5437	-0-	670	1	32054	2	N	-0-					-0-
09	35970	X	30731	-0-	-5239	-0-	635	1	30096	2	N	-0-					-0-
*10	35557	X	30650	-0-	-4907	-0-	644	1	30006	2	N	-0-					-0-
*11	33540	X	29577	-0-	-3963	-0-	495	1	29082	2	N	-0-					-0-
*12	32736	X	29851	-0-	-2885	-0-	543	1	29308	2	N	-0-					-0-
*01	32736	X	28672	-0-	-4064	-0-	549	1	28123	2	N	-0-					-0-
*02	28672	X	24956	-0-	-3716	-0-	464	1	24492	2	N	-0-					-0-
03	30659	X	26962	-0-	-3697	-0-	541	1	26421	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

*04	43800	X	31466	-0-	-12334	-0-	607	1	30859	2	N	-0-					-0-
*05	42408	X	31638	-0-	-10770	-0-	648	1	30990	2	N	-0-					-0-
06	37830	X	29577	-0-	-8253	-0-	616	1	28961	2	N	-0-					-0-
07	36425	X	28500	-0-	-7925	-0-	592	1	27908	2	N	-0-					-0-
08	33418	X	27473	-0-	-5945	-0-	562	1	26911	2	N	-0-					-0-
09	31470	X	26499	-0-	-4971	-0-	547	1	25952	2	N	-0-					-0-
*10	31465	X	26184	-0-	-5281	-0-	550	1	25634	2	N	-0-					-0-
*11	29580	X	25246	-0-	-4334	-0-	422	1	24824	2	N	-0-					-0-
*12	25885	X	25798	-0-	-87	-0-	469	1	25329	2	N	-0-					-0-
*01	25885	X	25272	-0-	-613	-0-	483	1	24789	2	N	-0-					-0-
*02	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	437	1	23059	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	22926	-0-	-2959	-0-	460	1	22466	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
10	35309	X	31934	-0-	-3375	-0-	735	1	31199	3	N	-0-					-0-
11	34170	X	29716	-0-	-4454	-0-	675	1	29041	3	N	-0-					-0-
12	32550	X	29874	-0-	-2676	-0-	700	1	29174	3	N	-0-					-0-
01	32550	X	29496	-0-	-3054	-0-	685	1	28811	3	N	-0-					-0-
02	29232	X	25883	-0-	-3349	-0-	595	1	25288	3	N	-0-					-0-
03	31930	X	29043	-0-	-2887	-0-	663	1	28380	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

*04	14B2 EXT		84224	-0-	84224	240125	1877	1	5182	2	Y	5					5
							77159	3	6	9							
05	312846	X	72721	-0-	-240125	-0-	1742	1	5200	2	Y	27					32
							65749	3	30	9							
*06	135810	X	65842	-0-	-69968	-0-	1666	1	471	2	Y	5					37
							63699	3	6	9							
*07	140337	X	64522	-0-	-75815	-0-	1600	1	954	2	Y	8	44	1			1
							61959	3	9	9							
*08	140337	X	52941	-0-	-87396	-0-	1392	1	403	2	Y	-0-					1
							51146	3									
*09	135810	X	39993	-0-	-95817	-0-	1148	1	2059	2	Y	-0-					1
							36786	3									
*10	140337	X	41354	-0-	-98983	-0-	1216	1	157	2	Y	-0-					1
							39981	3									
*11	135810	X	44890	-0-	-90920	-0-	1343	1	148	2	Y	-0-					1
							43399	3									
*12	57288	X	45662	-0-	-11626	-0-	1471	1	8	2	Y	-0-					1
							44183	3									
*01	57288	X	44888	-0-	-12400	-0-	1434	1	50	2	Y	-0-					1
							43404	3									
*02	51744	X	38317	-0-	-13427	-0-	1186	1	37131	3	Y	-0-					1
03	43865	X	39227	-0-	-4638	-0-	1186	1	20	2	Y	-0-					1
							38021	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

*04	14B2 EXT		101161	-0-	101161	270866	2255	1	6224	2	Y	7					7
							92674	3	8	9							
05	14B2 EXT		85760	-0-	85760	356626	2054	1	6134	2	Y	28					35
							77541	3	31	9							
*06	14B2 EXT		80766	-0-	80766	437392	2045	1	577	2	Y	5					40
							78138	3	6	9							
*07	513939	X	76547	-0-	-437392	-0-	1898	1	1132	2	Y	-0-	40	1			-0-
							73517	3									
*08	112964	X	71496	-0-	-41468	-0-	1879	1	544	2	Y	-0-					-0-
							69073	3									
09	109320	X	65985	-0-	-43335	-0-	1895	1	3396	2	Y	-0-					-0-
							60694	3									
*10	112964	X	63726	-0-	-49238	-0-	1872	1	242	2	Y	-0-					-0-
							61612	3									
*11	109320	X	58624	-0-	-50696	-0-	1755	1	192	2	Y	-0-					-0-
							56677	3									
*12	71672	X	58068	-0-	-13604	-0-	1871	1	10	2	Y	-0-					-0-
							56187	3									
*01	71672	X	54564	-0-	-17108	-0-	1743	1	60	2	Y	-0-					-0-
							52761	3									
*02	64736	X	46097	-0-	-18639	-0-	1426	1	44671	3	Y	-0-					-0-
*03	48654	X	48654	-0-	-0-	-0-	1472	1	24	2	Y	-0-					-0-
							47158	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 #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		76804	-0-	76804	258233	1708	1	4725	2	Y	14					35
							70356	3	15	9							
*05	325828	X	67595	-0-	-258233	-0-	1614	1	4837	2	Y	-0-	31	1			4
							61144	3									
*06	129210	X	59071	-0-	-70139	-0-	1491	1	422	2	Y	-0-					4
							57158	3									
*07	133517	X	59074	-0-	-74443	-0-	1464	1	874	2	Y	-0-					4
							56736	3									
*08	133517	X	55525	-0-	-77992	-0-	1454	1	423	2	Y	-0-					4
							53648	3									
*09	129210	X	52226	-0-	-76984	-0-	1486	1	2689	2	Y	-0-					4
							48051	3									
*10	133517	X	51404	-0-	-82113	-0-	1510	1	195	2	Y	-0-					4
							49699	3									
*11	129210	X	48243	-0-	-80967	-0-	1441	1	159	2	Y	-0-					4
							46643	3									
*12	55552	X	47463	-0-	-8089	-0-	1527	1	8	2	Y	-0-					4
							45928	3									
*01	55552	X	45460	-0-	-10092	-0-	1452	1	50	2	Y	-0-					4
							43958	3									
*02	50176	X	38973	-0-	-11203	-0-	1202	1	37771	3	Y	-0-					4
*03	40364	X	40364	-0-	-0-	-0-	1215	1	20	2	Y	-0-					4
							39129	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		92300	-0-	92300	303027	2053	1	5678	2	Y	17					37
							84550	3	19	9							
*05	384921	X	81894	-0-	-303027	-0-	1955	1	5860	2	Y	-0-	33	1			4
							74079	3									
*06	162780	X	69948	-0-	-92832	-0-	1765	1	500	2	Y	-0-					4
							67683	3									
*07	168206	X	70650	-0-	-97556	-0-	1751	1	1045	2	Y	-0-					4
							67854	3									
*08	168206	X	65115	-0-	-103091	-0-	1705	1	495	2	Y	-0-					4
							62915	3									
*09	162780	X	59506	-0-	-103274	-0-	1694	1	3063	2	Y	-0-					4
							54749	3									
*10	168206	X	57870	-0-	-110336	-0-	1700	1	220	2	Y	-0-					4
							55950	3									
*11	162780	X	53093	-0-	-109687	-0-	1586	1	174	2	Y	-0-					4
							51333	3									
*12	65038	X	51968	-0-	-13070	-0-	1672	1	8	2	Y	-0-					4
							50288	3									
*01	65038	X	50454	-0-	-14584	-0-	1612	1	56	2	Y	-0-					4
							48786	3									
*02	58744	X	43480	-0-	-15264	-0-	1341	1	42139	3	Y	-0-					4
*03	46977	X	46977	-0-	-0-	-0-	1415	1	24	2	Y	-0-					4
							45538	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	14B	DENY	74835	-0-	74835	204367	1667	1	4604	2	Y	11	20	1			4
							68552	3	12	9							
05	14B2	EXT	69165	-0-	69165	273532	1656	1	4946	2	Y	33					37
							62527	3	36	9							
*06	14B2	EXT	60584	-0-	60584	334116	1534	1	433	2	Y	5					42
							58611	3	6	9							
*07	393359	X	59243	-0-	-334116	-0-	1467	1	876	2	Y	22	54	1			10
							56876	3	24	9							
*08	96224	X	54447	-0-	-41777	-0-	1431	1	413	2	Y	-0-					10
							52603	3									
*09	93120	X	48923	-0-	-44197	-0-	1406	1	2518	2	Y	-0-					10
							44999	3									
*10	96224	X	47654	-0-	-48570	-0-	1400	1	182	2	Y	-0-					10
							46072	3									
*11	93120	X	44227	-0-	-48893	-0-	1324	1	146	2	Y	-0-					10
							42757	3									
*12	54901	X	42330	-0-	-12571	-0-	1364	1	6	2	Y	-0-					10
							40960	3									
*01	54901	X	40803	-0-	-14098	-0-	1304	1	46	2	Y	-0-					10
							39453	3									
02	49588	X	35601	-0-	-13987	-0-	1102	1	34499	3	Y	-0-					10
03	37696	X	37679	-0-	-17	-0-	1140	1	18	2	Y	-0-					10
							36521	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
*06	36179	X	36179	-0-	-0-	-0-	916	1	258	2	Y	-0-					-0-
							35005	3									
07	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	975	1	584	2	Y	-0-					-0-
							37909	3									
08	42748	X	42748	-0-	-0-	-0-	1118	1	325	2	Y	-0-					-0-
							41305	3									
09	28530	X	28530	-0-	-0-	-0-	812	1	1469	2	Y	-0-					-0-
							26249	3									
*10	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	850	1	110	2	Y	-0-					-0-
							28002	3									
11	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	797	1	88	2	Y	-0-					-0-
							25787	3									
12	28613	X	26516	-0-	-2097	-0-	851	1	4	2	Y	-0-					-0-
							25661	3									
01	28613	X	26511	-0-	-2102	-0-	846	1	30	2	Y	-0-					-0-
							25635	3									
02	25844	X	23290	-0-	-2554	-0-	713	1	22577	3	Y	-0-					-0-
03	28613	X	24360	-0-	-4253	-0-	728	1	12	2	Y	-0-					-0-
							23620	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
10	14012	X	10467	-0-	-3545	-0-	241	1	10226	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	10933	-0-	-1277	-0-	248	1	10685	3	N	-0-					-0-
12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	329	1	13787	3	N	-0-					-0-
01	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	277	1	11695	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	5904	-0-	-4204	-0-	135	1	5769	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	6029	-0-	-5162	-0-	137	1	5892	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. 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
10	14632	X	11851	-0-	-2781	-0-	272	1	11561	3	N	16					113
							18	9									
11	14160	X	12712	-0-	-1448	-0-	287	1	12380	3	N	41	41	1			113
							45	9									
12	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	310	1	12929	3	N	-0-					113
01	12927	X	6148	-0-	-6779	-0-	138	1	5852	3	N	144	162	1			95
							158	9									
02	11676	X	8063	-0-	-3613	-0-	185	1	7875	3	N	3					98
							3	9									
*03	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	326	1	13997	3	N	10					108
							11	9									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

*04	14B2 EXT		71490	-0-	71490	267818	1590	1	4398	2	Y	16					40
							65484	3	18	9							
*05	335426	X	67608	-0-	-267818	-0-	1614	1	4838	2	Y	-0-	35	1			5
							61156	3									
*06	113250	X	59955	-0-	-53295	-0-	1514	1	429	2	Y	-0-					5
							58012	3									
*07	117025	X	61096	-0-	-55929	-0-	1515	1	903	2	Y	-0-					5
							58678	3									
*08	117025	X	55650	-0-	-61375	-0-	1457	1	424	2	Y	-0-					5
							53769	3									
*09	113250	X	50338	-0-	-62912	-0-	1433	1	2591	2	Y	-0-					5
							46314	3									
*10	117025	X	47915	-0-	-69110	-0-	1408	1	182	2	Y	-0-					5
							46325	3									
*11	113250	X	43820	-0-	-69430	-0-	1309	1	144	2	Y	-0-					5
							42367	3									
*12	53692	X	43211	-0-	-10481	-0-	1391	1	8	2	Y	-0-					5
							41812	3									
*01	53692	X	40965	-0-	-12727	-0-	1308	1	45	2	Y	-0-					5
							39612	3									
*02	48496	X	34949	-0-	-13547	-0-	1078	1	2	2	Y	-0-					5
							33869	3									
*03	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	1140	1	19	2	Y	-0-					5
							36705	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	14B2 EXT		70536	-0-	70536	264596	1569	1	4339	2	Y	23					38
							64603	3	25	9							
*05	330550	X	65954	-0-	-264596	-0-	1574	1	4719	2	Y	-0-	34	1			4
							59661	3									
*06	129060	X	57659	-0-	-71401	-0-	1455	1	412	2	Y	-0-					4
							55792	3									
*07	133362	X	55555	-0-	-77807	-0-	1377	1	821	2	Y	-0-					4
							53357	3									
*08	133362	X	52769	-0-	-80593	-0-	1382	1	401	2	Y	-0-					4
							50986	3									
*09	129060	X	48393	-0-	-80667	-0-	1378	1	2492	2	Y	-0-					4
							44523	3									
*10	133362	X	46177	-0-	-87185	-0-	1358	1	175	2	Y	-0-					4
							44644	3									
*11	129060	X	42052	-0-	-87008	-0-	1256	1	139	2	Y	-0-					4
							40657	3									
*12	52545	X	41055	-0-	-11490	-0-	1321	1	6	2	Y	-0-					4
							39728	3									
*01	52545	X	39779	-0-	-12766	-0-	1270	1	45	2	Y	-0-					4
							38464	3									
*02	47460	X	34713	-0-	-12747	-0-	1072	1	33641	3	Y	-0-					4
*03	36523	X	36523	-0-	-0-	-0-	1100	1	18	2	Y	-0-					4
							35405	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
*05	14B2 EXT		61483	-0-	61483	307153	1468	1	4399	2	Y	-0-	24	1			-0-
							55616	3									
*06	14B2 EXT		54644	-0-	54644	361797	1379	1	391	2	Y	-0-					-0-
							52874	3									
*07	413722	X	51925	-0-	-361797	-0-	1287	1	768	2	Y	-0-					-0-
							49870	3									
*08	101556	X	47401	-0-	-54155	-0-	1240	1	360	2	Y	-0-					-0-
							45801	3									
09	98280	X	44989	-0-	-53291	-0-	1280	1	2315	2	Y	-0-					-0-
							41394	3									
*10	101556	X	42092	-0-	-59464	-0-	1237	1	160	2	Y	-0-					-0-
							40695	3									
*11	98280	X	38540	-0-	-59740	-0-	1152	1	127	2	Y	-0-					-0-
							37261	3									
*12	45508	X	37255	-0-	-8253	-0-	1199	1	6	2	Y	-0-					-0-
							36050	3									
*01	45508	X	36290	-0-	-9218	-0-	1159	1	40	2	Y	-0-					-0-
							35091	3									
*02	41104	X	31317	-0-	-9787	-0-	966	1	30351	3	Y	-0-					-0-
*03	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	1002	1	16	2	Y	-0-					-0-
							32243	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 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
*05	14B2	EXT	54571	-0-	54571	278463	1303	1	3905	2	Y	-0-	31	1			-0-
							49363	3									
*06	327127	X	48664	-0-	-278463	-0-	1228	1	348	2	Y	-0-					-0-
							47088	3									
*07	85994	X	46044	-0-	-39950	-0-	1142	1	681	2	Y	-0-					-0-
							44221	3									
*08	85994	X	43031	-0-	-42963	-0-	1127	1	327	2	Y	-0-					-0-
							41577	3									
09	83220	X	39209	-0-	-44011	-0-	1117	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							36073	3									
*10	85994	X	37991	-0-	-48003	-0-	1116	1	144	2	Y	-0-					-0-
							36731	3									
*11	83220	X	35130	-0-	-48090	-0-	1049	1	115	2	Y	-0-					-0-
							33966	3									
*12	42005	X	34486	-0-	-7519	-0-	1109	1	6	2	Y	-0-					-0-
							33371	3									
*01	42005	X	33166	-0-	-8839	-0-	1059	1	37	2	Y	-0-					-0-
							32070	3									
*02	37940	X	27993	-0-	-9947	-0-	864	1	27129	3	Y	-0-					-0-
*03	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	907	1	14	2	Y	-0-					-0-
							29209	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	14B	DENY	57285	-0-	57285	172054	1278	1	3524	2	Y	10					10
							52472	3	11	9							
05	14B2	EXT	51342	-0-	51342	223396	1230	1	3673	2	Y	9					19
							46429	3	10	9							
*06	14B2	EXT	44400	-0-	44400	267796	1124	1	317	2	Y	2					21
							42957	3	2	9							
*07	309801	X	42005	-0-	-267796	-0-	1041	1	621	2	Y	-0-	21	1			-0-
							40343	3									
*08	100967	X	38495	-0-	-62472	-0-	1012	1	293	2	Y	-0-					-0-
							37190	3									
09	97710	X	34828	-0-	-62882	-0-	1000	1	1793	2	Y	-0-					-0-
							32035	3									
*10	100967	X	34292	-0-	-66675	-0-	1008	1	130	2	Y	-0-					-0-
							33154	3									
*11	97710	X	31489	-0-	-66221	-0-	942	1	104	2	Y	-0-					-0-
							30443	3									
*12	38564	X	30826	-0-	-7738	-0-	992	1	4	2	Y	-0-					-0-
							29830	3									
*01	38564	X	29476	-0-	-9088	-0-	942	1	32	2	Y	-0-					-0-
							28502	3									
*02	34832	X	25294	-0-	-9538	-0-	783	1	24511	3	Y	-0-					-0-
*03	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	814	1	14	2	Y	-0-					-0-
							26090	3									

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	43020	X	31310	-0-	-11710	-0-	44	1	31266	3	N	-0-					-0-
07	33041	X	33041	-0-	-0-	-0-	43	1	32998	3	N	-0-					-0-
08	31451	X	31451	-0-	-0-	-0-	49	1	31402	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	30873	-0-	-597	-0-	52	1	30821	3	N	-0-					-0-
*10	33046	X	30333	-0-	-2713	-0-	35	1	30298	3	N	-0-					-0-
11	31980	X	27159	-0-	-4821	-0-	53	1	27106	3	N	-0-					-0-
12	32922	X	27263	-0-	-5659	-0-	90	1	27173	3	N	-0-					-0-
01	31899	X	26273	-0-	-5626	-0-	74	1	26199	3	N	-0-					-0-
02	28812	X	21142	-0-	-7670	-0-	75	1	21067	3	N	-0-					-0-
03	30256	X	23377	-0-	-6879	-0-	92	1	23285	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 - 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
10	8556	X	6816	-0-	-1740	-0-	157	1	6659	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	6185	-0-	-1645	-0-	140	1	6045	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	6717	-0-	-1002	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	6683	-0-	-1036	-0-	155	1	6528	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	5669	-0-	-1191	-0-	130	1	5539	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	5488	-0-	-1332	-0-	125	1	5363	3	N	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

10	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	870	1	14026	2	N	-0-					-0-
11	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	728	1	13095	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	13195	-0-	-259	-0-	807	1	12388	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12976	-0-	-1532	-0-	829	1	12147	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	673	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	766	1	12971	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

*04	14B2 EXT		56275	-0-	56275	147925	1255	1	3463	2	Y	-0-					-0-
							51557	3									
05	14B2 EXT		52237	-0-	52237	200162	1250	1	3737	2	Y	10					10
							47239	3	11	9							
*06	14B2 EXT		48655	-0-	48655	248817	1232	1	348	2	Y	-0-					10
							47075	3									
*07	294721	X	45904	-0-	-248817	-0-	1138	1	678	2	Y	3	13	1			-0-
							44085	3	3	9							
*08	43723	X	43723	-0-	-0-	-0-	1149	1	332	2	Y	-0-					-0-
							42242	3									
09	40634	X	40634	-0-	-0-	-0-	1167	1	2091	2	Y	-0-					-0-
							37376	3									
*10	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	1198	1	154	2	Y	-0-					-0-
							39388	3									
*11	38222	X	38222	-0-	-0-	-0-	1144	1	126	2	Y	-0-					-0-
							36952	3									
*12	45353	X	38350	-0-	-7003	-0-	1235	1	6	2	Y	-0-					-0-
							37109	3									
*01	43710	X	37555	-0-	-6155	-0-	1200	1	42	2	Y	-0-					-0-
							36313	3									
*02	37912	X	33305	-0-	-4607	-0-	1030	1	2	2	Y	-0-					-0-
							32273	3									
*03	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	1083	1	18	2	Y	-0-					-0-
							34683	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 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	14B2	EXT	70138	-0-	70138	180995	1563	1	4316	2	Y	-0-					-0-
							64259	3									
05	14B2	EXT	61160	-0-	61160	242155	1466	1	4374	2	Y	9					9
							55310	3	10	9							
*06	14B2	EXT	56750	-0-	56750	298905	1437	1	405	2	Y	-0-					9
							54908	3									
*07	352847	X	53942	-0-	-298905	-0-	1337	1	798	2	Y	7	15	1			1
							51799	3	8	9							
*08	114855	X	52598	-0-	-62257	-0-	1382	1	400	2	Y	-0-					1
							50816	3									
*09	111150	X	48788	-0-	-62362	-0-	1402	1	2511	2	Y	-0-					1
							44875	3									
*10	114855	X	47249	-0-	-67606	-0-	1389	1	180	2	Y	-0-					1
							45680	3									
*11	111150	X	43770	-0-	-67380	-0-	1310	1	144	2	Y	-0-					1
							42316	3									
*12	52793	X	43829	-0-	-8964	-0-	1411	1	6	2	Y	-0-					1
							42412	3									
*01	52793	X	42518	-0-	-10275	-0-	1359	1	48	2	Y	-0-					1
							41111	3									
*02	47684	X	35530	-0-	-12154	-0-	1100	1	34430	3	Y	-0-					1
*03	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	1176	1	20	2	Y	-0-					1
							37676	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	14B2	EXT	60795	-0-	60795	60795	1355	1	3740	2	Y	-0-					-0-
							55700	3									
05	14B2	EXT	53233	-0-	53233	114028	1276	1	3808	2	Y	8					8
							48140	3	9	9							
*06	14B2	EXT	39043	-0-	39043	153071	989	1	279	2	Y	-0-					8
							37775	3									
*07	192631	X	39560	-0-	-153071	-0-	981	1	585	2	Y	3	11	1			-0-
							37991	3	3	9							
*08	86893	X	51012	-0-	-35881	-0-	1341	1	387	2	Y	-0-					-0-
							49284	3									
09	84090	X	52316	-0-	-31774	-0-	1502	1	2692	2	Y	-0-					-0-
							48122	3									
*10	86893	X	55448	-0-	-31445	-0-	1630	1	210	2	Y	-0-					-0-
							53608	3									
*11	84090	X	52781	-0-	-31309	-0-	1580	1	174	2	Y	-0-					-0-
							51027	3									
*12	50477	X	50477	-0-	-0-	-0-	1626	1	8	2	Y	-0-					-0-
							48843	3									
*01	48291	X	48291	-0-	-0-	-0-	1543	1	54	2	Y	-0-					-0-
							46694	3									
*02	43391	X	43391	-0-	-0-	-0-	1343	1	42048	3	Y	-0-					-0-
03	44547	X	44520	-0-	-27	-0-	1346	1	22	2	Y	-0-					-0-
							43152	3									

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	5125	-0-	-3772	-0-	1071	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	3921	-0-	-4689	-0-	952	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	3369	-0-	-3854	-0-	960	1	2409	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	3005	-0-	-4218	-0-	975	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	2715	-0-	-3389	-0-	869	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	2126	-0-	-2989	-0-	926	1	1200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44243	X	44243	-0-	-0-	-0-	1784	1	42459	2	N	-0-					-0-
11	43710	X	40694	-0-	-3016	-0-	1599	1	39095	2	N	-0-					-0-
12	45167	X	39398	-0-	-5769	-0-	1629	1	37769	2	N	-0-					-0-
01	45167	X	38582	-0-	-6585	-0-	1683	1	36899	2	N	-0-					-0-
02	39956	X	33357	-0-	-6599	-0-	1366	1	31991	2	N	-0-					-0-
03	44237	X	36000	-0-	-8237	-0-	1375	1	34625	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38657	X	31474	-0-	-7183	-0-	724	1	30750	3	N	-0-					-0-
11	36120	X	30829	-0-	-5291	-0-	699	1	30130	3	N	-0-					-0-
12	31527	X	30704	-0-	-823	-0-	719	1	29985	3	N	-0-					-0-
01	31527	X	29925	-0-	-1602	-0-	694	1	29231	3	N	-0-					-0-
02	28476	X	26768	-0-	-1708	-0-	615	1	26153	3	N	-0-					-0-
03	31527	X	29570	-0-	-1957	-0-	675	1	28895	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26009	X	22623	-0-	-3386	-0-	521	1	22102	3	N	-0-					-0-
11	22170	X	20534	-0-	-1636	-0-	466	1	20068	3	N	-0-					-0-
12	22630	X	22136	-0-	-494	-0-	519	1	21617	3	N	-0-					-0-
01	22630	X	22581	-0-	-49	-0-	524	1	22057	3	N	-0-					-0-
02	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	483	1	20567	3	N	-0-					-0-
03	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	502	1	21492	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	9084	-0-	-8028	-0-	1048	1	8011	3	N	23					26
							25	9									
11	16560	X	13708	-0-	-2852	-0-	1130	1	12528	3	N	45					71
							50	9									
12	16399	X	9364	-0-	-7035	-0-	948	1	8387	3	N	26					97
							29	9									
01	15562	X	2737	-0-	-12825	-0-	611	1	2105	3	N	19	109	1			7
							21	9									
02	12796	X	5953	-0-	-6843	-0-	720	1	5227	3	N	5					12
							6	9									
03	14167	X	9437	-0-	-4730	-0-	1021	1	8402	3	N	13					25
							14	9									

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23095	X	22732	-0-	-363	-0-	838	1	21855	3	N	35					145
							39	9									
11	22620	X	13328	-0-	-9292	-0-	301	1	12993	3	N	31	156	1			20
							34	9									
12	23343	X	746	-0-	-22597	-0-	18	1	728	3	N	-0-					20
01	23343	X	130	-0-	-23213	-0-	3	1	127	3	N	-0-					20
02	21084	X	110	-0-	-20974	-0-	2	1	91	3	N	15					35
							17	9									
03	22723	X	19079	-0-	-3644	-0-	645	1	18423	3	N	10					45
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	624	1	19805	3	N	4					72
							4	9									
*05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	788	1	12910	3	N	-0-					72
*06	19740	X	12655	-0-	-7085	-0-	685	1	11970	3	N	-0-					72
07	21111	X	12690	-0-	-8421	-0-	640	1	12047	3	N	3					75
							3	9									
08	21111	X	13636	-0-	-7475	-0-	685	1	12942	3	N	8					83
							9	9									
09	20430	X	13163	-0-	-7267	-0-	683	1	12408	3	N	65					148
							72	9									
*10	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	675	1	12716	3	N	-0-					148
11	13200	X	13011	-0-	-189	-0-	652	1	12359	3	N	-0-					148
12	13640	X	10779	-0-	-2861	-0-	597	1	10128	3	N	49					197
							54	9									
01	13640	X	8444	-0-	-5196	-0-	512	1	7931	3	N	1					198
							1	9									
02	12292	X	9795	-0-	-2497	-0-	578	1	9213	3	N	4	187	1			15
							4	9									
03	13454	X	11085	-0-	-2369	-0-	638	1	10447	3	N	-0-					15

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

*06	42360	X	40634	-0-	-1726	-0-	1028	1	290	2	Y	4					46
							39312	3	4	9							
*07	43772	X	38171	-0-	-5601	-0-	942	1	564	2	Y	1	42	1			5
							36664	3	1	9							
*08	43772	X	33926	-0-	-9846	-0-	887	1	258	2	Y	33					38
							32745	3	36	9							
*09	42360	X	32962	-0-	-9398	-0-	938	1	1697	2	Y	3					41
							30324	3	3	9							
*10	43772	X	35127	-0-	-8645	-0-	1030	1	133	2	Y	23					64
							33939	3	25	9							
11	40830	X	33448	-0-	-7382	-0-	999	1	110	2	Y	-0-					64
							32339	3									
12	36890	X	33490	-0-	-3400	-0-	1075	1	5	2	Y	-0-					64
							32410	3									
01	35061	X	33768	-0-	-1293	-0-	1077	1	38	2	Y	-0-					64
							32653	3									
02	31668	X	29710	-0-	-1958	-0-	910	1	28800	3	Y	-0-					64
03	35061	X	32293	-0-	-2768	-0-	965	1	16	2	Y	-0-					64
							31312	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

*04	26250	X	25735	-0-	-515	-0-	497	1	25238	2	N	-0-					-0-
*05	28737	X	25488	-0-	-3249	-0-	522	1	24966	2	N	-0-					-0-
06	27810	X	24016	-0-	-3794	-0-	500	1	23516	2	N	-0-					-0-
07	28737	X	23841	-0-	-4896	-0-	495	1	23346	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	23246	-0-	-4127	-0-	476	1	22770	2	N	-0-					-0-
09	25740	X	21705	-0-	-4035	-0-	448	1	21257	2	N	-0-					-0-
*10	25358	X	21718	-0-	-3640	-0-	457	1	21261	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	20704	-0-	-3326	-0-	346	1	20358	2	N	-0-					-0-
*12	23312	X	20592	-0-	-2720	-0-	374	1	20218	2	N	-0-					-0-
*01	23250	X	19901	-0-	-3349	-0-	381	1	19520	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	16310	-0-	-3962	-0-	303	1	16007	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	18417	-0-	-3314	-0-	369	1	18048	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 #: 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	28964	X	28964	-0-	-0-	-0-	559	1	28405	2	N	-0-			-0-
*05	33728	X	28664	-0-	-5064	-0-	587	1	28077	2	N	-0-			-0-
06	32640	X	26082	-0-	-6558	-0-	543	1	25539	2	N	-0-			-0-
07	33728	X	24516	-0-	-9212	-0-	509	1	24007	2	N	-0-			-0-
08	31527	X	24711	-0-	-6816	-0-	506	1	24205	2	N	-0-			-0-
09	28950	X	23993	-0-	-4957	-0-	496	1	23497	2	N	-0-			-0-
*10	28520	X	24968	-0-	-3552	-0-	525	1	24443	2	N	-0-			-0-
11	26070	X	23692	-0-	-2378	-0-	396	1	23296	2	N	-0-			-0-
*12	24490	X	21410	-0-	-3080	-0-	389	1	21021	2	N	-0-			-0-
*01	24490	X	20624	-0-	-3866	-0-	395	1	20229	2	N	-0-			-0-
02	22120	X	17817	-0-	-4303	-0-	331	1	17486	2	N	-0-			-0-
03	24490	X	18901	-0-	-5589	-0-	379	1	18522	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	43260	X	32057	-0-	-11203	-0-	619	1	31438	2	N	-0-			-0-
*05	44702	X	31079	-0-	-13623	-0-	637	1	30442	2	N	-0-			-0-
06	39690	X	28426	-0-	-11264	-0-	592	1	27834	2	N	-0-			-0-
07	37541	X	18567	-0-	-18974	-0-	410	1	18157	2	N	-0-			-0-
08	34348	X	3570	-0-	-30778	-0-	367	1	3203	2	N	-0-			-0-
09	32070	X	2819	-0-	-29251	-0-	279	1	2540	2	N	-0-			-0-
*10	30907	X	445	-0-	-30462	-0-	9	1	436	2	N	-0-			-0-
11	28440	X	20432	-0-	-8008	-0-	778	1	19654	2	N	-0-			-0-
*12	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	436	1	23550	2	N	-0-			-0-
*01	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	445	1	22826	2	N	-0-			-0-
02	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	384	1	20291	2	N	-0-			-0-
*03	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	434	1	21205	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
10	16740	X	15065	-0-	-1675	-0-	347	1	14718	3	N	-0-			-0-
11	16200	X	7074	-0-	-9126	-0-	161	1	6913	3	N	-0-			-0-
12	16740	X	125	-0-	-16615	-0-	2	1	123	3	N	-0-			-0-
01	16368	X	823	-0-	-15545	-0-	19	1	804	3	N	-0-			-0-
02	13608	X	4371	-0-	-9237	-0-	694	1	3677	3	N	-0-			-0-
03	15066	X	10231	-0-	-4835	-0-	968	1	9263	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
10	20584	X	778	-0-	-19806	-0-	778	1			N	-0-			-0-
11	19920	X	169	-0-	-19751	-0-	169	1			N	-0-			-0-
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	526	1	8708	3	N	-0-			-0-
01	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	610	1	22180	3	N	-0-			-0-
02	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	495	1	18567	3	N	-0-			-0-
*03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	393	1	11447	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
10	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	265	1	22463	3	Y	-0-			-0-
11	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	251	1	21336	3	Y	-0-			-0-
12	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	264	1	21621	3	Y	-0-			-0-
01	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	247	1	20460	3	Y	-0-			-0-
02	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	220	1	18456	3	Y	-0-			-0-
*03	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	240	1	20280	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 #: 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
10	16151	X	10094	-0-	-6057	-0-	232	1	9862	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	972	-0-	-14658	-0-	22	1	950	3	N	-0-					-0-
12	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	381	1	15922	3	N	-0-					-0-
01	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	386	1	16251	3	N	-0-					-0-
02	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	327	1	13885	3	N	-0-					-0-
*03	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	373	1	15956	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
10	21328	X	20913	-0-	-415	-0-	480	1	20433	3	N	-0-					-0-
11	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	453	1	19557	3	N	-0-					-0-
12	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	477	1	19981	3	N	-0-					-0-
01	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	449	1	18999	3	N	-0-					-0-
02	18340	X	16543	-0-	-1797	-0-	379	1	16164	3	N	-0-					-0-
03	20305	X	17966	-0-	-2339	-0-	409	1	17557	3	N	-0-					-0-

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
10	2108	X	899	-0-	-1209	-0-	899	1			N	-0-					13
11	1470	X	1031	-0-	-439	-0-	874	1	138	3	N	17					30
							19	9									
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	905	1	858	3	N	51					81
							56	9									
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	979	1	3650	3	N	9					90
							10	9									
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	891	1	3347	3	N	46	108	1			28
							51	9									
*03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	989	1	3869	3	N	-0-					28

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
10	36301	X	28881	-0-	-7420	-0-	736	1	28145	2	N	-0-					-0-
11	35130	X	26993	-0-	-8137	-0-	696	1	26297	2	N	-0-					-0-
12	30039	X	27778	-0-	-2261	-0-	728	1	27050	2	N	-0-					-0-
01	30039	X	27693	-0-	-2346	-0-	709	1	26984	2	N	-0-					-0-
02	26600	X	26187	-0-	-413	-0-	655	1	25532	2	N	-0-					-0-
03	28892	X	27401	-0-	-1491	-0-	724	1	26677	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
*06	57234	X	57234	-0-	-0-	-0-	1449	1	409	2	Y	-0-					14
							55376	3									
07	64604	X	52846	-0-	-11758	-0-	1305	1	781	2	Y	9					23
							50750	3	10	9							
08	64604	X	46831	-0-	-17773	-0-	1225	1	356	2	Y	7					30
							45242	3	8	9							
09	62520	X	45108	-0-	-17412	-0-	1284	1	2322	2	Y	-0-					30
							41502	3									
*10	63426	X	45465	-0-	-17961	-0-	1334	1	172	2	Y	3					33
							43956	3	3	9							
11	57510	X	42486	-0-	-15024	-0-	1268	1	140	2	Y	-0-					33
							41078	3									
12	49011	X	42030	-0-	-6981	-0-	1349	1	7	2	Y	-0-					33
							40674	3									
01	46841	X	40216	-0-	-6625	-0-	1283	1	45	2	Y	-0-					33
							38888	3									
02	42112	X	34788	-0-	-7324	-0-	1066	1	33722	3	Y	-0-					33
03	45384	X	36876	-0-	-8508	-0-	1102	1	18	2	Y	-0-					33
							35756	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 #: 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
*06	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	712	1	201	2	Y	-0-					-0-
							27191	3									
07	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	571	1	342	2	Y	-0-					-0-
							22208	3									
08	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	458	1	133	2	Y	-0-					-0-
							16896	3									
09	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	971	1	1259	2	Y	-0-					-0-
							22498	3									
*10	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	860	1	111	2	Y	-0-					-0-
							28322	3									
11	24092	X	24092	-0-	-0-	-0-	720	1	79	2	Y	-0-					-0-
							23293	3									
12	25544	X	24827	-0-	-717	-0-	797	1	4	2	Y	-0-					-0-
							24026	3									
01	29233	X	24305	-0-	-4928	-0-	775	1	27	2	Y	4					4
							23499	3	4	9							
02	26404	X	20468	-0-	-5936	-0-	627	1	19841	3	Y	-0-					4
03	29233	X	21446	-0-	-7787	-0-	641	1	11	2	Y	-0-					4
							20794	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
*06	43470	X	40244	-0-	-3226	-0-	1019	1	287	2	Y	-0-					2
							38938	3									
07	44919	X	40108	-0-	-4811	-0-	991	1	593	2	Y	-0-					2
							38524	3									
08	44919	X	38058	-0-	-6861	-0-	996	1	289	2	Y	-0-					2
							36773	3									
09	43470	X	39512	-0-	-3958	-0-	1124	1	2034	2	Y	-0-					2
							36354	3									
*10	42098	X	37444	-0-	-4654	-0-	1099	1	142	2	Y	-0-					2
							36203	3									
11	40440	X	36686	-0-	-3754	-0-	1095	1	121	2	Y	-0-					2
							35470	3									
12	38378	X	35017	-0-	-3361	-0-	1124	1	6	2	Y	-0-					2
							33887	3									
01	38378	X	33268	-0-	-5110	-0-	1061	1	37	2	Y	-0-					2
							32170	3									
02	34664	X	29556	-0-	-5108	-0-	906	1	28650	3	Y	-0-					2
03	37913	X	31981	-0-	-5932	-0-	956	1	16	2	Y	-0-					2
							31009	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	15222	-0-	-3285	-0-	349	1	14873	3	N	-0-					-0-
11	16830	X	14101	-0-	-2729	-0-	319	1	13782	3	N	-0-					-0-
12	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	405	1	16979	3	N	-0-					-0-
01	15810	X	12933	-0-	-2877	-0-	299	1	12634	3	N	-0-					-0-
02	14280	X	10768	-0-	-3512	-0-	247	1	10521	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	11395	-0-	-4415	-0-	259	1	11136	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35557	X	26549	-0-	-9008	-0-	1059	1	25490	2	N	-0-					-0-
11	32790	X	24050	-0-	-8740	-0-	1358	1	22692	2	N	-0-					-0-
12	26319	X	20332	-0-	-5987	-0-	1269	1	19063	2	N	-0-					-0-
01	26319	X	21740	-0-	-4579	-0-	1342	1	20398	2	N	-0-					-0-
02	23772	X	19314	-0-	-4458	-0-	1193	1	18121	2	N	-0-					-0-
03	26319	X	20564	-0-	-5755	-0-	1328	1	19236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	41850	X	34986	-0-	-6864	-0-	675	1	34311	2	N	-0-			-0-
*05	41044	X	34265	-0-	-6779	-0-	702	1	33563	2	N	-0-			-0-
06	39720	X	30036	-0-	-9684	-0-	625	1	29411	2	N	-0-			-0-
07	40207	X	30067	-0-	-10140	-0-	624	1	29443	2	N	-0-			-0-
08	37510	X	33770	-0-	-3740	-0-	691	1	33079	2	N	-0-			-0-
09	34980	X	32897	-0-	-2083	-0-	680	1	32217	2	N	-0-			-0-
*10	34100	X	25877	-0-	-8223	-0-	544	1	25333	2	N	-0-			-0-
11	32670	X	25098	-0-	-7572	-0-	420	1	24678	2	N	-0-			-0-
*12	34007	X	23454	-0-	-10553	-0-	426	1	23028	2	N	-0-			-0-
*01	34007	X	24147	-0-	-9860	-0-	462	1	23685	2	N	-0-			-0-
02	30716	X	21072	-0-	-9644	-0-	392	1	20680	2	N	-0-			-0-
03	25947	X	22580	-0-	-3367	-0-	453	1	22127	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

10	38037	X	31196	-0-	-6841	-0-	717	1	30479	3	N	-0-			62
11	36810	X	27757	-0-	-9053	-0-	629	1	27128	3	N	-0-			62
12	36394	X	27335	-0-	-9059	-0-	639	1	26696	3	N	-0-			62
01	34937	X	23961	-0-	-10976	-0-	555	1	23406	3	N	-0-			62
02	30884	X	20487	-0-	-10397	-0-	470	1	20017	3	N	-0-			62
03	31186	X	21836	-0-	-9350	-0-	498	1	21338	3	N	-0-			62

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	351	1	14929	3	N	-0-			-0-
11	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	319	1	13778	3	N	-0-			-0-
12	15748	X	12534	-0-	-3214	-0-	292	1	12242	3	N	-0-			-0-
01	15748	X	14268	-0-	-1480	-0-	330	1	13938	3	N	-0-			-0-
02	13804	X	12771	-0-	-1033	-0-	293	1	12478	3	N	-0-			-0-
03	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	322	1	13806	3	N	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

*06	24450	X	9982	-0-	-14468	-0-	253	1	71	2	Y	-0-			-0-
							9658	3							
07	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	640	1	383	2	Y	-0-			-0-
							24897	3							
08	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	602	1	175	2	Y	-0-			-0-
							22213	3							
09	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	630	1	1139	2	Y	-0-			-0-
							20355	3							
*10	25265	X	20666	-0-	-4599	-0-	607	1	78	2	Y	-0-			-0-
							19981	3							
11	24450	X	19180	-0-	-5270	-0-	572	1	63	2	Y	-0-			-0-
							18545	3							
12	23219	X	18486	-0-	-4733	-0-	593	1	3	2	Y	-0-			-0-
							17890	3							
01	23002	X	17770	-0-	-5232	-0-	567	1	20	2	Y	-0-			-0-
							17183	3							
02	20636	X	16046	-0-	-4590	-0-	492	1	15554	3	Y	-0-			-0-
03	20615	X	16723	-0-	-3892	-0-	499	1	8	2	Y	-0-			-0-
							16216	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22010	X	17597	-0-	-4413	-0-	395	1	16815	3	N	352	379	1			162
							387	9									
11	21300	X	16839	-0-	-4461	-0-	373	1	16119	3	N	315	373	1			104
							347	9									
12	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	356	1	14871	3	N	284	192	1			196
							312	9									
01	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	367	1	15507	3	N	317	371	1			142
							349	9									
02	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	310	1	13258	3	N	267	187	1			222
							294	9									
*03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	338	1	14503	3	N	310	380	1			152
							341	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

*06	45030	X	42679	-0-	-2351	-0-	1080	1	305	2	Y	-0-					24
							41294	3									
*07	46531	X	38730	-0-	-7801	-0-	957	1	573	2	Y	-0-	22	1			2
							37200	3									
08	46531	X	36434	-0-	-10097	-0-	953	1	276	2	Y	-0-					2
							35205	3									
09	45030	X	34812	-0-	-10218	-0-	990	1	1792	2	Y	-0-					2
							32030	3									
*10	45105	X	37457	-0-	-7648	-0-	1099	1	142	2	Y	-0-					2
							36216	3									
11	42900	X	35438	-0-	-7462	-0-	1058	1	117	2	Y	-0-					2
							34263	3									
12	38719	X	34318	-0-	-4401	-0-	1101	1	5	2	Y	-0-					2
							33212	3									
01	37386	X	34096	-0-	-3290	-0-	1088	1	38	2	Y	-0-					2
							32970	3									
02	33768	X	30864	-0-	-2904	-0-	946	1	1	2	Y	-0-					2
							29917	3									
03	37386	X	32847	-0-	-4539	-0-	982	1	16	2	Y	-0-					2
							31849	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

10	27218	X	22462	-0-	-4756	-0-	494	1	21009	3	N	872	751	1			141
							959	9									
11	25590	X	21639	-0-	-3951	-0-	467	1	20214	3	N	871	952	1			60
							958	9									
12	23281	X	22303	-0-	-978	-0-	496	1	20784	3	N	930	940	1			50
							1023	9									
01	23281	X	23138	-0-	-143	-0-	510	1	21580	3	N	953	943	1			60
							1048	9									
02	21028	X	20609	-0-	-419	-0-	451	1	19261	3	N	815	744	1			131
							897	9									
03	22475	X	22377	-0-	-98	-0-	488	1	20952	3	N	852	937	1			46
							937	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

10	11966	X	10568	-0-	-1398	-0-	243	1	10325	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	9855	-0-	-2115	-0-	223	1	9632	3	N	-0-					-0-
12	12369	X	5067	-0-	-7302	-0-	118	1	4949	3	N	-0-					-0-
01	12369	X	630	-0-	-11739	-0-	14	1	616	3	N	-0-					-0-
02	9548	X	321	-0-	-9227	-0-	7	1	314	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	4927	-0-	-5644	-0-	813	1	4114	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	10214	-0-	-2775	-0-	1077	1	8815	3	N	293	384	1			70
							322	9									
11	12450	X	9376	-0-	-3074	-0-	1048	1	8018	3	N	282	191	1			161
							310	9									
12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1117	1	9098	3	N	308	389	1			80
							339	9									
01	9641	X	4101	-0-	-5540	-0-	964	1	2737	3	N	364	384	1			60
							400	9									
02	8708	X	2981	-0-	-5727	-0-	834	1	1952	3	N	177	76	1			161
							195	9									
03	9641	X	3261	-0-	-6380	-0-	899	1	2207	3	N	141	182	1			120
							155	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	700	1	198	2	Y	-0-					-0-
							26736	3									
07	26691	X	24140	-0-	-2551	-0-	596	1	357	2	Y	-0-					-0-
							23187	3									
08	26691	X	23616	-0-	-3075	-0-	618	1	180	2	Y	-0-					-0-
							22818	3									
09	25830	X	23028	-0-	-2802	-0-	655	1	1185	2	Y	-0-					-0-
							21188	3									
*10	26691	X	21346	-0-	-5345	-0-	626	1	81	2	Y	-0-					-0-
							20639	3									
11	25830	X	19659	-0-	-6171	-0-	587	1	65	2	Y	-0-					-0-
							19007	3									
12	24149	X	19339	-0-	-4810	-0-	621	1	3	2	Y	-0-					-0-
							18715	3									
01	23808	X	18975	-0-	-4833	-0-	605	1	21	2	Y	-0-					-0-
							18349	3									
02	21504	X	16865	-0-	-4639	-0-	517	1	16348	3	Y	-0-					-0-
03	21297	X	18267	-0-	-3030	-0-	546	1	9	2	Y	-0-					-0-
							17712	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	21037	-0-	-2647	-0-	485	1	20552	3	N	-0-					-0-
11	21990	X	20008	-0-	-1982	-0-	454	1	19554	3	N	-0-					-0-
12	20863	X	19953	-0-	-910	-0-	468	1	19485	3	N	-0-					-0-
01	20863	X	18972	-0-	-1891	-0-	441	1	18531	3	N	-0-					-0-
02	18844	X	16794	-0-	-2050	-0-	386	1	16408	3	N	-0-					-0-
03	20863	X	18549	-0-	-2314	-0-	424	1	18125	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49260	X	33658	-0-	-15602	-0-	650	1	33008	2	N	-0-					-0-
*05	47616	X	32809	-0-	-14807	-0-	672	1	32137	2	N	-0-					-0-
06	42540	X	26954	-0-	-15586	-0-	561	1	26393	2	N	-0-					-0-
07	40889	X	211	-0-	-40678	-0-	211	1			N	-0-					-0-
08	36735	X	35346	-0-	-1389	-0-	751	1	34595	2	N	-0-					-0-
09	33660	X	30716	-0-	-2944	-0-	634	1	30082	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	28295	-0-	-4348	-0-	595	1	27700	2	N	-0-					-0-
11	34200	X	26698	-0-	-7502	-0-	446	1	26252	2	N	-0-					-0-
12	35247	X	27529	-0-	-7718	-0-	501	1	27028	2	N	-0-					-0-
01	35247	X	24702	-0-	-10545	-0-	473	1	24229	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	23108	-0-	-5564	-0-	429	1	22679	2	N	-0-					-0-
03	28303	X	25020	-0-	-3283	-0-	502	1	24518	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 PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

*04	46445	X	46445	-0-	-0-	-0-	896	1	45549	2	N	-0-			-0-
*05	46360	X	46360	-0-	-0-	-0-	950	1	45410	2	N	-0-			-0-
06	41916	X	41916	-0-	-0-	-0-	873	1	41043	2	N	-0-			-0-
07	39849	X	39849	-0-	-0-	-0-	827	1	39022	2	N	-0-			-0-
08	37609	X	37609	-0-	-0-	-0-	770	1	36839	2	N	-0-			-0-
09	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	692	1	32815	2	N	-0-			-0-
10	30187	X	30187	-0-	-0-	-0-	635	1	29552	2	N	-0-			-0-
*11	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	450	1	26443	2	N	-0-			-0-
12	37789	X	27139	-0-	-10650	-0-	493	1	26646	2	N	-0-			-0-
01	37603	X	24879	-0-	-12724	-0-	476	1	24403	2	N	-0-			-0-
02	31276	X	22331	-0-	-8945	-0-	415	1	21916	2	N	-0-			-0-
03	30194	X	22819	-0-	-7375	-0-	458	1	22361	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

*04	22980	X	22218	-0-	-762	-0-	667	1	21551	2	N	-0-			-0-
*05	38748	X	38748	-0-	-0-	-0-	794	1	37954	2	N	-0-			-0-
06	31548	X	31548	-0-	-0-	-0-	657	1	30891	2	N	-0-			-0-
07	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	600	1	28281	2	N	-0-			-0-
08	38564	X	24679	-0-	-13885	-0-	505	1	24174	2	N	-0-			-0-
09	37320	X	17476	-0-	-19844	-0-	361	1	17115	2	N	-0-			-0-
10	38564	X	-0-	-0-	-38564	-0-					N	-0-			-0-
11	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					N	-0-			-0-
12	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
01	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
02	16324	X	144	-0-	-16180	-0-	144	1			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

*04	45060	X	33922	-0-	-11138	-0-	655	1	33267	2	N	-0-			-0-
*05	43679	X	33554	-0-	-10125	-0-	687	1	32867	2	N	-0-			-0-
06	39750	X	31135	-0-	-8615	-0-	648	1	30487	2	N	-0-			-0-
07	38967	X	30580	-0-	-8387	-0-	635	1	29945	2	N	-0-			-0-
08	36270	X	29494	-0-	-6776	-0-	604	1	28890	2	N	-0-			-0-
*09	33930	X	28507	-0-	-5423	-0-	589	1	27918	2	N	-0-			-0-
*10	33387	X	28155	-0-	-5232	-0-	592	1	27563	2	N	-0-			-0-
*11	31140	X	26510	-0-	-4630	-0-	443	1	26067	2	N	-0-			-0-
*12	29636	X	26683	-0-	-2953	-0-	485	1	26198	2	N	-0-			-0-
*01	29481	X	25681	-0-	-3800	-0-	491	1	25190	2	N	-0-			-0-
*02	26600	X	22824	-0-	-3776	-0-	424	1	22400	2	N	-0-			-0-
03	28148	X	24693	-0-	-3455	-0-	495	1	24198	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 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	38430	X	27961	-0-	-10469	-0-	540	1	27421	2	N	-0-					-0-
*05	36611	X	27594	-0-	-9017	-0-	565	1	27029	2	N	-0-					-0-
06	33030	X	25345	-0-	-7685	-0-	528	1	24817	2	N	-0-					-0-
07	32302	X	24693	-0-	-7609	-0-	513	1	24180	2	N	-0-					-0-
08	30008	X	23797	-0-	-6211	-0-	487	1	23310	2	N	-0-					-0-
09	27960	X	24355	-0-	-3605	-0-	503	1	23852	2	N	-0-					-0-
*10	27466	X	23260	-0-	-4206	-0-	489	1	22771	2	N	-0-					-0-
*11	25350	X	21928	-0-	-3422	-0-	367	1	21561	2	N	-0-					-0-
*12	23622	X	22123	-0-	-1499	-0-	402	1	21721	2	N	-0-					-0-
*01	23622	X	21598	-0-	-2024	-0-	413	1	21185	2	N	-0-					-0-
*02	21336	X	18963	-0-	-2373	-0-	352	1	18611	2	N	-0-					-0-
03	23250	X	20335	-0-	-2915	-0-	408	1	19927	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	30570	X	22282	-0-	-8288	-0-	430	1	21852	2	N	-0-					-0-
*05	29264	X	21856	-0-	-7408	-0-	448	1	21408	2	N	-0-					-0-
06	26100	X	19811	-0-	-6289	-0-	413	1	19398	2	N	-0-					-0-
07	25482	X	19085	-0-	-6397	-0-	396	1	18689	2	N	-0-					-0-
08	24180	X	18214	-0-	-5966	-0-	373	1	17841	2	N	-0-					-0-
*09	22290	X	17129	-0-	-5161	-0-	354	1	16775	2	N	-0-					-0-
*10	21731	X	17469	-0-	-4262	-0-	367	1	17102	2	N	-0-					-0-
*11	19800	X	16739	-0-	-3061	-0-	280	1	16459	2	N	-0-					-0-
*12	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	362	1	19524	2	N	-0-					-0-
*01	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	356	1	18264	2	N	-0-					-0-
*02	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	299	1	15794	2	N	-0-					-0-
03	18135	X	16902	-0-	-1233	-0-	339	1	16563	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	34890	X	26768	-0-	-8122	-0-	517	1	26251	2	N	-0-					-0-
*05	33883	X	26734	-0-	-7149	-0-	548	1	26186	2	N	-0-					-0-
06	31080	X	24823	-0-	-6257	-0-	517	1	24306	2	N	-0-					-0-
07	30566	X	24473	-0-	-6093	-0-	508	1	23965	2	N	-0-					-0-
*08	28675	X	23696	-0-	-4979	-0-	485	1	23211	2	N	-0-					-0-
09	26760	X	22722	-0-	-4038	-0-	469	1	22253	2	N	-0-					-0-
*10	26598	X	22518	-0-	-4080	-0-	473	1	22045	2	N	-0-					-0-
*11	24810	X	21980	-0-	-2830	-0-	368	1	21612	2	N	-0-					-0-
*12	23715	X	22643	-0-	-1072	-0-	412	1	22231	2	N	-0-					-0-
*01	23684	X	20225	-0-	-3459	-0-	387	1	19838	2	N	-0-					-0-
*02	21196	X	20973	-0-	-223	-0-	390	1	20583	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20979	-0-	-1744	-0-	421	1	20558	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	36930	X	28783	-0-	-8147	-0-	556	1	28227	2	N	-0-					-0-
*05	36053	X	28070	-0-	-7983	-0-	575	1	27495	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	26043	-0-	-6747	-0-	542	1	25501	2	N	-0-					-0-
07	32054	X	25454	-0-	-6600	-0-	528	1	24926	2	N	-0-					-0-
*08	30287	X	24752	-0-	-5535	-0-	507	1	24245	2	N	-0-					-0-
09	28770	X	24273	-0-	-4497	-0-	501	1	23772	2	N	-0-					-0-
*10	27931	X	24129	-0-	-3802	-0-	507	1	23622	2	N	-0-					-0-
*11	26040	X	23313	-0-	-2727	-0-	390	1	22923	2	N	-0-					-0-
*12	24614	X	22600	-0-	-2014	-0-	411	1	22189	2	N	-0-					-0-
*01	24614	X	20130	-0-	-4484	-0-	385	1	19745	2	N	-0-					-0-
*02	22232	X	20767	-0-	-1465	-0-	386	1	20381	2	N	-0-					-0-
03	24118	X	21355	-0-	-2763	-0-	428	1	20927	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	29940	X	27434	-0-	-2506	-0-	529	1	26905	2	N	-0-					-0-
*05	29915	X	25358	-0-	-4557	-0-	519	1	24839	2	N	-0-					-0-
06	24900	X	21722	-0-	-3178	-0-	452	1	21270	2	N	-0-					-0-
07	28334	X	19485	-0-	-8849	-0-	404	1	19081	2	N	-0-					-0-
08	28334	X	24419	-0-	-3915	-0-	500	1	23919	2	N	-0-					-0-
09	27420	X	22305	-0-	-5115	-0-	461	1	21844	2	N	-0-					-0-
10	25234	X	22341	-0-	-2893	-0-	470	1	21871	2	N	-0-					-0-
11	23640	X	20873	-0-	-2767	-0-	349	1	20524	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	21086	-0-	-3342	-0-	383	1	20703	2	N	-0-					-0-
01	24428	X	20531	-0-	-3897	-0-	393	1	20138	2	N	-0-					-0-
02	20832	X	18188	-0-	-2644	-0-	338	1	17850	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	19436	-0-	-2915	-0-	390	1	19046	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21840	X	18352	-0-	-3488	-0-	354	1	17998	2	N	-0-					-0-
*05	22568	X	17997	-0-	-4571	-0-	369	1	17628	2	N	-0-					-0-
06	21840	X	16819	-0-	-5021	-0-	350	1	16469	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16111	-0-	-5248	-0-	334	1	15777	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	15393	-0-	-5377	-0-	315	1	15078	2	N	-0-					-0-
09	18360	X	14821	-0-	-3539	-0-	306	1	14515	2	N	-0-					-0-
10	17918	X	12766	-0-	-5152	-0-	268	1	12498	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	12103	-0-	-4727	-0-	202	1	11901	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13940	-0-	-1250	-0-	253	1	13687	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	13405	-0-	-1785	-0-	256	1	13149	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	11562	-0-	-2158	-0-	215	1	11347	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12405	-0-	-1545	-0-	249	1	12156	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		65025	-0-	65025	170235	1449	1	4001	2	Y	-0-					-0-
							59575	3									
05	T. A.		59373	-0-	59373	229608	1422	1	4248	2	Y	7					7
							53695	3	8	9							
*06	T. A.		52060	-0-	52060	281668	1318	1	372	2	Y	-0-					7
							50370	3									
*07	331844	X	50176	-0-	-281668	-0-	1243	1	742	2	Y	13	19	1			1
							48177	3	14	9							
*08	101153	X	46918	-0-	-54235	-0-	1234	1	357	2	Y	-0-					1
							45327	3									
*09	97890	X	42664	-0-	-55226	-0-	1226	1	2196	2	Y	-0-					1
							39242	3									
*10	101153	X	41210	-0-	-59943	-0-	1212	1	156	2	Y	-0-					1
							39842	3									
*11	97890	X	37602	-0-	-60288	-0-	1126	1	124	2	Y	-0-					1
							36352	3									
*12	48918	X	36643	-0-	-12275	-0-	1180	1	6	2	Y	-0-					1
							35457	3									
*01	48918	X	35398	-0-	-13520	-0-	1131	1	40	2	Y	-0-					1
							34227	3									
*02	44184	X	30977	-0-	-13207	-0-	958	1	30019	3	Y	-0-					1
03	48918	X	32793	-0-	-16125	-0-	992	1	16	2	Y	-0-					1
							31785	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		99116	-0-	99116	157374	2209	1	6099	2	Y	-0-					-0-
							90808	3									
05	T. A.		76047	-0-	76047	233421	1822	1	5440	2	Y	13					13
							68771	3	14	9							
*06	T. A.		68932	-0-	68932	302353	1746	1	492	2	Y	6					19
							66687	3	7	9							
*07	T. A.		63547	-0-	63547	365900	1574	1	939	2	Y	31					50
							61000	3	34	9							
*08	0	W	57055	-0-	57055	422955	1499	1	434	2	Y	-0-					50
							55122	3									
09	0	W	53387	-0-	53387	476342	1533	1	2748	2	Y	-0-					50
							49106	3									
*10	0	W	52351	-0-	52351	528693	1539	1	198	2	Y	-0-					50
							50614	3									
*11	0	W	47560	-0-	47560	576253	1424	1	156	2	Y	-0-					50
							45980	3									
*12	0	W	47642	-0-	47642	623895	1534	1	8	2	Y	-0-					50
							46100	3									
01	0	W	47440	-0-	47440	671335	1516	1	52	2	Y	-0-					50
							45872	3									
02	0	W	40298	-0-	40298	711633	1247	1	39051	3	Y	-0-					50
03	0	W	43643	-0-	43643	755276	1320	1	22	2	Y	-0-					50
							42301	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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	24180	X	7	-0-	-24173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	24273	X	8131	-0-	-16142	-0-	331	1	7800	3	N	-0-					-0-
*06	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16508	3			N	-0-					-0-
*07	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	3			N	-0-					-0-
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	3			N	-0-					-0-
*09	16500	X	13963	-0-	-2537	-0-	13963	3			N	-0-					-0-
10	18910	X	11672	-0-	-7238	-0-	11672	3			N	-0-					-0-
*11	18300	X	1407	-0-	-16893	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*12	17174	X	83	-0-	-17091	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	17112	X	78	-0-	-17034	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, 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	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3			N	-0-			-0-
*05	22971	X	16988	-0-	-5983	-0-	16988	3			N	-0-			-0-
06	22230	X	14588	-0-	-7642	-0-	14588	3			N	-0-			-0-
*07	22971	X	5565	-0-	-17406	-0-	5565	3			N	-0-			-0-
08	17763	X	16	-0-	-17747	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*09	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-			-0-
10	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-			-0-
*11	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-			-0-
*12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
*01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	324	1	11817	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

*04	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	3			N	-0-			-0-
*05	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	3			N	-0-			-0-
06	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	3			N	-0-			-0-
*07	16926	X	13278	-0-	-3648	-0-	13278	3			N	-0-			-0-
08	16926	X	12958	-0-	-3968	-0-	12958	3			N	-0-			-0-
*09	16380	X	11729	-0-	-4651	-0-	11729	3			N	-0-			-0-
10	14694	X	12498	-0-	-2196	-0-	12498	3			N	-0-			-0-
*11	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	3			N	-0-			-0-
*12	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3			N	-0-			-0-
*01	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-			-0-
*02	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	3			N	-0-			-0-
03	12896	X	12676	-0-	-220	-0-	12676	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

*04	0	Z	52686	-0-	52686	625656	1017	1	51669	2	N	-0-			-0-
*05	0	Z	51607	-0-	51607	677263	1057	1	50550	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	47914	-0-	47914	725177	998	1	46916	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	46754	-0-	46754	771931	971	1	45783	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	45416	-0-	45416	817347	930	1	44486	2	N	-0-			-0-
09	0	Z	42065	-0-	42065	859412	869	1	41196	2	N	-0-			-0-
*10	901385	X	41973	-0-	-859412	-0-	882	1	41091	2	N	-0-			-0-
11	39716	X	39716	-0-	-0-	-0-	664	1	39052	2	N	-0-			-0-
12	45694	X	39272	-0-	-6422	-0-	714	1	38558	2	N	-0-			-0-
01	45415	X	37703	-0-	-7712	-0-	721	1	36982	2	N	-0-			-0-
02	39256	X	33074	-0-	-6182	-0-	615	1	32459	2	N	-0-			-0-
03	41974	X	35527	-0-	-6447	-0-	712	1	34815	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	111150	X	51363	-0-	-59787	-0-	991	1	50372	2	N	-0-			-0-
*05	114855	X	49990	-0-	-64865	-0-	1024	1	48966	2	N	-0-			-0-
06	111150	X	46305	-0-	-64845	-0-	964	1	45341	2	N	-0-			-0-
07	114855	X	45194	-0-	-69661	-0-	938	1	44256	2	N	-0-			-0-
08	44640	X	43498	-0-	-1142	-0-	890	1	42608	2	N	-0-			-0-
09	43200	X	40425	-0-	-2775	-0-	835	1	39590	2	N	-0-			-0-
10	44640	X	40325	-0-	-4315	-0-	848	1	39477	2	N	-0-			-0-
11	43200	X	38203	-0-	-4997	-0-	639	1	37564	2	N	-0-			-0-
12	43772	X	37950	-0-	-5822	-0-	690	1	37260	2	N	-0-			-0-
01	43493	X	36505	-0-	-6988	-0-	698	1	35807	2	N	-0-			-0-
02	37744	X	32058	-0-	-5686	-0-	596	1	31462	2	N	-0-			-0-
03	40331	X	34537	-0-	-5794	-0-	693	1	33844	2	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

10	20801	X	18146	-0-	-2655	-0-	418	1	17728	3	N	-0-			-0-
11	18930	X	18666	-0-	-264	-0-	423	1	18243	3	N	-0-			-0-
12	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	452	1	18856	3	N	-0-			-0-
01	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	442	1	18608	3	N	-0-			-0-
02	16744	X	16637	-0-	-107	-0-	382	1	16255	3	N	-0-			-0-
03	18538	X	18448	-0-	-90	-0-	421	1	18027	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	151	1	3587	2	N	-0-			-0-
11	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	369	1	9008	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		10536	-0-	10536	10536	436	1	10100	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10450	-0-	10450	20986	456	1	9994	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9395	-0-	9395	30381	385	1	9010	2	N	-0-			-0-
*03	41034	X	10653	-0-	-30381	-0-	407	1	10246	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

10	48639	X	37791	-0-	-10848	-0-	869	1	36922	3	N	-0-			-0-
11	45090	X	34312	-0-	-10778	-0-	778	1	33534	3	N	-0-			-0-
12	40796	X	33842	-0-	-6954	-0-	793	1	33049	3	N	-0-			-0-
01	40796	X	33358	-0-	-7438	-0-	774	1	32584	3	N	-0-			-0-
02	36148	X	28871	-0-	-7277	-0-	664	1	28207	3	N	-0-			-0-
03	37789	X	31477	-0-	-6312	-0-	718	1	30759	3	N	-0-			-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

10	12524	X	11742	-0-	-782	-0-	268	1	11418	3	N	51			81
							56	9							
11	12120	X	11313	-0-	-807	-0-	254	1	10981	3	N	71			152
							78	9							
12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	297	1	12431	3	N	44			196
							48	9							
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	286	1	12121	3	N	82	174	1	104
							90	9							
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	253	1	10808	3	N	66			170
							73	9							
03	12493	X	12109	-0-	-384	-0-	273	1	11769	3	N	61			231
							67	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	41311	-0-	41311	635182	797	1	40514	2	N	-0-			-0-
*05	0	W	41116	-0-	41116	676298	842	1	40274	2	N	-0-			-0-
06	0	W	37859	-0-	37859	714157	788	1	37071	2	N	-0-			-0-
*07	750828	X	36671	-0-	-714157	-0-	761	1	35910	2	N	-0-			-0-
08	44051	X	34962	-0-	-9089	-0-	716	1	34246	2	N	-0-			-0-
09	39600	X	32455	-0-	-7145	-0-	670	1	31785	2	N	-0-			-0-
10	40920	X	32478	-0-	-8442	-0-	683	1	31795	2	N	-0-			-0-
11	37860	X	31014	-0-	-6846	-0-	519	1	30495	2	N	-0-			-0-
12	34348	X	30836	-0-	-3512	-0-	561	1	30275	2	N	-0-			-0-
01	34348	X	27125	-0-	-7223	-0-	519	1	26606	2	N	-0-			-0-
02	30296	X	21794	-0-	-8502	-0-	405	1	21389	2	N	-0-			-0-
03	32488	X	30971	-0-	-1517	-0-	621	1	30350	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	40950	X	29692	-0-	-11258	-0-	573	1	29119	2	N	-0-			-0-
*05	39742	X	29898	-0-	-9844	-0-	612	1	29286	2	N	-0-			-0-
06	35910	X	29837	-0-	-6073	-0-	621	1	29216	2	N	-0-			-0-
07	33914	X	27411	-0-	-6503	-0-	569	1	26842	2	N	-0-			-0-
*08	31031	X	23106	-0-	-7925	-0-	473	1	22633	2	N	-0-			-0-
09	29850	X	23256	-0-	-6594	-0-	480	1	22776	2	N	-0-			-0-
10	30845	X	25320	-0-	-5525	-0-	532	1	24788	2	N	-0-			-0-
11	29850	X	23726	-0-	-6124	-0-	397	1	23329	2	N	-0-			-0-
*12	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	440	1	23749	2	N	-0-			-0-
*01	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	450	1	23092	2	N	-0-			-0-
02	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	375	1	19818	2	N	-0-			-0-
*03	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	442	1	21580	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
10	28737	X	24207	-0-	-4530	-0-	617	1	23590	2	N	-0-			-0-
11	27300	X	23802	-0-	-3498	-0-	614	1	23188	2	N	-0-			-0-
12	26908	X	26533	-0-	-375	-0-	696	1	25837	2	N	-0-			-0-
01	32019	X	32019	-0-	-0-	-0-	820	1	31199	2	N	-0-			-0-
02	23576	X	20612	-0-	-2964	-0-	515	1	20097	2	N	-0-			-0-
03	26536	X	21912	-0-	-4624	-0-	579	1	21333	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	31560	X	23925	-0-	-7635	-0-	462	1	23463	2	N	-0-			300
*05	30876	X	23797	-0-	-7079	-0-	487	1	23310	2	N	-0-			300
06	27960	X	22326	-0-	-5634	-0-	465	1	21861	2	N	-0-			300
07	27497	X	22126	-0-	-5371	-0-	459	1	21667	2	N	-0-			300
*08	25699	X	21404	-0-	-4295	-0-	438	1	20966	2	N	-0-			300
09	22920	X	20256	-0-	-2664	-0-	418	1	19838	2	N	-0-			300
*10	23684	X	20475	-0-	-3209	-0-	430	1	20045	2	N	-0-			300
11	22320	X	20302	-0-	-2018	-0-	339	1	19963	2	N	-0-			300
*12	21359	X	20697	-0-	-662	-0-	376	1	20321	2	N	-0-			300
01	21359	X	20365	-0-	-994	-0-	390	1	19975	2	N	-0-			300
02	18956	X	17832	-0-	-1124	-0-	331	1	17501	2	N	-0-			300
03	20987	X	19203	-0-	-1784	-0-	385	1	18818	2	N	-0-			300

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	25260	X	19648	-0-	-5612	-0-	379	1	19269	2	N	-0-			-0-
*05	24862	X	19672	-0-	-5190	-0-	403	1	19269	2	N	-0-			-0-
06	22590	X	18629	-0-	-3961	-0-	388	1	18241	2	N	-0-			-0-
07	22320	X	18455	-0-	-3865	-0-	383	1	18072	2	N	-0-			-0-
*08	21080	X	18280	-0-	-2800	-0-	374	1	17906	2	N	-0-			-0-
09	18930	X	16829	-0-	-2101	-0-	348	1	16481	2	N	-0-			-0-
*10	19561	X	18083	-0-	-1478	-0-	380	1	17703	2	N	-0-			-0-
11	18630	X	17797	-0-	-833	-0-	298	1	17499	2	N	-0-			-0-
*12	18383	X	17814	-0-	-569	-0-	324	1	17490	2	N	-0-			-0-
01	18290	X	17351	-0-	-939	-0-	332	1	17019	2	N	-0-			-0-
02	16604	X	15238	-0-	-1366	-0-	283	1	14955	2	N	-0-			-0-
03	18383	X	16524	-0-	-1859	-0-	331	1	16193	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	21210	X	15053	-0-	-6157	-0-	291	1	14762	2	N	-0-			-0-
*05	21917	X	14771	-0-	-7146	-0-	303	1	14468	2	N	-0-			-0-
06	21210	X	13842	-0-	-7368	-0-	288	1	13554	2	N	-0-			-0-
07	20181	X	13764	-0-	-6417	-0-	286	1	13478	2	N	-0-			-0-
*08	18011	X	16097	-0-	-1914	-0-	329	1	15768	2	N	-0-			-0-
09	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	314	1	14894	2	N	-0-			-0-
*10	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	321	1	14949	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14863	-0-	-707	-0-	249	1	14614	2	N	-0-			-0-
*12	16089	X	14376	-0-	-1713	-0-	261	1	14115	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	13800	-0-	-2289	-0-	264	1	13536	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	12061	-0-	-2135	-0-	224	1	11837	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	12920	-0-	-2425	-0-	259	1	12661	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	19620	X	14508	-0-	-5112	-0-	280	1	14228	2	N	-0-			-0-
*05	19003	X	14151	-0-	-4852	-0-	290	1	13861	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	13245	-0-	-3675	-0-	276	1	12969	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	12529	-0-	-3932	-0-	260	1	12269	2	N	-0-			-0-
*08	15376	X	11099	-0-	-4277	-0-	227	1	10872	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	11570	-0-	-2050	-0-	239	1	11331	2	N	-0-			-0-
*10	14074	X	12733	-0-	-1341	-0-	268	1	12465	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	12713	-0-	-547	-0-	213	1	12500	2	N	-0-			-0-
*12	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	261	1	14095	2	N	-0-			-0-
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	261	1	13372	2	N	-0-			-0-
02	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	221	1	11692	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12717	-0-	-1636	-0-	255	1	12462	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	50760	X	35279	-0-	-15481	-0-	681	1	34598	2	N	-0-			-0-
*05	47678	X	34266	-0-	-13412	-0-	702	1	33564	2	N	-0-			-0-
*06	42480	X	31291	-0-	-11189	-0-	652	1	30639	2	N	-0-			-0-
07	41168	X	30705	-0-	-10463	-0-	637	1	30068	2	N	-0-			-0-
08	38037	X	30325	-0-	-7712	-0-	621	1	29704	2	N	-0-			-0-
09	35280	X	28448	-0-	-6832	-0-	588	1	27860	2	N	-0-			-0-
10	34100	X	27231	-0-	-6869	-0-	572	1	26659	2	N	-0-			-0-
11	31290	X	25801	-0-	-5489	-0-	431	1	25370	2	N	-0-			-0-
12	30535	X	26496	-0-	-4039	-0-	482	1	26014	2	N	-0-			-0-
01	30318	X	25260	-0-	-5058	-0-	483	1	24777	2	N	-0-			-0-
02	26544	X	22280	-0-	-4264	-0-	414	1	21866	2	N	-0-			-0-
03	27218	X	23181	-0-	-4037	-0-	465	1	22716	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY, THOMAS WELL #: 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	62970	X	42482	-0-	-20488	-0-	820	1	41662	2	N	-0-			-0-
*05	59148	X	41083	-0-	-18065	-0-	842	1	40241	2	N	-0-			-0-
06	51870	X	37982	-0-	-13888	-0-	791	1	37191	2	N	-0-			-0-
07	51429	X	37662	-0-	-13767	-0-	782	1	36880	2	N	-0-			-0-
08	47306	X	36037	-0-	-11269	-0-	738	1	35299	2	N	-0-			-0-
09	42480	X	33561	-0-	-8919	-0-	693	1	32868	2	N	-0-			-0-
10	40889	X	33112	-0-	-7777	-0-	696	1	32416	2	N	-0-			-0-
11	37980	X	31942	-0-	-6038	-0-	534	1	31408	2	N	-0-			-0-
12	36208	X	31994	-0-	-4214	-0-	582	1	31412	2	N	-0-			-0-
01	36022	X	31112	-0-	-4910	-0-	595	1	30517	2	N	-0-			-0-
02	31332	X	27077	-0-	-4255	-0-	503	1	26574	2	N	-0-			-0-
03	33108	X	28360	-0-	-4748	-0-	569	1	27791	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	44190	X	33042	-0-	-11148	-0-	638	1	32404	2	N	-0-			-0-
*05	41633	X	30534	-0-	-11099	-0-	625	1	29909	2	N	-0-			-0-
06	33450	X	27258	-0-	-6192	-0-	568	1	26690	2	N	-0-			-0-
07	34565	X	25761	-0-	-8804	-0-	535	1	25226	2	N	-0-			-0-
08	34565	X	25598	-0-	-8967	-0-	524	1	25074	2	N	-0-			-0-
09	33030	X	24910	-0-	-8120	-0-	515	1	24395	2	N	-0-			-0-
10	30380	X	23636	-0-	-6744	-0-	497	1	23139	2	N	-0-			-0-
11	27270	X	24694	-0-	-2576	-0-	413	1	24281	2	N	-0-			-0-
12	25761	X	24196	-0-	-1565	-0-	440	1	23756	2	N	-0-			-0-
01	25730	X	20849	-0-	-4881	-0-	399	1	20450	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	17877	-0-	-5363	-0-	332	1	17545	2	N	-0-			-0-
03	25513	X	18854	-0-	-6659	-0-	378	1	18476	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	41370	X	23930	-0-	-17440	-0-	462	1	23468	2	N	-0-			-0-
*05	38533	X	22548	-0-	-15985	-0-	462	1	22086	2	N	-0-			-0-
*06	25530	X	19672	-0-	-5858	-0-	410	1	19262	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	17182	-0-	-7556	-0-	357	1	16825	2	N	-0-			-0-
08	24738	X	15277	-0-	-9461	-0-	313	1	14964	2	N	-0-			-0-
09	23940	X	15158	-0-	-8782	-0-	313	1	14845	2	N	-0-			-0-
10	22444	X	15405	-0-	-7039	-0-	324	1	15081	2	N	-0-			-0-
11	19680	X	14628	-0-	-5052	-0-	245	1	14383	2	N	-0-			-0-
12	15717	X	15626	-0-	-91	-0-	284	1	15342	2	N	-0-			-0-
01	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	375	1	19203	2	N	-0-			-0-
02	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	327	1	17280	2	N	-0-			-0-
*03	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	364	1	17770	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21855	X	21615	-0-	-240	-0-	551	1	21064	2	N	-0-			-0-
11	23040	X	19171	-0-	-3869	-0-	494	1	18677	2	N	-0-			-0-
12	23808	X	19818	-0-	-3990	-0-	520	1	19298	2	N	-0-			-0-
01	23808	X	19810	-0-	-3998	-0-	507	1	19303	2	N	-0-			-0-
02	20916	X	19168	-0-	-1748	-0-	479	1	18689	2	N	-0-			-0-
03	21607	X	21579	-0-	-28	-0-	570	1	21009	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA WELL #: 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	62010	X	41696	-0-	-20314	-0-	805	1	40891	2	N	-0-			-0-
*05	58373	X	39605	-0-	-18768	-0-	811	1	38794	2	N	-0-			-0-
06	51780	X	36612	-0-	-15168	-0-	762	1	35850	2	N	-0-			-0-
07	49724	X	35853	-0-	-13871	-0-	744	1	35109	2	N	-0-			-0-
08	45198	X	33848	-0-	-11350	-0-	693	1	33155	2	N	-0-			-0-
*09	38130	X	31395	-0-	-6735	-0-	649	1	30746	2	N	-0-			-0-
10	39401	X	31209	-0-	-8192	-0-	656	1	30553	2	N	-0-			-0-
11	36600	X	29372	-0-	-7228	-0-	491	1	28881	2	N	-0-			-0-
12	32798	X	29100	-0-	-3698	-0-	529	1	28571	2	N	-0-			-0-
01	32798	X	27948	-0-	-4850	-0-	535	1	27413	2	N	-0-			-0-
02	29316	X	24177	-0-	-5139	-0-	449	1	23728	2	N	-0-			-0-
03	31217	X	25275	-0-	-5942	-0-	507	1	24768	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	83100	X	58098	-0-	-25002	-0-	1121	1	56977	2	N	-0-			-0-
*05	78926	X	55751	-0-	-23175	-0-	1142	1	54609	2	N	-0-			-0-
06	69660	X	52184	-0-	-17476	-0-	1087	1	51097	2	N	-0-			-0-
07	66960	X	51811	-0-	-15149	-0-	1076	1	50735	2	N	-0-			-0-
08	62744	X	51507	-0-	-11237	-0-	1054	1	50453	2	N	-0-			-0-
*09	53670	X	47895	-0-	-5775	-0-	989	1	46906	2	N	-0-			-0-
10	55459	X	47199	-0-	-8260	-0-	992	1	46207	2	N	-0-			-0-
11	52170	X	44638	-0-	-7532	-0-	746	1	43892	2	N	-0-			-0-
12	50871	X	44701	-0-	-6170	-0-	813	1	43888	2	N	-0-			-0-
01	50871	X	42504	-0-	-8367	-0-	813	1	41691	2	N	-0-			-0-
02	44716	X	37178	-0-	-7538	-0-	691	1	36487	2	N	-0-			-0-
03	47213	X	39416	-0-	-7797	-0-	790	1	38626	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	63870	X	42289	-0-	-21581	-0-	816	1	41473	2	N	-0-			-0-
*05	60977	X	40014	-0-	-20963	-0-	820	1	39194	2	N	-0-			-0-
06	53520	X	36385	-0-	-17135	-0-	758	1	35627	2	N	-0-			-0-
07	51212	X	34982	-0-	-16230	-0-	726	1	34256	2	N	-0-			-0-
08	45880	X	31290	-0-	-14590	-0-	640	1	30650	2	N	-0-			-0-
09	38520	X	27642	-0-	-10878	-0-	571	1	27071	2	N	-0-			-0-
10	39804	X	34913	-0-	-4891	-0-	734	1	34179	2	N	-0-			-0-
11	36390	X	33098	-0-	-3292	-0-	553	1	32545	2	N	-0-			-0-
12	32996	X	32996	-0-	-0-	-0-	600	1	32396	2	N	-0-			-0-
01	31418	X	31418	-0-	-0-	-0-	601	1	30817	2	N	-0-			-0-
02	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	502	1	26499	2	N	-0-			-0-
*03	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	571	1	27904	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	120750	X	59332	-0-	-61418	-0-	1145	1	58187	2	N	-0-			-0-
*05	124775	X	57846	-0-	-66929	-0-	1185	1	56661	2	N	-0-			-0-
06	120750	X	52940	-0-	-67810	-0-	1102	1	51838	2	N	-0-			-0-
07	68820	X	51701	-0-	-17119	-0-	1073	1	50628	2	N	-0-			-0-
08	64945	X	49491	-0-	-15454	-0-	1013	1	48478	2	N	-0-			-0-
09	55710	X	46194	-0-	-9516	-0-	954	1	45240	2	N	-0-			-0-
10	57567	X	46145	-0-	-11422	-0-	970	1	45175	2	N	-0-			-0-
*11	52950	X	44010	-0-	-8940	-0-	736	1	43274	2	N	-0-			-0-
*12	49538	X	44492	-0-	-5046	-0-	809	1	43683	2	N	-0-			-0-
01	49476	X	43778	-0-	-5698	-0-	838	1	42940	2	N	-0-			-0-
02	43120	X	38017	-0-	-5103	-0-	706	1	37311	2	N	-0-			-0-
03	46159	X	39458	-0-	-6701	-0-	791	1	38667	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	72780	X	52807	-0-	-19973	-0-	1019	1	51788	2	N	-0-			-0-
*05	67115	X	51398	-0-	-15717	-0-	1053	1	50345	2	N	-0-			-0-
06	62460	X	47496	-0-	-14964	-0-	989	1	46507	2	N	-0-			-0-
07	61132	X	46371	-0-	-14761	-0-	963	1	45408	2	N	-0-			-0-
08	56637	X	44442	-0-	-12195	-0-	910	1	43532	2	N	-0-			-0-
09	49500	X	42303	-0-	-7197	-0-	874	1	41429	2	N	-0-			-0-
10	51150	X	41949	-0-	-9201	-0-	882	1	41067	2	N	-0-			-0-
*11	47490	X	40708	-0-	-6782	-0-	681	1	40027	2	N	-0-			-0-
12	44516	X	40767	-0-	-3749	-0-	741	1	40026	2	N	-0-			-0-
01	44454	X	40327	-0-	-4127	-0-	772	1	39555	2	N	-0-			-0-
02	39480	X	34974	-0-	-4506	-0-	650	1	34324	2	N	-0-			-0-
03	42067	X	36210	-0-	-5857	-0-	726	1	35484	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
10	41912	X	39378	-0-	-2534	-0-	906	1	38472	3	N	-0-			-0-
11	39450	X	37968	-0-	-1482	-0-	861	1	37107	3	N	-0-			-0-
12	38378	X	38201	-0-	-177	-0-	895	1	37306	3	N	-0-			-0-
01	38378	X	37682	-0-	-696	-0-	875	1	36807	3	N	-0-			-0-
02	34664	X	31726	-0-	-2938	-0-	729	1	30997	3	N	-0-			-0-
03	38378	X	35522	-0-	-2856	-0-	810	1	34712	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	32640	X	17882	-0-	-14758	-0-	345	1	17537	2	N	-0-			-0-
*05	31000	X	13419	-0-	-17581	-0-	275	1	13144	2	N	-0-			-0-
*06	27090	X	2823	-0-	-24267	-0-	59	1	2764	2	N	-0-			-0-
07	25792	X	146	-0-	-25646	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
*08	20739	X	14607	-0-	-6132	-0-	299	1	14308	2	N	-0-			-0-
09	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	505	1	23938	2	N	-0-			-0-
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	451	1	21005	2	N	-0-			-0-
11	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	368	1	21610	2	N	-0-			-0-
*12	21452	X	20732	-0-	-720	-0-	377	1	20355	2	N	-0-			-0-
*01	21452	X	20444	-0-	-1008	-0-	391	1	20053	2	N	-0-			-0-
02	19376	X	17364	-0-	-2012	-0-	323	1	17041	2	N	-0-			-0-
03	21452	X	18819	-0-	-2633	-0-	377	1	18442	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	82980	X	29550	-0-	-53430	-0-	29550	3			N	-0-			-0-
*05	51336	X	14220	-0-	-37116	-0-	14220	3			N	-0-			-0-
06	43110	X	9989	-0-	-33121	-0-	111	1	9878	3	N	-0-			-0-
*07	37572	X	34505	-0-	-3067	-0-	34505	3			N	-0-			-0-
*08	33666	X	29710	-0-	-3956	-0-	29710	3			N	-0-			-0-
*09	29550	X	26867	-0-	-2683	-0-	26867	3			N	-0-			-0-
10	34503	X	22873	-0-	-11630	-0-	22873	3			N	-0-			-0-
*11	33390	X	21710	-0-	-11680	-0-	21710	3			N	-0-			-0-
*12	29760	X	25539	-0-	-4221	-0-	25539	3			N	-0-			-0-
*01	29698	X	21582	-0-	-8116	-0-	21582	3			N	-0-			-0-
*02	25088	X	20491	-0-	-4597	-0-	20491	3			N	-0-			-0-
03	25544	X	21309	-0-	-4235	-0-	21309	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 #: 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	0	Z	38498	-0-	38498	433217	38498	3			N	-0-					-0-
*05	0	Z	38005	-0-	38005	471222	38005	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	35879	-0-	35879	507101	35879	3			N	-0-					-0-
*07	0	Z	33295	-0-	33295	540396	33295	3			N	-0-					-0-
*08	0	Z	29292	-0-	29292	569688	29292	3			N	-0-					-0-
*09	0	Z	27778	-0-	27778	597466	27778	3			N	-0-					-0-
10	626439	X	28973	-0-	-597466	-0-	28973	3			N	-0-					-0-
*11	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	27213	3			N	-0-					-0-
*12	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	26494	3			N	-0-					-0-
*01	29295	X	24248	-0-	-5047	-0-	24248	3			N	-0-					-0-
*02	26180	X	20538	-0-	-5642	-0-	20538	3			N	-0-					-0-
03	28985	X	21469	-0-	-7516	-0-	21469	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	93330	X	39830	-0-	-53500	-0-	39830	3			N	-0-					-0-
*05	54777	X	40211	-0-	-14566	-0-	40211	3			N	-0-					-0-
06	48720	X	36557	-0-	-12163	-0-	36557	3			N	-0-					-0-
*07	46469	X	35445	-0-	-11024	-0-	35445	3			N	-0-					-0-
*08	43431	X	32177	-0-	-11254	-0-	32177	3			N	-0-					-0-
*09	39840	X	30530	-0-	-9310	-0-	30530	3			N	-0-					-0-
10	40207	X	31041	-0-	-9166	-0-	31041	3			N	-0-					-0-
*11	36570	X	28433	-0-	-8137	-0-	28433	3			N	-0-					-0-
*12	32116	X	30021	-0-	-2095	-0-	30021	3			N	-0-					-0-
*01	32116	X	28220	-0-	-3896	-0-	28220	3			N	-0-					-0-
*02	28504	X	24438	-0-	-4066	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
03	31031	X	25661	-0-	-5370	-0-	25661	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	0	Z	29150	-0-	29150	720845	563	1	28587	2	N	-0-					-0-
*05	0	Z	29205	-0-	29205	750050	598	1	28607	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	27327	-0-	27327	777377	569	1	26758	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	26924	-0-	26924	804301	559	1	26365	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	26061	-0-	26061	830362	533	1	25528	2	N	-0-					-0-
*09	855092	X	24730	-0-	-830362	-0-	511	1	24219	2	N	-0-					-0-
*10	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	517	1	24061	2	N	-0-					-0-
*11	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	403	1	23719	2	N	-0-					-0-
*12	26815	X	25009	-0-	-1806	-0-	455	1	24554	2	N	-0-					-0-
*01	26071	X	24161	-0-	-1910	-0-	462	1	23699	2	N	-0-					-0-
*02	23072	X	21287	-0-	-1785	-0-	396	1	20891	2	N	-0-					-0-
03	25017	X	22924	-0-	-2093	-0-	460	1	22464	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	14B2 EXT		29550	-0-	29550	740621	570	1	28980	2	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		29687	-0-	29687	770308	608	1	29079	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		27776	-0-	27776	798084	578	1	27198	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		27150	-0-	27150	825234	564	1	26586	2	N	-0-					-0-
*08	851300	X	26066	-0-	-825234	-0-	534	1	25532	2	N	-0-					-0-
*09	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	514	1	24376	2	N	-0-					-0-
*10	26598	X	24985	-0-	-1613	-0-	525	1	24460	2	N	-0-					-0-
*11	25740	X	24111	-0-	-1629	-0-	403	1	23708	2	N	-0-					-0-
*12	26598	X	25030	-0-	-1568	-0-	455	1	24575	2	N	-0-					-0-
*01	26071	X	24257	-0-	-1814	-0-	464	1	23793	2	N	-0-					-0-
*02	23240	X	21246	-0-	-1994	-0-	395	1	20851	2	N	-0-					-0-
*03	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	462	1	22553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60930	X	51	-0-	-60879	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
*05	58001	X	2136	-0-	-55865	-0-	44	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	51510	X	10366	-0-	-41144	-0-	216	1	10150	2	N	-0-					-0-
07	49972	X	34303	-0-	-15669	-0-	712	1	33591	2	N	-0-					-0-
08	44954	X	44954	-0-	-0-	-0-	920	1	44034	2	N	-0-					-0-
09	43299	X	43299	-0-	-0-	-0-	894	1	42405	2	N	-0-					-0-
10	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	907	1	42217	2	N	-0-					-0-
11	43500	X	41087	-0-	-2413	-0-	687	1	40400	2	N	-0-					-0-
*12	44950	X	40481	-0-	-4469	-0-	736	1	39745	2	N	-0-					-0-
*01	44950	X	38138	-0-	-6812	-0-	730	1	37408	2	N	-0-					-0-
02	40404	X	33181	-0-	-7223	-0-	617	1	32564	2	N	-0-					-0-
03	43121	X	35767	-0-	-7354	-0-	717	1	35050	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

10	33852	X	32563	-0-	-1289	-0-	749	1	31814	3	N	-0-					-0-
11	32760	X	31357	-0-	-1403	-0-	712	1	30645	3	N	-0-					-0-
12	31192	X	31192	-0-	-0-	-0-	730	1	30462	3	N	-0-					-0-
01	29481	X	10707	-0-	-18774	-0-	249	1	10458	3	N	-0-					-0-
02	26628	X	25858	-0-	-770	-0-	594	1	25264	3	N	-0-					-0-
03	29481	X	27286	-0-	-2195	-0-	623	1	26663	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

*04	0	Z	10928	-0-	10928	898456	211	1	10717	2	N	-0-					-0-
*05	0	Z	25972	-0-	25972	924428	532	1	25440	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	34744	-0-	34744	959172	724	1	34020	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	38020	-0-	38020	997192	789	1	37231	2	N	-0-					-0-
*08	1030081	X	32889	-0-	-997192	-0-	673	1	32216	2	N	-0-					-0-
09	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	638	1	30263	2	N	-0-					-0-
10	32611	X	32611	-0-	-0-	-0-	686	1	31925	2	N	-0-					-0-
11	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	571	1	33570	2	N	-0-					-0-
12	32524	X	32524	-0-	-0-	-0-	591	1	31933	2	N	-0-					-0-
*01	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	726	1	37218	2	N	-0-					-0-
02	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	630	1	33285	2	N	-0-					-0-
*03	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	692	1	33837	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

*06	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	870	1	17960	3	N	27					67
							30	9									
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	150	115	1			102
08	5301	X	4784	-0-	-517	-0-	232	1	4521	3	N	28	111	1			19
							31	9									
09	18960	X	16176	-0-	-2784	-0-	161	1	16015	3	N	-0-					19
*10	19592	X	17130	-0-	-2462	-0-	23	1	17107	3	N	-0-					19
11	18960	X	13624	-0-	-5336	-0-	31	1	13593	3	N	-0-					19
12	16709	X	15846	-0-	-863	-0-	60	1	15786	3	N	-0-					19
01	17081	X	16818	-0-	-263	-0-	55	1	16694	3	N	63					82
							69	9									
02	15428	X	4218	-0-	-11210	-0-	17	1	4201	3	N	-0-					82
03	17081	X	150	-0-	-16931	-0-	1	1	148	3	N	1					83
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	26040	X	13090	-0-	-12950	-0-	253	1	12837	2	N	-0-			-0-
*05	26815	X	20366	-0-	-6449	-0-	417	1	19949	2	N	-0-			-0-
06	25950	X	18184	-0-	-7766	-0-	379	1	17805	2	N	-0-			-0-
07	26815	X	18579	-0-	-8236	-0-	386	1	18193	2	N	-0-			-0-
08	20274	X	19183	-0-	-1091	-0-	393	1	18790	2	N	-0-			-0-
09	19620	X	17577	-0-	-2043	-0-	363	1	17214	2	N	-0-			-0-
*10	20274	X	16766	-0-	-3508	-0-	352	1	16414	2	N	-0-			-0-
*11	18570	X	16850	-0-	-1720	-0-	282	1	16568	2	N	-0-			-0-
*12	19189	X	15954	-0-	-3235	-0-	290	1	15664	2	N	-0-			-0-
*01	19189	X	15344	-0-	-3845	-0-	294	1	15050	2	N	-0-			-0-
*02	16408	X	12337	-0-	-4071	-0-	229	1	12108	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	11872	-0-	-5550	-0-	238	1	11634	2	N	-0-			-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

10	17825	X	16267	-0-	-1558	-0-	555	1	15689	3	N	21			60
							23	9							
11	17250	X	15087	-0-	-2163	-0-	506	1	14556	3	N	23			83
							25	9							
12	17515	X	15081	-0-	-2434	-0-	521	1	14536	3	N	22			105
							24	9							
01	17360	X	14364	-0-	-2996	-0-	491	1	13845	3	N	25			130
							28	9							
02	15316	X	11849	-0-	-3467	-0-	403	1	11431	3	N	14			144
							15	9							
03	16275	X	14219	-0-	-2056	-0-	479	1	13715	3	N	23			167
							25	9							

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

*06	31380	X	26079	-0-	-5301	-0-	660	1	186	2	Y	-0-			-0-
							25233	3							
07	30473	X	26486	-0-	-3987	-0-	654	1	392	2	Y	-0-			-0-
							25440	3							
08	29977	X	24783	-0-	-5194	-0-	648	1	188	2	Y	-0-			-0-
							23947	3							
09	28830	X	22836	-0-	-5994	-0-	650	1	1176	2	Y	-0-			-0-
							21010	3							
*10	28644	X	22543	-0-	-6101	-0-	662	1	86	2	Y	-0-			-0-
							21795	3							
11	26220	X	21258	-0-	-4962	-0-	635	1	70	2	Y	-0-			-0-
							20553	3							
12	25575	X	20227	-0-	-5348	-0-	649	1	3	2	Y	-0-			-0-
							19575	3							
01	24769	X	19212	-0-	-5557	-0-	613	1	21	2	Y	-0-			-0-
							18578	3							
02	21308	X	16561	-0-	-4747	-0-	507	1	16054	3	Y	-0-			-0-
03	22506	X	21098	-0-	-1408	-0-	631	1	11	2	Y	-0-			-0-
							20456	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	4899	-0-	-1332	-0-	1080	1	3756	3	N	57	174	1			30
							63	9									
11	5700	X	5201	-0-	-499	-0-	1102	1	4084	3	N	14					44
							15	9									
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	1063	1	1981	3	N	3					47
							3	9									
01	2232	X	1070	-0-	-1162	-0-	993	1	44	3	N	30					77
							33	9									
02	2016	X	875	-0-	-1141	-0-	833	1	41	3	N	1					78
							1	9									
03	2232	X	871	-0-	-1361	-0-	870	1	1	9	N	1					79

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	Z	40834	-0-	40834	855625	788	1	40046	2	N	-0-					-0-
*05	0	Z	42602	-0-	42602	898227	873	1	41729	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	35844	-0-	35844	934071	746	1	35098	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	16620	-0-	16620	950691	345	1	16275	2	N	-0-					-0-
*08	986065	X	35374	-0-	-950691	-0-	724	1	34650	2	N	-0-					-0-
09	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	734	1	34787	2	N	-0-					-0-
10	39618	X	30341	-0-	-9277	-0-	638	1	29703	2	N	-0-					-0-
11	35850	X	19922	-0-	-15928	-0-	333	1	19589	2	N	-0-					-0-
12	36704	X	12007	-0-	-24697	-0-	218	1	11789	2	N	-0-					-0-
01	36704	X	22	-0-	-36682	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	33152	X	237	-0-	-32915	-0-	237	1			N	-0-					-0-
03	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22661	X	21927	-0-	-734	-0-	502	1	21326	3	N	90					90
							99	9									
11	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	501	1	21606	3	N	-0-					90
12	22041	X	19767	-0-	-2274	-0-	461	1	19287	3	N	17					107
							19	9									
01	21824	X	19368	-0-	-2456	-0-	449	1	18913	3	N	5					112
							6	9									
02	19908	X	18852	-0-	-1056	-0-	432	1	18414	3	N	5					117
							6	9									
03	22041	X	19283	-0-	-2758	-0-	440	1	18843	3	N	-0-					115

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25420	X	18707	-0-	-6713	-0-	431	1	18276	3	N	-0-					-0-
11	24600	X	20612	-0-	-3988	-0-	467	1	20145	3	N	-0-					-0-
12	25420	X	20989	-0-	-4431	-0-	491	1	20498	3	N	-0-					-0-
01	23219	X	20418	-0-	-2801	-0-	474	1	19944	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	13756	-0-	-5480	-0-	316	1	13440	3	N	-0-					-0-
03	21297	X	2214	-0-	-19083	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	9007	-0-	-1688	-0-	207	1	8800	3	N	-0-					-0-
11	9780	X	8258	-0-	-1522	-0-	187	1	8071	3	N	-0-					-0-
12	9207	X	8089	-0-	-1118	-0-	190	1	7899	3	N	-0-					-0-
01	9207	X	8110	-0-	-1097	-0-	189	1	7921	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7465	-0-	-683	-0-	172	1	7293	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	7854	-0-	-1167	-0-	179	1	7675	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
10	30907	X	27488	-0-	-3419	-0-	700	1	26788	2	N	-0-					-0-
11	28200	X	26304	-0-	-1896	-0-	678	1	25626	2	N	-0-					-0-
12	27652	X	18556	-0-	-9096	-0-	487	1	18069	2	N	-0-					-0-
01	27652	X	6537	-0-	-21115	-0-	167	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	24976	X	21607	-0-	-3369	-0-	540	1	21067	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	23504	-0-	-3993	-0-	621	1	22883	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

10	36580	X	30317	-0-	-6263	-0-	693	1	29464	3	N	145	172	1			109
							160	9									
11	35400	X	29222	-0-	-6178	-0-	658	1	28409	3	N	141	163	1			87
							155	9									
12	31620	X	28319	-0-	-3301	-0-	658	1	27512	3	N	135	185	1			37
							149	9									
01	31620	X	27645	-0-	-3975	-0-	636	1	26801	3	N	189	194	1			32
							208	9									
02	28448	X	24204	-0-	-4244	-0-	552	1	23546	3	N	96					128
							106	9									
03	30318	X	26824	-0-	-3494	-0-	608	1	26086	3	N	118	189	1			57
							130	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

*04	14B2 EXT		39163	-0-	39163	928219	756	1	38407	2	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		39104	-0-	39104	967323	801	1	38303	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		36972	-0-	36972	1004295	770	1	36202	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		36560	-0-	36560	1040855	759	1	35801	2	N	-0-					-0-
*08	1076843	X	35988	-0-	-1040855	-0-	737	1	35251	2	N	-0-					-0-
09	34214	X	34214	-0-	-0-	-0-	707	1	33507	2	N	-0-					-0-
*10	36580	X	34688	-0-	-1892	-0-	729	1	33959	2	N	-0-					-0-
*11	35400	X	33738	-0-	-1662	-0-	564	1	33174	2	N	-0-					-0-
*12	36549	X	34010	-0-	-2539	-0-	618	1	33392	2	N	-0-					-0-
*01	35991	X	33090	-0-	-2901	-0-	633	1	32457	2	N	-0-					-0-
*02	31920	X	28655	-0-	-3265	-0-	532	1	28123	2	N	-0-					-0-
03	32308	X	30836	-0-	-1472	-0-	618	1	30218	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	3					129
11	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	653	1	18797	3	N	29					158
							32	9									
12	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	410	1	11446	3	N	14					172
							15	9									
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	243	1	6868	3	N	-0-					172
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	1003	1	9667	3	N	-0-					172
*03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	632	1	6064	3	N	-0-					172

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

*04	0	Z	29827	-0-	29827	714679	576	1	29251	2	N	-0-					-0-
*05	0	Z	29145	-0-	29145	743824	597	1	28548	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	26814	-0-	26814	770638	558	1	26256	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	24713	-0-	24713	795351	513	1	24200	2	N	-0-					-0-
*08	819622	X	24271	-0-	-795351	-0-	497	1	23774	2	N	-0-					-0-
09	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	442	1	20935	2	N	-0-					-0-
*10	23870	X	20844	-0-	-3026	-0-	438	1	20406	2	N	-0-					-0-
*11	23100	X	20786	-0-	-2314	-0-	348	1	20438	2	N	-0-					-0-
*12	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	457	1	24649	2	N	-0-					-0-
*01	24087	X	23354	-0-	-733	-0-	447	1	22907	2	N	-0-					-0-
*02	19964	X	18700	-0-	-1264	-0-	347	1	18353	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	18368	-0-	-5719	-0-	368	1	18000	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	69630	X	32968	-0-	-36662	-0-	32968	3			N	-0-					-0-
*05	71951	X	30619	-0-	-41332	-0-	30619	3			N	-0-					-0-
*06	45960	X	27619	-0-	-18341	-0-	27619	3			N	-0-					-0-
*07	42067	X	27811	-0-	-14256	-0-	27811	3			N	-0-					-0-
08	37541	X	27535	-0-	-10006	-0-	27535	3			N	-0-					-0-
*09	32970	X	23909	-0-	-9061	-0-	23909	3			N	-0-					-0-
10	30628	X	26562	-0-	-4066	-0-	26562	3			N	-0-					-0-
*11	27630	X	12892	-0-	-14738	-0-	12892	3			N	-0-					-0-
*12	27807	X	19508	-0-	-8299	-0-	19508	3			N	-0-					-0-
*01	27528	X	23724	-0-	-3804	-0-	23724	3			N	-0-					-0-
*02	23996	X	15189	-0-	-8807	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
03	26567	X	17192	-0-	-9375	-0-	17192	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

10	8308	X	8015	-0-	-293	-0-	183	1	7774	3	N	53					187
							58	9									
11	8040	X	6436	-0-	-1604	-0-	144	1	6247	3	N	41	180	1			48
							45	9									
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	228	1	9554	3	N	78					126
							86	9									
01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	226	1	9570	3	N	71	165	1			32
							78	9									
02	7336	X	4715	-0-	-2621	-0-	107	1	4586	3	N	20					52
							22	9									
03	8122	X	5904	-0-	-2218	-0-	133	1	5724	3	N	43					95
							47	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

*06	22440	X	13434	-0-	-9006	-0-	22	1	13380	3	N	29					33
							32	9									
07	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	35	63	1			5
08	19623	X	16716	-0-	-2907	-0-	86	1	16627	3	N	3					8
							3	9									
09	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	44	1	22308	3	N	6					14
							7	9									
*10	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	27	1	19771	3	N	25					39
							28	9									
11	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	40	1	17631	3	N	44					83
							48	9									
12	23095	X	10275	-0-	-12820	-0-	39	1	10162	3	N	67					150
							74	9									
01	23095	X	14	-0-	-23081	-0-	14	3			N	-0-					150
02	20860	X	-0-	-0-	-20860	-0-					N	-0-					150
03	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					150

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 #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	32922	X	26245	-0-	-6677	-0-	604	1	25641	3	N	-0-					100
11	29280	X	24997	-0-	-4283	-0-	566	1	24431	3	N	-0-					100
12	27869	X	24634	-0-	-3235	-0-	577	1	24057	3	N	-0-					100
01	27869	X	20600	-0-	-7269	-0-	477	1	20123	3	N	-0-					100
02	24976	X	14592	-0-	-10384	-0-	335	1	14245	3	N	11					111
							12	9									
03	26257	X	17560	-0-	-8697	-0-	400	1	17151	3	N	8					119
							9	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	53661	X	45071	-0-	-8590	-0-	1036	1	44035	3	N	-0-					76
11	50130	X	42229	-0-	-7901	-0-	957	1	41272	3	N	-0-					76
12	46779	X	42546	-0-	-4233	-0-	995	1	41541	3	N	9					85
							10	9									
01	46779	X	42487	-0-	-4292	-0-	985	1	41502	3	N	-0-					85
02	42252	X	36861	-0-	-5391	-0-	846	1	35997	3	N	16					101
							18	9									
03	45074	X	41399	-0-	-3675	-0-	943	1	40442	3	N	13					114
							14	9									

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

10	25606	X	22585	-0-	-3021	-0-	519	1	22066	3	N	-0-					-0-
11	23940	X	22363	-0-	-1577	-0-	506	1	21857	3	N	-0-					-0-
12	23498	X	22633	-0-	-865	-0-	528	1	22105	3	N	-0-					-0-
01	23498	X	22360	-0-	-1138	-0-	517	1	21843	3	N	-0-					-0-
02	20860	X	19607	-0-	-1253	-0-	449	1	19158	3	N	-0-					-0-
03	23095	X	21543	-0-	-1552	-0-	490	1	21053	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
10	17608	X	14719	-0-	-2889	-0-	339	1	14380	3	N	-0-			-0-
11	16950	X	14020	-0-	-2930	-0-	319	1	13701	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	14248	-0-	-1345	-0-	334	1	13914	3	N	-0-			-0-
01	15593	X	13823	-0-	-1770	-0-	321	1	13502	3	N	-0-			-0-
02	14084	X	12386	-0-	-1698	-0-	285	1	12101	3	N	-0-			-0-
03	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	310	1	13274	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
10	20026	X	17006	-0-	-3020	-0-	392	1	16614	3	N	-0-			-0-
11	18330	X	15439	-0-	-2891	-0-	351	1	15088	3	N	-0-			-0-
12	18941	X	15519	-0-	-3422	-0-	364	1	15155	3	N	-0-			-0-
01	18941	X	15357	-0-	-3584	-0-	356	1	15001	3	N	-0-			-0-
02	16828	X	15224	-0-	-1604	-0-	350	1	14874	3	N	-0-			-0-
03	17019	X	16288	-0-	-731	-0-	372	1	15916	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
*05	45291	X	32285	-0-	-13006	-0-	32285	2			N	-0-			-0-
06	39510	X	28067	-0-	-11443	-0-	28067	2			N	-0-			-0-
07	40827	X	24791	-0-	-16036	-0-	24791	2			N	-0-			-0-
*08	37944	X	27984	-0-	-9960	-0-	27984	2			N	-0-			-0-
09	34620	X	28339	-0-	-6281	-0-	28339	2			N	-0-			-0-
10	29016	X	27699	-0-	-1317	-0-	27699	2			N	-0-			-0-
11	28080	X	24900	-0-	-3180	-0-	24900	2			N	-0-			-0-
12	29295	X	22412	-0-	-6883	-0-	22412	2			N	-0-			-0-
01	29295	X	23760	-0-	-5535	-0-	23760	2			N	-0-			-0-
02	26460	X	20038	-0-	-6422	-0-	20038	2			N	-0-			-0-
03	27714	X	21961	-0-	-5753	-0-	21961	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
*05	34100	X	23070	-0-	-11030	-0-	23070	2			N	-0-			-0-
06	28800	X	22780	-0-	-6020	-0-	22780	2			N	-0-			-0-
07	29760	X	22263	-0-	-7497	-0-	22263	2			N	-0-			-0-
*08	27311	X	20132	-0-	-7179	-0-	20132	2			N	-0-			-0-
09	24600	X	16671	-0-	-7929	-0-	16671	2			N	-0-			-0-
10	23529	X	16317	-0-	-7212	-0-	16317	2			N	-0-			-0-
11	22770	X	14614	-0-	-8156	-0-	14614	2			N	-0-			-0-
12	20119	X	16192	-0-	-3927	-0-	16192	2			N	-0-			-0-
01	20119	X	16777	-0-	-3342	-0-	16777	2			N	-0-			-0-
02	15568	X	14777	-0-	-791	-0-	14777	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15155	-0-	-1151	-0-	15155	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 "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	T. A.		68606	-0-	68606	281116	1529	1	4218	2	N	41	30	1			11
							62814	3	45	9							
05	T. A.		66877	-0-	66877	347993	1602	1	4784	2	N	20					31
							60469	3	22	9							
*06	T. A.		60650	-0-	60650	408643	1536	1	433	2	N	-0-					31
							58681	3									
*07	468457	X	59814	-0-	-408643	-0-	1483	1	884	2	N	7	35	1			3
							57439	3	8	9							
*08	302715	X	55927	-0-	-246788	-0-	1470	1	425	2	N	-0-					3
							54032	3									
*09	292950	X	52050	-0-	-240900	-0-	1494	1	2679	2	N	-0-					3
							47877	3									
*10	302715	X	52773	-0-	-249942	-0-	1551	1	200	2	N	-0-					3
							51022	3									
*11	292950	X	48570	-0-	-244380	-0-	1454	1	160	2	N	-0-					3
							46956	3									
*12	48592	X	48592	-0-	-0-	-0-	1565	1	8	2	N	-0-					3
							47019	3									
*01	47436	X	47436	-0-	-0-	-0-	1516	1	52	2	N	-0-					3
							45868	3									
02	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	1272	1	39850	3	N	-0-					3
*03	44423	X	44423	-0-	-0-	-0-	1344	1	22	2	N	-0-					3
							43057	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26846	X	17373	-0-	-9473	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	4267	-0-	-17723	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	11192	-0-	-11531	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
*08	20150	X	15451	-0-	-4699	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
09	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14955	-0-	-15	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	13341	-0-	-3802	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	13132	-0-	-4011	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10770	-0-	-4714	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12600	-0-	-2993	-0-	12600	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

10	15035	X	13058	-0-	-1977	-0-	300	1	12758	3	N	-0-					-0-
11	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	302	1	13002	3	N	-0-					-0-
12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	300	1	12517	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	305	1	12839	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11025	-0-	-987	-0-	253	1	10772	3	N	-0-					-0-
03	13299	X	12310	-0-	-989	-0-	281	1	12029	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

*06	54180	X	45791	-0-	-8389	-0-	1416	1	44375	3	N	-0-					-0-
07	52917	X	34242	-0-	-18675	-0-	1056	1	33186	3	N	-0-					-0-
08	49755	X	43126	-0-	-6629	-0-	1424	1	41702	3	N	-0-					-0-
09	46770	X	40855	-0-	-5915	-0-	1280	1	39575	3	N	-0-					-0-
*10	48019	X	41837	-0-	-6182	-0-	1248	1	40589	3	N	-0-					-0-
11	46020	X	39238	-0-	-6782	-0-	1225	1	38013	3	N	-0-					-0-
12	43121	X	39823	-0-	-3298	-0-	1237	1	38586	3	N	-0-					-0-
01	43121	X	38686	-0-	-4435	-0-	1170	1	37516	3	N	-0-					-0-
02	38136	X	34817	-0-	-3319	-0-	1128	1	33689	3	N	-0-					-0-
03	41757	X	36955	-0-	-4802	-0-	1201	1	35754	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

*04	192810	X	59357	-0-	-133453	-0-	1146	1	58211	2	N	-0-					-0-
*05	199237	X	60005	-0-	-139232	-0-	1229	1	58776	2	N	-0-					-0-
06	192810	X	54524	-0-	-138286	-0-	1135	1	53389	2	N	-0-					-0-
07	199237	X	53069	-0-	-146168	-0-	1102	1	51967	2	N	-0-					-0-
08	65565	X	50648	-0-	-14917	-0-	1037	1	49611	2	N	-0-					-0-
09	57780	X	47541	-0-	-10239	-0-	982	1	46559	2	N	-0-					-0-
10	59706	X	44992	-0-	-14714	-0-	946	1	44046	2	N	-0-					-0-
11	54510	X	40468	-0-	-14042	-0-	677	1	39791	2	N	-0-					-0-
12	51150	X	36870	-0-	-14280	-0-	670	1	36200	2	N	-0-					-0-
01	50654	X	33767	-0-	-16887	-0-	646	1	33121	2	N	-0-					-0-
02	44380	X	13083	-0-	-31297	-0-	261	1	12822	2	N	-0-					-0-
03	44981	X	10890	-0-	-34091	-0-	307	1	10583	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

10	16957	X	13992	-0-	-2965	-0-	322	1	13670	3	N	-0-					-0-
11	15540	X	13946	-0-	-1594	-0-	316	1	13630	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	12677	-0-	-2916	-0-	297	1	12380	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15206	-0-	-387	-0-	353	1	14853	3	N	-0-					-0-
02	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	381	1	16214	3	N	-0-					-0-
*03	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	399	1	17086	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
10	14632	X	13402	-0-	-1230	-0-	308	1	13094	3	N	-0-					-0-
11	14160	X	12857	-0-	-1303	-0-	292	1	12565	3	N	-0-					-0-
12	13857	X	13093	-0-	-764	-0-	306	1	12787	3	N	-0-					-0-
01	13857	X	12717	-0-	-1140	-0-	295	1	12422	3	N	-0-					-0-
02	12264	X	10998	-0-	-1266	-0-	252	1	10746	3	N	-0-					-0-
03	13392	X	12073	-0-	-1319	-0-	275	1	11798	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	28457	X	28457	-0-	-0-	-0-	549	1	27908	2	N	-0-					-0-
*05	42470	X	29349	-0-	-13121	-0-	601	1	28748	2	N	-0-					-0-
06	37770	X	27126	-0-	-10644	-0-	565	1	26561	2	N	-0-					-0-
07	35557	X	26373	-0-	-9184	-0-	547	1	25826	2	N	-0-					-0-
08	32271	X	25378	-0-	-6893	-0-	519	1	24859	2	N	-0-					-0-
09	28470	X	23577	-0-	-4893	-0-	487	1	23090	2	N	-0-					-0-
*10	29202	X	23647	-0-	-5555	-0-	497	1	23150	2	N	-0-					-0-
*11	27120	X	22599	-0-	-4521	-0-	378	1	22221	2	N	-0-					-0-
*12	T. A.		22767	-0-	22767	22767	414	1	22353	2	N	-0-					-0-
*01	T. A.		21745	-0-	21745	44512	416	1	21329	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		18819	-0-	18819	63331	350	1	18469	2	N	-0-					-0-
*03	83329	X	19998	-0-	-63331	-0-	401	1	19597	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
10	33108	X	6905	-0-	-26203	-0-	158 19	1 9	6728	3	N	17	111	1			-0-
11	23550	X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	-0-					-0-
12	23157	X	34	-0-	-23123	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-					-0-
*02	17500	X	-0-	-0-	-17500	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	401	-0-	-6512	-0-	101	1	300	3	N	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27962	X	21322	-0-	-6640	-0-	496	1	20826	3	N	-0-					-0-
09	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	494	1	20767	3	N	-0-					-0-
10	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	530	1	22485	3	N	-0-					-0-
*11	19980	X	19626	-0-	-354	-0-	445	1	19181	3	N	-0-					-0-
12	20150	X	20073	-0-	-77	-0-	471	1	19602	3	N	-0-					-0-
01	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	473	1	19871	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	16744	-0-	-1456	-0-	385	1	16359	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	17575	-0-	-2575	-0-	402	1	17173	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	55320	X	27790	-0-	-27530	-0-	536	1	27254	2	N	-0-					-0-
*05	38254	X	26598	-0-	-11656	-0-	545	1	26053	2	N	-0-					-0-
06	37020	X	23494	-0-	-13526	-0-	489	1	23005	2	N	-0-					-0-
07	38254	X	21960	-0-	-16294	-0-	456	1	21504	2	N	-0-					-0-
*08	31124	X	18919	-0-	-12205	-0-	387	1	18532	2	N	-0-					-0-
09	25620	X	19554	-0-	-6066	-0-	404	1	19150	2	N	-0-					-0-
*10	26474	X	19016	-0-	-7458	-0-	400	1	18616	2	N	-0-					-0-
*11	23490	X	17711	-0-	-5779	-0-	296	1	17415	2	N	-0-					-0-
*12	21421	X	18765	-0-	-2656	-0-	341	1	18424	2	N	-0-					-0-
*01	20212	X	19199	-0-	-1013	-0-	367	1	18832	2	N	-0-					-0-
*02	18256	X	18200	-0-	-56	-0-	338	1	17862	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	18745	-0-	-258	-0-	376	1	18369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65310	X	28622	-0-	-36688	-0-	552	1	28070	2	N	-0-					-0-
*05	38626	X	27442	-0-	-11184	-0-	562	1	26880	2	N	-0-					-0-
06	37380	X	24554	-0-	-12826	-0-	511	1	24043	2	N	-0-					-0-
07	37417	X	23427	-0-	-13990	-0-	486	1	22941	2	N	-0-					-0-
*08	32085	X	22350	-0-	-9735	-0-	457	1	21893	2	N	-0-					-0-
09	26430	X	21226	-0-	-5204	-0-	438	1	20788	2	N	-0-					-0-
*10	27311	X	20891	-0-	-6420	-0-	439	1	20452	2	N	-0-					-0-
*11	24540	X	20505	-0-	-4035	-0-	343	1	20162	2	N	-0-					-0-
*12	22382	X	20671	-0-	-1711	-0-	376	1	20295	2	N	-0-					-0-
*01	22351	X	20759	-0-	-1592	-0-	397	1	20362	2	N	-0-					-0-
*02	19824	X	18418	-0-	-1406	-0-	342	1	18076	2	N	-0-					-0-
03	21204	X	19165	-0-	-2039	-0-	384	1	18781	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

*04	64470	X	18900	-0-	-45570	-0-	18900	3			N	-0-					-0-
*05	24521	X	17441	-0-	-7080	-0-	17441	3			N	-0-					-0-
06	23280	X	14513	-0-	-8767	-0-	14513	3			N	-0-					-0-
*07	23436	X	14074	-0-	-9362	-0-	14074	3			N	-0-					-0-
*08	21545	X	11359	-0-	-10186	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
*09	18900	X	6095	-0-	-12805	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
10	17453	X	8299	-0-	-9154	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
*11	14520	X	10991	-0-	-3529	-0-	10991	3			N	-0-					-0-
*12	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	3			N	-0-					-0-
*01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	3			N	-0-					-0-
*02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			N	-0-					-0-
*03	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

*04	T. A.		72241	-0-	72241	284272	1611	1	4444	2	Y	11	20	1			4
							66174	3	12	9							
05	354645	X	70373	-0-	-284272	-0-	1686	1	5034	2	Y	7					11
							63645	3	8	9							
*06	89940	X	61949	-0-	-27991	-0-	1569	1	442	2	Y	-0-					11
							59938	3									
*07	92938	X	57931	-0-	-35007	-0-	1436	1	856	2	Y	-0-	11	1			-0-
							55639	3									
*08	92938	X	53660	-0-	-39278	-0-	1411	1	408	2	Y	-0-					-0-
							51841	3									
*09	89940	X	49233	-0-	-40707	-0-	1414	1	2534	2	Y	-0-					-0-
							45285	3									
*10	92938	X	47456	-0-	-45482	-0-	1395	1	180	2	Y	-0-					-0-
							45881	3									
*11	89940	X	42418	-0-	-47522	-0-	1270	1	140	2	Y	-0-					-0-
							41008	3									
*12	56544	X	43510	-0-	-13034	-0-	1402	1	8	2	Y	-0-					-0-
							42100	3									
*01	56544	X	41089	-0-	-15455	-0-	1313	1	46	2	Y	-0-					-0-
							39730	3									
02	51072	X	34914	-0-	-16158	-0-	1080	1	33834	3	Y	-0-					-0-
03	47368	X	36490	-0-	-10878	-0-	1104	1	18	2	Y	-0-					-0-
							35368	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		49700	-0-	49700	180534	1108	1	3058	2	Y	11	19	1			4
							45522	3	12	9							
05	227365	X	46831	-0-	-180534	-0-	1122	1	3350	2	Y	13					17
							42345	3	14	9							
*06	52980	X	40240	-0-	-12740	-0-	1019	1	287	2	Y	-0-					17
							38934	3									
*07	54746	X	39836	-0-	-14910	-0-	987	1	589	2	Y	-0-	17	1			-0-
							38260	3									
*08	54746	X	37174	-0-	-17572	-0-	977	1	283	2	Y	-0-					-0-
							35914	3									
*09	52980	X	33115	-0-	-19865	-0-	951	1	1704	2	Y	-0-					-0-
							30460	3									
*10	54746	X	33227	-0-	-21519	-0-	976	1	126	2	Y	-0-					-0-
							32125	3									
*11	52980	X	29938	-0-	-23042	-0-	896	1	98	2	Y	-0-					-0-
							28944	3									
*12	36766	X	30255	-0-	-6511	-0-	974	1	4	2	Y	-0-					-0-
							29277	3									
*01	36766	X	27933	-0-	-8833	-0-	892	1	32	2	Y	-0-					-0-
							27009	3									
02	33208	X	23942	-0-	-9266	-0-	741	1	23201	3	Y	-0-					-0-
03	33170	X	24606	-0-	-8564	-0-	744	1	12	2	Y	-0-					-0-
							23850	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

*04	41949	X	41949	-0-	-0-	-0-	41949	3			N	-0-					-0-
*05	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	39396	3			N	-0-					-0-
*06	35828	X	35828	-0-	-0-	-0-	35828	3			N	-0-					-0-
*07	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	36403	3			N	-0-					-0-
*08	35836	X	33240	-0-	-2596	-0-	33240	3			N	-0-					-0-
*09	34680	X	32685	-0-	-1995	-0-	32685	3			N	-0-					-0-
*10	35836	X	35117	-0-	-719	-0-	35117	3			N	-0-					-0-
*11	34680	X	32861	-0-	-1819	-0-	32861	3			N	-0-					-0-
*12	33821	X	32308	-0-	-1513	-0-	32308	3			N	-0-					-0-
*01	33821	X	30367	-0-	-3454	-0-	30367	3			N	-0-					-0-
*02	30548	X	24882	-0-	-5666	-0-	24882	3			N	-0-					-0-
03	33821	X	25932	-0-	-7889	-0-	25932	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

*06	28200	X	11182	-0-	-17018	-0-	354	1	10828	3	N	-0-					-0-
07	22692	X	15519	-0-	-7173	-0-	491	1	15028	3	N	-0-					-0-
08	22692	X	13842	-0-	-8850	-0-	468	1	13374	3	N	-0-					-0-
09	18780	X	13248	-0-	-5532	-0-	426	1	12822	3	N	-0-					-0-
*10	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	534	1	16902	3	N	-0-					-0-
11	15030	X	8129	-0-	-6901	-0-	260	1	7869	3	N	-0-					-0-
12	15531	X	12351	-0-	-3180	-0-	394	1	11957	3	N	-0-					-0-
01	17205	X	11720	-0-	-5485	-0-	364	1	11356	3	N	-0-					-0-
02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	529	1	15511	3	N	-0-					-0-
*03	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	570	1	16644	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, MARK GU WELL #: 2H RRCID -> 262887 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7540 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

*04	34140	X	31710	-0-	-2430	-0-	31710	3			N	-0-					-0-
*05	35278	X	31546	-0-	-3732	-0-	31546	3			N	-0-					-0-
*06	34140	X	27582	-0-	-6558	-0-	27582	3			N	-0-					-0-
*07	35278	X	26547	-0-	-8731	-0-	26547	3			N	-0-					-0-
*08	35278	X	21905	-0-	-13373	-0-	21905	3			N	-0-					-0-
*09	31710	X	15833	-0-	-15877	-0-	15833	3			N	-0-					-0-
*10	31558	X	175	-0-	-31383	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	27570	X	195	-0-	-27375	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	22134	X	113	-0-	-22021	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	21917	X	22	-0-	-21895	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	14784	X	9073	-0-	-5711	-0-	108	1	8965	3	N	-0-					-0-
*03	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	33105	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

*04	48948	X	48948	-0-	-0-	-0-	48948	3			N	-0-					-0-
*05	46494	X	46494	-0-	-0-	-0-	46494	3			N	-0-					-0-
*06	42926	X	42926	-0-	-0-	-0-	42926	3			N	-0-					-0-
*07	42397	X	42397	-0-	-0-	-0-	42397	3			N	-0-					-0-
*08	40424	X	39334	-0-	-1090	-0-	39334	3			N	-0-					-0-
*09	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	42407	3			N	-0-					-0-
*10	42900	X	42900	-0-	-0-	-0-	42900	3			N	-0-					-0-
*11	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	39484	3			N	-0-					-0-
*12	39866	X	38641	-0-	-1225	-0-	38641	3			N	-0-					-0-
*01	39866	X	37070	-0-	-2796	-0-	37070	3			N	-0-					-0-
*02	37301	X	37301	-0-	-0-	-0-	37301	3			N	-0-					-0-
03	39866	X	33570	-0-	-6296	-0-	33570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		87307	-0-	87307	352924	1945	1	5371	2	Y	11	20	1			4
							79979	3	12	9							
05	T. A.		79222	-0-	79222	432146	1898	1	5668	2	Y	10					14
							71645	3	11	9							
*06	T. A.		73789	-0-	73789	505935	1868	1	527	2	Y	-0-					14
							71394	3									
*07	574582	X	68647	-0-	-505935	-0-	1702	1	1015	2	Y	6	17	1			3
							65923	3	7	9							
*08	97433	X	60696	-0-	-36737	-0-	1595	1	462	2	Y	-0-					3
							58639	3									
*09	94290	X	60206	-0-	-34084	-0-	1729	1	3099	2	Y	-0-					3
							55378	3									
*10	97433	X	59174	-0-	-38259	-0-	1740	1	224	2	Y	-0-					3
							57210	3									
*11	94290	X	55105	-0-	-39185	-0-	1650	1	182	2	Y	-0-					3
							53273	3									
*12	57908	X	55428	-0-	-2480	-0-	1785	1	8	2	Y	-0-					3
							53635	3									
*01	57908	X	52297	-0-	-5611	-0-	1671	1	58	2	Y	-0-					3
							50568	3									
02	52304	X	43835	-0-	-8469	-0-	1357	1	42478	3	Y	-0-					3
03	57908	X	46646	-0-	-11262	-0-	1410	1	24	2	Y	-0-					3
							45212	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

*04	179070	X	83773	-0-	-95297	-0-	1617	1	82156	2	N	-0-					-0-
*05	82022	X	82022	-0-	-0-	-0-	1680	1	80342	2	N	-0-					-0-
06	104640	X	76050	-0-	-28590	-0-	1584	1	74466	2	N	-0-					-0-
07	99758	X	71631	-0-	-28127	-0-	1487	1	70144	2	N	-0-					-0-
08	91977	X	57046	-0-	-34931	-0-	1168	1	55878	2	N	-0-					-0-
09	78990	X	60813	-0-	-18177	-0-	1256	1	59557	2	N	-0-					-0-
10	81623	X	56288	-0-	-25335	-0-	1183	1	55105	2	N	-0-					-0-
11	76050	X	53251	-0-	-22799	-0-	890	1	52361	2	N	-0-					-0-
12	62651	X	53148	-0-	-9503	-0-	966	1	52182	2	N	-0-					-0-
01	62651	X	51872	-0-	-10779	-0-	992	1	50880	2	N	-0-					-0-
02	56588	X	45373	-0-	-11215	-0-	843	1	44530	2	N	-0-					-0-
03	56296	X	48849	-0-	-7447	-0-	980	1	47869	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

*04	125490	X	52320	-0-	-73170	-0-	1010	1	51310	2	N	-0-					-0-
*05	51048	X	51048	-0-	-0-	-0-	1046	1	50002	2	N	-0-					-0-
06	55470	X	46935	-0-	-8535	-0-	977	1	45958	2	N	-0-					-0-
07	57319	X	43944	-0-	-13375	-0-	912	1	43032	2	N	-0-					-0-
08	57319	X	45388	-0-	-11931	-0-	929	1	44459	2	N	-0-					-0-
09	49140	X	37877	-0-	-11263	-0-	782	1	37095	2	N	-0-					-0-
10	50778	X	37239	-0-	-13539	-0-	783	1	36456	2	N	-0-					-0-
11	46950	X	34263	-0-	-12687	-0-	573	1	33690	2	N	-0-					-0-
12	45384	X	34735	-0-	-10649	-0-	632	1	34103	2	N	-0-					-0-
01	45384	X	33259	-0-	-12125	-0-	636	1	32623	2	N	-0-					-0-
02	35364	X	29322	-0-	-6042	-0-	545	1	28777	2	N	-0-					-0-
03	37231	X	31932	-0-	-5299	-0-	640	1	31292	2	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 #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	134850	X	59623	-0-	-75227	-0-	1151	1	58472	2	N	-0-			-0-
*05	58305	X	58305	-0-	-0-	-0-	1194	1	57111	2	N	-0-			-0-
*06	75090	X	53656	-0-	-21434	-0-	1117	1	52539	2	N	-0-			-0-
07	71424	X	51170	-0-	-20254	-0-	1062	1	50108	2	N	-0-			-0-
08	65410	X	42102	-0-	-23308	-0-	862	1	41240	2	N	-0-			-0-
09	56130	X	48322	-0-	-7808	-0-	998	1	47324	2	N	-0-			-0-
10	58001	X	49104	-0-	-8897	-0-	1032	1	48072	2	N	-0-			-0-
11	53670	X	46350	-0-	-7320	-0-	775	1	45575	2	N	-0-			-0-
12	46394	X	46394	-0-	-0-	-0-	844	1	45550	2	N	-0-			-0-
01	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	856	1	43884	2	N	-0-			-0-
02	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	723	1	38164	2	N	-0-			-0-
*03	41747	X	41747	-0-	-0-	-0-	837	1	40910	2	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	27060	X	21090	-0-	-5970	-0-	33	1	21057	3	N	-0-			-0-
07	25699	X	23439	-0-	-2260	-0-	34	1	23264	3	N	128			128
							141	9							
08	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	59	1	34381	3	N	10			138
							11	9							
09	22110	X	20487	-0-	-1623	-0-	39	1	20448	3	N	-0-			138
*10	23436	X	19854	-0-	-3582	-0-	26	1	19828	3	N	-0-			138
11	33330	X	18376	-0-	-14954	-0-	41	1	18335	3	N	-0-			138
*12	25110	X	17982	-0-	-7128	-0-	67	1	17915	3	N	-0-			138
01	25110	X	17712	-0-	-7398	-0-	57	1	17655	3	N	-0-			138
02	19124	X	15667	-0-	-3457	-0-	64	1	15603	3	N	-0-			138
03	19809	X	17223	-0-	-2586	-0-	77	1	17146	3	N	-0-			138

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
10	25389	X	24535	-0-	-854	-0-	564	1	23971	3	N	-0-			23
11	26160	X	18340	-0-	-7820	-0-	416	1	17924	3	N	-0-			23
12	23560	X	16907	-0-	-6653	-0-	395	1	16512	3	N	-0-			23
01	23560	X	7862	-0-	-15698	-0-	291	1	7571	3	N	-0-			23
02	21280	X	570	-0-	-20710	-0-	344	1	226	3	N	-0-			23
03	23560	X	1225	-0-	-22335	-0-	321	1	904	3	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
*10	28613	X	14639	-0-	-13974	-0-	432	1	14207	3	N	-0-			21
11	27690	X	23468	-0-	-4222	-0-	532	1	22936	3	N	-0-			21
12	22940	X	22798	-0-	-142	-0-	533	1	22265	3	N	-0-			21
01	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	543	1	22876	3	N	-0-			21
02	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	538	1	22916	3	N	-0-			21
*03	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	560	1	24038	3	N	-0-			21

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	82320	X	45809	-0-	-36511	-0-	884	1	44925	2	N	-0-			-0-
*05	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	871	1	41675	2	N	-0-			-0-
06	64080	X	37003	-0-	-27077	-0-	771	1	36232	2	N	-0-			-0-
07	59272	X	34873	-0-	-24399	-0-	724	1	34149	2	N	-0-			-0-
08	50499	X	33405	-0-	-17094	-0-	684	1	32721	2	N	-0-			-0-
09	45810	X	30622	-0-	-15188	-0-	633	1	29989	2	N	-0-			-0-
10	42346	X	29604	-0-	-12742	-0-	622	1	28982	2	N	-0-			-0-
11	36990	X	28294	-0-	-8696	-0-	473	1	27821	2	N	-0-			-0-
*12	34596	X	27303	-0-	-7293	-0-	496	1	26807	2	N	-0-			-0-
*01	33418	X	25430	-0-	-7988	-0-	487	1	24943	2	N	-0-			-0-
02	28588	X	21667	-0-	-6921	-0-	403	1	21264	2	N	-0-			-0-
03	29605	X	22049	-0-	-7556	-0-	442	1	21607	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 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
10	32178	X	29388	-0-	-2790	-0-	675	1	28713	3	N	-0-					42
11	31140	X	23161	-0-	-7979	-0-	524	1	22637	3	N	-0-					42
12	28365	X	22741	-0-	-5624	-0-	532	1	22209	3	N	-0-					42
01	28365	X	25806	-0-	-2559	-0-	598	1	25208	3	N	-0-					42
02	25620	X	22250	-0-	-3370	-0-	510	1	21740	3	N	-0-					42
03	28365	X	23291	-0-	-5074	-0-	531	1	22760	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
10	29264	X	26572	-0-	-2692	-0-	611	1	25961	3	N	-0-					20
11	28320	X	24785	-0-	-3535	-0-	561	1	24224	3	N	-0-					20
12	31124	X	26153	-0-	-4971	-0-	612	1	25541	3	N	-0-					20
01	31124	X	23494	-0-	-7630	-0-	544	1	22950	3	N	-0-					20
02	23996	X	19973	-0-	-4023	-0-	458	1	19515	3	N	-0-					20
03	26567	X	21217	-0-	-5350	-0-	484	1	20733	3	N	-0-					20

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	T. A.		73523	-0-	73523	233524	1639	1	4524	2	Y	11	19	1			4
							67348	3	12	9							
05	T. A.		63417	-0-	63417	296941	1518	1	4536	2	Y	13					17
							57349	3	14	9							
*06	T. A.		60700	-0-	60700	357641	1537	1	434	2	Y	-0-					17
							58729	3									
*07	420120	X	62479	-0-	-357641	-0-	1549	1	924	2	Y	-0-	17	1			-0-
							60006	3									
*08	70587	X	54896	-0-	-15691	-0-	1443	1	417	2	Y	-0-					-0-
							53036	3									
*09	68310	X	49531	-0-	-18779	-0-	1422	1	2550	2	Y	-0-					-0-
							45559	3									
*10	70587	X	48622	-0-	-21965	-0-	1430	1	184	2	Y	-0-					-0-
							47008	3									
*11	68310	X	45545	-0-	-22765	-0-	1362	1	150	2	Y	-0-					-0-
							44033	3									
*12	54870	X	44730	-0-	-10140	-0-	1441	1	8	2	Y	-0-					-0-
							43281	3									
*01	54870	X	42927	-0-	-11943	-0-	1372	1	48	2	Y	-0-					-0-
							41507	3									
02	49560	X	35944	-0-	-13616	-0-	1112	1	34832	3	Y	-0-					-0-
03	54870	X	38004	-0-	-16866	-0-	1150	1	20	2	Y	-0-					-0-
							36834	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	183420	X	83240	-0-	-100180	-0-	1607	1	81633	2	N	-0-					-0-
*05	189534	X	81665	-0-	-107869	-0-	1673	1	79992	2	N	-0-					-0-
06	99570	X	74541	-0-	-25029	-0-	1552	1	72989	2	N	-0-					-0-
07	99200	X	69431	-0-	-29769	-0-	1441	1	67990	2	N	-0-					-0-
08	91636	X	44618	-0-	-47018	-0-	913	1	43705	2	N	-0-					-0-
09	78630	X	58018	-0-	-20612	-0-	1198	1	56820	2	N	-0-					-0-
10	81251	X	58476	-0-	-22775	-0-	1229	1	57247	2	N	-0-					-0-
11	74550	X	54508	-0-	-20042	-0-	911	1	53597	2	N	-0-					-0-
12	53320	X	53320	-0-	-0-	-0-	970	1	52350	2	N	-0-					-0-
01	51987	X	51014	-0-	-973	-0-	976	1	50038	2	N	-0-					-0-
02	46956	X	44193	-0-	-2763	-0-	821	1	43372	2	N	-0-					-0-
03	51987	X	46682	-0-	-5305	-0-	936	1	45746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	54465	X	54465	-0-	-0-	-0-	54465	3			N	-0-			-0-
*05	51597	X	51597	-0-	-0-	-0-	51597	3			N	-0-			-0-
*06	47727	X	47727	-0-	-0-	-0-	47727	3			N	-0-			-0-
*07	48243	X	48243	-0-	-0-	-0-	48243	3			N	-0-			-0-
*08	46078	X	46078	-0-	-0-	-0-	46078	3			N	-0-			-0-
*09	38123	X	38123	-0-	-0-	-0-	38123	3			N	-0-			-0-
*10	48617	X	48617	-0-	-0-	-0-	48617	3			N	-0-			-0-
*11	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	46839	3			N	-0-			-0-
*12	48019	X	46002	-0-	-2017	-0-	46002	3			N	-0-			-0-
*01	48019	X	42548	-0-	-5471	-0-	42548	3			N	-0-			-0-
*02	43372	X	6265	-0-	-37107	-0-	18	1	6247	3	N	-0-			-0-
03	48019	X	32996	-0-	-15023	-0-	91	1	32905	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	105420	X	59009	-0-	-46411	-0-	59009	3			N	-0-			-0-
*05	108934	X	52628	-0-	-56306	-0-	52628	3			N	-0-			-0-
*06	70560	X	46623	-0-	-23937	-0-	46623	3			N	-0-			-0-
*07	71858	X	42885	-0-	-28973	-0-	42885	3			N	-0-			-0-
*08	64325	X	23090	-0-	-41235	-0-	23090	3			N	-0-			-0-
*09	59010	X	-0-	-0-	-59010	-0-					N	-0-			-0-
*10	52638	X	-0-	-0-	-52638	-0-					N	-0-			-0-
*11	46620	X	-0-	-0-	-46620	-0-					N	-0-			-0-
*12	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					N	-0-			-0-
*01	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-			-0-
*02	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	108	1	22652	3	N	-0-			-0-
*03	45047	X	45047	-0-	-0-	-0-	45047	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	86220	X	46363	-0-	-39857	-0-	46363	3			N	-0-			-0-
*05	89094	X	43268	-0-	-45826	-0-	43268	3			N	-0-			-0-
*06	59790	X	38713	-0-	-21077	-0-	38713	3			N	-0-			-0-
*07	55459	X	38108	-0-	-17351	-0-	38108	3			N	-0-			-0-
*08	49414	X	35231	-0-	-14183	-0-	35231	3			N	-0-			-0-
*09	46350	X	33011	-0-	-13339	-0-	33011	3			N	-0-			-0-
*10	43276	X	33136	-0-	-10140	-0-	33136	3			N	-0-			-0-
*11	38700	X	32305	-0-	-6395	-0-	32305	3			N	-0-			-0-
*12	35991	X	31528	-0-	-4463	-0-	31528	3			N	-0-			-0-
*01	35216	X	28794	-0-	-6422	-0-	28794	3			N	-0-			-0-
*02	30800	X	25250	-0-	-5550	-0-	25250	3			N	-0-			-0-
03	33387	X	26074	-0-	-7313	-0-	26074	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	77790	X	32285	-0-	-45505	-0-	32285	3			N	-0-			-0-
*05	80383	X	27235	-0-	-53148	-0-	27235	3			N	-0-			-0-
*06	44220	X	25613	-0-	-18607	-0-	25613	3			N	-0-			-0-
*07	39153	X	25979	-0-	-13174	-0-	25979	3			N	-0-			-0-
*08	34534	X	24682	-0-	-9852	-0-	24682	3			N	-0-			-0-
*09	32280	X	21616	-0-	-10664	-0-	21616	3			N	-0-			-0-
*10	27249	X	13723	-0-	-13526	-0-	13723	3			N	-0-			-0-
*11	25620	X	19478	-0-	-6142	-0-	19478	3			N	-0-			-0-
*12	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	3			N	-0-			-0-
*01	24676	X	22453	-0-	-2223	-0-	22453	3			N	-0-			-0-
*02	20188	X	18925	-0-	-1263	-0-	18925	3			N	-0-			-0-
03	25730	X	22744	-0-	-2986	-0-	22744	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	87690	X	39893	-0-	-47797	-0-	770	1	39123	2	N	-0-					-0-
*05	90613	X	38331	-0-	-52282	-0-	785	1	37546	2	N	-0-					-0-
06	51900	X	34516	-0-	-17384	-0-	719	1	33797	2	N	-0-					-0-
07	48546	X	32855	-0-	-15691	-0-	682	1	32173	2	N	-0-					-0-
*08	44206	X	31160	-0-	-13046	-0-	638	1	30522	2	N	-0-					-0-
*09	36900	X	28484	-0-	-8416	-0-	588	1	27896	2	N	-0-					-0-
*10	38130	X	27987	-0-	-10143	-0-	588	1	27399	2	N	-0-					-0-
*11	34530	X	26846	-0-	-7684	-0-	449	1	26397	2	N	-0-					-0-
*12	30876	X	26421	-0-	-4455	-0-	480	1	25941	2	N	-0-					-0-
*01	30876	X	25216	-0-	-5660	-0-	482	1	24734	2	N	-0-					-0-
*02	26572	X	21889	-0-	-4683	-0-	407	1	21482	2	N	-0-					-0-
03	27993	X	23055	-0-	-4938	-0-	462	1	22593	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

*10	23343	X	16839	-0-	-6504	-0-	801	1	16038	3	N	-0-					35
*11	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	1095	1	27009	3	N	-0-					35
*12	26702	X	26702	-0-	-0-	-0-	1055	1	25494	3	N	139					174
							153	9									
*01	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	997	1	24147	3	N	39	191	1			22
							43	9									
02	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	829	1	20681	3	N	75					97
							83	9									
*03	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	877	1	17453	3	N	110	191	1			16
							121	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

*04	84300	X	41896	-0-	-42404	-0-	41896	3			N	-0-					-0-
*05	87110	X	39686	-0-	-47424	-0-	39686	3			N	-0-					-0-
*06	54120	X	36748	-0-	-17372	-0-	36748	3			N	-0-					-0-
*07	51894	X	36597	-0-	-15297	-0-	36597	3			N	-0-					-0-
*08	47027	X	35909	-0-	-11118	-0-	35909	3			N	-0-					-0-
*09	41910	X	31715	-0-	-10195	-0-	31715	3			N	-0-					-0-
*10	39680	X	33323	-0-	-6357	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
*11	36750	X	31284	-0-	-5466	-0-	31284	3			N	-0-					-0-
*12	35836	X	30973	-0-	-4863	-0-	30973	3			N	-0-					-0-
*01	35836	X	28747	-0-	-7089	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
*02	30100	X	25152	-0-	-4948	-0-	25152	3			N	-0-					-0-
03	33325	X	25309	-0-	-8016	-0-	25309	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

*10	33449	X	28439	-0-	-5010	-0-	653	1	27786	3	N	-0-					18
*11	30120	X	28345	-0-	-1775	-0-	642	1	27703	3	N	-0-					18
*12	30411	X	27922	-0-	-2489	-0-	648	1	27079	3	N	177					195
							195	9									
*01	30411	X	26826	-0-	-3585	-0-	621	1	26182	3	N	21	197	1			19
							23	9									
02	26684	X	23660	-0-	-3024	-0-	542	1	23118	3	N	-0-					19
03	29295	X	25166	-0-	-4129	-0-	573	1	24593	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	63900	X	-0-	-0-	-63900	-0-					N	-0-					29
*07	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	26	1	16452	3	N	179	179	1			29
							197	9									
*08	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	59	1	31734	3	N	802	787	1			44
							882	9									
*09	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	53	1	26663	3	N	580	538	1			86
							638	9									
*10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	31	1	23003	3	N	516	550	1			52
							568	9									
*11	31620	X	21401	-0-	-10219	-0-	47	1	20811	3	N	494	526	1			20
							543	9									
*12	32674	X	22846	-0-	-9828	-0-	84	1	22268	3	N	449	286	1			183
							494	9									
*01	32674	X	16136	-0-	-16538	-0-	52	1	15778	3	N	278	379	1			82
							306	9									
*02	25536	X	13327	-0-	-12209	-0-	54	1	13028	3	N	223	290	1			15
							245	9									
03	23560	X	10690	-0-	-12870	-0-	48	1	10462	3	N	164	147	1			32
							180	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

*06	41400	X	13131	-0-	-28269	-0-	969	1	12150	3	N	11					86
							12	9									
*07	42780	X	35177	-0-	-7603	-0-	916	1	34094	3	N	152	191	1			47
							167	9									
08	39618	X	424	-0-	-39194	-0-	112	1	312	3	N	-0-					47
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					47
*10	35185	X	464	-0-	-34721	-0-	464	1			N	-0-					47
*11	34050	X	438	-0-	-33612	-0-	438	1			N	-0-					47
*12	1643	X	760	-0-	-883	-0-	595	1	165	3	N	-0-					47
*01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	608	1	8	3	N	-0-					47
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	604	1	857	3	N	-0-					47
*03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	757	1	6016	3	N	-0-					47

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

*06	0	Z	4399	-0-	4399	72600	272	1	4022	3	N	95	186	1			222
							105	9									
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	72600					N	259	340	1			141
08	0	Z	7915	-0-	7915	80515	294	1	7452	3	N	154	180	1			115
							169	9									
09	0	Z	15076	-0-	15076	95591	29	1	14586	3	N	419	358	1			176
							461	9									
*10	100632	X	5041	-0-	-95591	-0-	7	1	4912	3	N	111	180	1			107
							122	9									
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					107
12	DLQ G-10		2168	-0-	2168	2168	8	1	2077	3	N	75					182
							83	9									
01	DLQ G-10		8203	-0-	8203	10371	26	1	7962	3	N	195	181	1			196
							215	9									
02	DLQ G-10		777	-0-	777	11148	87	1	669	3	N	19	176	1			39
							21	9									
*03	21477	X	10329	-0-	-11148	-0-	312	1	9729	3	N	262	181	1			120
							288	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31950	X	14790	-0-	-17160	-0-	28	1	14551	3	N	192	336	1			13
							211	9									
05	33015	X	15031	-0-	-17984	-0-	76	1	14765	3	N	173					186
							190	9									
*06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	22	1	13015	3	N	131	182	1			135
							144	9									
*07	15283	X	14218	-0-	-1065	-0-	21	1	13956	3	N	219	235	1			119
							241	9									
08	15748	X	13139	-0-	-2609	-0-	23	1	12922	3	N	176	257	1			38
							194	9									
09	14790	X	11869	-0-	-2921	-0-	23	1	11699	3	N	134					172
							147	9									
*10	15035	X	13648	-0-	-1387	-0-	18	1	13389	3	N	219	368	1			23
							241	9									
11	13770	X	10103	-0-	-3667	-0-	22	1	9952	3	N	117					140
							129	9									
12	14229	X	11084	-0-	-3145	-0-	42	1	10896	3	N	133	190	1			83
							146	9									
01	13609	X	8412	-0-	-5197	-0-	27	1	8191	3	N	176	167	1			92
							194	9									
02	12292	X	6017	-0-	-6275	-0-	24	1	5866	3	N	115	107	1			100
							127	9									
03	13609	X	12676	-0-	-933	-0-	57	1	12378	3	N	219	274	1			45
							241	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
*06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	30	1	17980	3	N	239	180	1			201
							263	9									
07	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	242	367	1			76
							16914	3	266	9							
08	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	30	1	16405	3	N	218	180	1			114
							240	9									
09	15930	X	12047	-0-	-3883	-0-	23	1	11883	3	N	128	178	1			64
							141	9									
*10	17453	X	16109	-0-	-1344	-0-	21	1	15862	3	N	205	180	1			89
							226	9									
11	16890	X	9260	-0-	-7630	-0-	21	1	9105	3	N	122	161	1			50
							134	9									
12	15159	X	7	-0-	-15152	-0-	7	3			N	-0-					50
01	15159	X	12014	-0-	-3145	-0-	39	1	11797	3	N	162	189	1			23
							178	9									
02	13692	X	6164	-0-	-7528	-0-	332	1	5721	3	N	101					124
							111	9									
03	15159	X	11648	-0-	-3511	-0-	52	1	11438	3	N	144	178	1			90
							158	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	77790	X	33783	-0-	-44007	-0-	652	1	33131	2	N	-0-					-0-
*05	80383	X	31744	-0-	-48639	-0-	650	1	31094	2	N	-0-					-0-
06	28086	X	28086	-0-	-0-	-0-	585	1	27501	2	N	-0-					-0-
07	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	544	1	25652	2	N	-0-					-0-
*08	38254	X	25442	-0-	-12812	-0-	521	1	24921	2	N	-0-					-0-
*09	33780	X	21380	-0-	-12400	-0-	442	1	20938	2	N	-0-					-0-
*10	31744	X	24010	-0-	-7734	-0-	505	1	23505	2	N	-0-					-0-
*11	28080	X	21843	-0-	-6237	-0-	365	1	21478	2	N	-0-					-0-
*12	24025	X	21764	-0-	-2261	-0-	396	1	21368	2	N	-0-					-0-
*01	24025	X	20911	-0-	-3114	-0-	400	1	20511	2	N	-0-					-0-
*02	21700	X	18153	-0-	-3547	-0-	337	1	17816	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	19326	-0-	-4699	-0-	388	1	18938	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 #: 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	86430	X	37114	-0-	-49316	-0-	716	1	36398	2	N	-0-			-0-
*05	89311	X	35304	-0-	-54007	-0-	723	1	34581	2	N	-0-			-0-
06	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	659	1	30991	2	N	-0-			-0-
07	30347	X	30347	-0-	-0-	-0-	630	1	29717	2	N	-0-			-0-
*08	41447	X	19012	-0-	-22435	-0-	500	1	18512	2	N	-0-			-0-
*09	37110	X	27775	-0-	-9335	-0-	574	1	27201	2	N	-0-			-0-
*10	35309	X	26438	-0-	-8871	-0-	556	1	25882	2	N	-0-			-0-
*11	31650	X	24120	-0-	-7530	-0-	403	1	23717	2	N	-0-			-0-
*12	30349	X	24238	-0-	-6111	-0-	441	1	23797	2	N	-0-			-0-
*01	28706	X	23105	-0-	-5601	-0-	442	1	22663	2	N	-0-			-0-
*02	25928	X	19950	-0-	-5978	-0-	371	1	19579	2	N	-0-			-0-
03	26443	X	21127	-0-	-5316	-0-	424	1	20703	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	95820	X	39129	-0-	-56691	-0-	755	1	38374	2	N	-0-			-0-
*05	99014	X	36817	-0-	-62197	-0-	754	1	36063	2	N	-0-			-0-
06	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	624	1	29328	2	N	-0-			-0-
07	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	431	1	20333	2	N	-0-			-0-
*08	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	715	1	34204	2	N	-0-			-0-
*09	35460	X	28616	-0-	-6844	-0-	591	1	28025	2	N	-0-			-0-
*10	36642	X	27971	-0-	-8671	-0-	588	1	27383	2	N	-0-			-0-
*11	33780	X	26261	-0-	-7519	-0-	439	1	25822	2	N	-0-			-0-
*12	33604	X	26666	-0-	-6938	-0-	485	1	26181	2	N	-0-			-0-
*01	33604	X	24957	-0-	-8647	-0-	477	1	24480	2	N	-0-			-0-
*02	26712	X	21757	-0-	-4955	-0-	404	1	21353	2	N	-0-			-0-
03	27962	X	22532	-0-	-5430	-0-	452	1	22080	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	114210	X	50793	-0-	-63417	-0-	980	1	49813	2	N	-0-			-0-
*05	118017	X	48756	-0-	-69261	-0-	999	1	47757	2	N	-0-			-0-
06	44472	X	44472	-0-	-0-	-0-	926	1	43546	2	N	-0-			-0-
07	44623	X	44623	-0-	-0-	-0-	926	1	43697	2	N	-0-			-0-
*08	40623	X	40623	-0-	-0-	-0-	831	1	39792	2	N	-0-			-0-
*09	46950	X	37218	-0-	-9732	-0-	769	1	36449	2	N	-0-			-0-
*10	48515	X	36164	-0-	-12351	-0-	760	1	35404	2	N	-0-			-0-
*11	44460	X	33665	-0-	-10795	-0-	563	1	33102	2	N	-0-			-0-
*12	40455	X	29703	-0-	-10752	-0-	540	1	29163	2	N	-0-			-0-
*01	40455	X	32007	-0-	-8448	-0-	612	1	31395	2	N	-0-			-0-
*02	34748	X	27781	-0-	-6967	-0-	516	1	27265	2	N	-0-			-0-
03	36177	X	28670	-0-	-7507	-0-	575	1	28095	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	70140	X	34891	-0-	-35249	-0-	34891	3			N	-0-			-0-
*05	72478	X	28550	-0-	-43928	-0-	28550	3			N	-0-			-0-
*06	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3			N	-0-			-0-
*07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-			-0-
*08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*09	34890	X	20748	-0-	-14142	-0-	20748	3			N	-0-			-0-
*10	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-			-0-
*11	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	3			N	-0-			-0-
*12	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	34561	3			N	-0-			-0-
*01	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	32541	3			N	-0-			-0-
*02	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	27447	3			N	-0-			-0-
03	25420	X	24741	-0-	-679	-0-	24741	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33600	X	6721	-0-	-26879	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
*05	34720	X	25188	-0-	-9532	-0-	25188	3			N	-0-					-0-
*06	33600	X	31477	-0-	-2123	-0-	31477	3			N	-0-					-0-
*07	34720	X	30152	-0-	-4568	-0-	30152	3			N	-0-					-0-
*08	34720	X	25736	-0-	-8984	-0-	25736	3			N	-0-					-0-
*09	31470	X	22666	-0-	-8804	-0-	22666	3			N	-0-					-0-
*10	32519	X	25875	-0-	-6644	-0-	25875	3			N	-0-					-0-
*11	31470	X	17787	-0-	-13683	-0-	17787	3			N	-0-					-0-
*12	26226	X	19777	-0-	-6449	-0-	19777	3			N	-0-					-0-
*01	25885	X	17740	-0-	-8145	-0-	17740	3			N	-0-					-0-
*02	23380	X	15360	-0-	-8020	-0-	15360	3			N	-0-					-0-
03	25885	X	12597	-0-	-13288	-0-	12597	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	70920	X	36099	-0-	-34821	-0-	36099	3			N	-0-					-0-
05	73284	X	35069	-0-	-38215	-0-	35069	3			N	-0-					-0-
*06	45660	X	31958	-0-	-13702	-0-	31958	3			N	-0-					-0-
*07	43152	X	31681	-0-	-11471	-0-	31681	3			N	-0-					-0-
08	39339	X	29415	-0-	-9924	-0-	29415	3			N	-0-					-0-
*09	36090	X	28109	-0-	-7981	-0-	28109	3			N	-0-					-0-
10	35061	X	29112	-0-	-5949	-0-	29112	3			N	-0-					-0-
*11	31950	X	27342	-0-	-4608	-0-	27342	3			N	-0-					-0-
*12	30101	X	26574	-0-	-3527	-0-	26574	3			N	-0-					-0-
*01	29419	X	24974	-0-	-4445	-0-	24974	3			N	-0-					-0-
*02	26292	X	19522	-0-	-6770	-0-	19522	3			N	-0-					-0-
03	29109	X	20834	-0-	-8275	-0-	20834	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	79410	X	51005	-0-	-28405	-0-	984	1	50021	2	N	-0-					-0-
*05	82057	X	48642	-0-	-33415	-0-	996	1	47646	2	N	-0-					-0-
06	62130	X	44802	-0-	-17328	-0-	933	1	43869	2	N	-0-					-0-
07	64201	X	43605	-0-	-20596	-0-	905	1	42700	2	N	-0-					-0-
08	57567	X	41324	-0-	-16243	-0-	846	1	40478	2	N	-0-					-0-
09	51000	X	38110	-0-	-12890	-0-	787	1	37323	2	N	-0-					-0-
*10	48391	X	37589	-0-	-10802	-0-	790	1	36799	2	N	-0-					-0-
*11	44790	X	35625	-0-	-9165	-0-	596	1	35029	2	N	-0-					-0-
*12	40951	X	36022	-0-	-4929	-0-	655	1	35367	2	N	-0-					-0-
*01	40951	X	34031	-0-	-6920	-0-	651	1	33380	2	N	-0-					-0-
*02	35560	X	29597	-0-	-5963	-0-	550	1	29047	2	N	-0-					-0-
03	37603	X	31479	-0-	-6124	-0-	631	1	30848	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	56310	X	24408	-0-	-31902	-0-	24408	3			N	-0-					-0-
*05	58187	X	22125	-0-	-36062	-0-	22125	3			N	-0-					-0-
*06	33750	X	19417	-0-	-14333	-0-	19417	3			N	-0-					-0-
*07	31217	X	18509	-0-	-12708	-0-	18509	3			N	-0-					-0-
08	27249	X	3676	-0-	-23573	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
*09	24420	X	87	-0-	-24333	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	22134	X	91	-0-	-22043	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
*12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
*01	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	3			N	-0-					-0-
*02	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3			N	-0-					-0-
*03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	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	99750	X	35629	-0-	-64121	-0-	35629	3			N	-0-					-0-
*05	103075	X	32095	-0-	-70980	-0-	32095	3			N	-0-					-0-
06	49860	X	28380	-0-	-21480	-0-	28380	3			N	-0-					-0-
*07	44733	X	28625	-0-	-16108	-0-	28625	3			N	-0-					-0-
*08	38409	X	22318	-0-	-16091	-0-	22318	3			N	-0-					-0-
*09	35640	X	19657	-0-	-15983	-0-	19657	3			N	-0-					-0-
*10	32085	X	20494	-0-	-11591	-0-	20494	3			N	-0-					-0-
*11	28380	X	11408	-0-	-16972	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
*12	24056	X	17804	-0-	-6252	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
*01	22320	X	22288	-0-	-32	-0-	22288	3			N	-0-					-0-
*02	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	23555	3			N	-0-					-0-
*03	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	24197	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19189	X	15559	-0-	-3630	-0-	15273	3	286	9	N	260	363	1			50
*11	18570	X	13926	-0-	-4644	-0-	13687	3	239	9	N	217	183	1			84
*12	16058	X	13801	-0-	-2257	-0-	13605	3	196	9	N	178	180	1			82
01	16058	X	13453	-0-	-2605	-0-	13176	3	277	9	N	252	188	1			146
02	14504	X	12015	-0-	-2489	-0-	11819	3	196	9	N	178	191	1			133
03	15562	X	12689	-0-	-2873	-0-	12587	3	102	9	N	93					226

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75150	X	38297	-0-	-36853	-0-	739	1	37558	2	N	-0-					60
*05	77655	X	36716	-0-	-40939	-0-	752	1	35964	2	N	-0-					60
06	75150	X	33403	-0-	-41747	-0-	696	1	32707	2	N	-0-					60
07	77655	X	32292	-0-	-45363	-0-	670	1	31622	2	N	-0-					60
08	77655	X	30487	-0-	-47168	-0-	624	1	29863	2	N	-0-					60
09	38310	X	27963	-0-	-10347	-0-	578	1	27385	2	N	-0-					60
*10	36518	X	27709	-0-	-8809	-0-	582	1	27127	2	N	-0-					60
*11	33390	X	26142	-0-	-7248	-0-	437	1	25705	2	N	-0-					60
*12	30225	X	26556	-0-	-3669	-0-	483	1	26073	2	N	-0-					60
*01	30225	X	25152	-0-	-5073	-0-	481	1	24671	2	N	-0-					60
*02	26096	X	21685	-0-	-4411	-0-	403	1	21282	2	N	-0-					60
03	27714	X	22918	-0-	-4796	-0-	460	1	22458	2	N	-0-					60

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19034	X	12664	-0-	-6370	-0-	12389	3	275	9	N	250	351	1			11
11	15990	X	11764	-0-	-4226	-0-	11546	3	218	9	N	198	177	1			32
*12	14136	X	10554	-0-	-3582	-0-	10354	3	200	9	N	182	141	1			73
01	14136	X	9947	-0-	-4189	-0-	9693	3	254	9	N	231	187	1			117
02	11452	X	9451	-0-	-2001	-0-	9293	3	158	9	N	144	183	1			78
03	12679	X	11264	-0-	-1415	-0-	11098	3	166	9	N	151					229

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	14534	-0-	-5616	-0-	14150	3	384	9	N	349	363	1			104
11	19500	X	13778	-0-	-5722	-0-	13402	3	376	9	N	342	367	1			79
*12	18600	X	12466	-0-	-6134	-0-	12183	3	283	9	N	257	232	1			104
01	17391	X	12532	-0-	-4859	-0-	12064	3	468	9	N	425	376	1			153
02	13132	X	12225	-0-	-907	-0-	11948	3	277	9	N	252	188	1			217
03	14539	X	13829	-0-	-710	-0-	13625	3	204	9	N	185	186	1			216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51660	X	27652	-0-	-24008	-0-	55	1	1720	2	N	240	144	1			130
							25613	3	264	9							
*05	53382	X	25116	-0-	-28266	-0-	130	1	1817	2	N	176	306	1			-0-
							22975	3	194	9							
*06	51660	X	22225	-0-	-29435	-0-	37	1	161	2	N	203					203
							21804	3	223	9							
07	53382	X	21316	-0-	-32066	-0-	32	1	320	2	N	145	183	1			165
							20804	3	160	9							
08	27921	X	20853	-0-	-7068	-0-	38	1	161	2	N	158	188	1			135
							20480	3	174	9							
09	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	N	144	181	1			98
							18753	3	158	9							
*10	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	N	138	176	1			60
							21101	3	152	9							
11	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	148	163	1			45
							18279	3	163	9							
*12	21328	X	18940	-0-	-2388	-0-	73	1	4	2	N	63					108
							18794	3	69	9							
*01	21328	X	9772	-0-	-11556	-0-	32	1	11	2	N	103	170	1			41
							9616	3	113	9							
02	19264	X	11294	-0-	-7970	-0-	46	1	11152	3	N	87					128
							96	9									
03	21328	X	11371	-0-	-9957	-0-	52	1	6	2	N	100	169	1			59
							11203	3	110	9							

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	48210	X	567	-0-	-47643	-0-	1	1	36	2	N	-0-					84
							530	3									
05	49817	X	31510	-0-	-18307	-0-	163	1	2287	2	N	133	79	1			138
							28914	3	146	9							
*06	48210	X	29238	-0-	-18972	-0-	48	1	212	2	N	218	188	1			168
							28738	3	240	9							
07	49817	X	26325	-0-	-23492	-0-	39	1	395	2	N	222	344	1			46
							25647	3	244	9							
08	31187	X	27181	-0-	-4006	-0-	49	1	210	2	N	179	181	1			44
							26725	3	197	9							
09	23910	X	21875	-0-	-2035	-0-	43	1	1148	2	N	160					204
							20508	3	176	9							
*10	24707	X	7354	-0-	-17353	-0-	98	1	28	2	N	4	172	1			36
							7224	3	4	9							
11	23910	X	7433	-0-	-16477	-0-	79	1	25	2	N	2					38
							7327	3	2	9							
*12	27187	X	2774	-0-	-24413	-0-	572	1	2199	3	N	3					41
							3	9									
*01	27187	X	14854	-0-	-12333	-0-	480	1	17	2	N	10					51
							14346	3	11	9							
02	20412	X	19217	-0-	-1195	-0-	378	1	18839	3	N	-0-					51
*03	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	588	1	11	2	N	167	188	1			30
							22113	3	184	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	77790	X	62025	-0-	-15765	-0-	1197	1	60828	2	N	-0-					-0-
*05	80383	X	61044	-0-	-19339	-0-	1250	1	59794	2	N	-0-					-0-
06	77790	X	55908	-0-	-21882	-0-	1164	1	54744	2	N	-0-					-0-
07	80383	X	54259	-0-	-26124	-0-	1126	1	53133	2	N	-0-					-0-
*08	69161	X	51464	-0-	-17697	-0-	1053	1	50411	2	N	-0-					-0-
*09	62040	X	48211	-0-	-13829	-0-	996	1	47215	2	N	-0-					-0-
*10	60729	X	47794	-0-	-12935	-0-	1005	1	46789	2	N	-0-					-0-
*11	55920	X	44950	-0-	-10970	-0-	752	1	44198	2	N	-0-					-0-
*12	51522	X	44910	-0-	-6612	-0-	817	1	44093	2	N	-0-					-0-
*01	51460	X	42887	-0-	-8573	-0-	820	1	42067	2	N	-0-					-0-
*02	44996	X	37739	-0-	-7257	-0-	701	1	37038	2	N	-0-					-0-
03	47802	X	40321	-0-	-7481	-0-	809	1	39512	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

10	21948	X	17695	-0-	-4253	-0-	404	1	17168	3	Y	112					118
							123	9									
*11	19290	X	16329	-0-	-2961	-0-	368	1	15888	3	Y	66	181	1			3
							73	9									
*12	17794	X	16953	-0-	-841	-0-	391	1	16349	3	Y	194	149	1			48
							213	9									
01	17794	X	15716	-0-	-2078	-0-	363	1	15306	3	Y	43					91
							47	9									
02	16072	X	14126	-0-	-1946	-0-	321	1	13673	3	Y	120	141	1			70
							132	9									
03	17701	X	14638	-0-	-3063	-0-	331	1	14219	3	Y	80	95	1			55
							88	9									

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

10	22041	X	20740	-0-	-1301	-0-	477	1	20263	3	N	-0-					-0-
11	21390	X	20340	-0-	-1050	-0-	462	1	19878	3	N	-0-					-0-
12	22103	X	21272	-0-	-831	-0-	498	1	20774	3	N	-0-					-0-
01	22103	X	21168	-0-	-935	-0-	491	1	20677	3	N	-0-					-0-
02	19600	X	17869	-0-	-1731	-0-	410	1	17459	3	N	-0-					-0-
03	21266	X	19471	-0-	-1795	-0-	444	1	19027	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

*04	68580	X	58241	-0-	-10339	-0-	1124	1	57117	2	N	-0-					-0-
*05	70866	X	56148	-0-	-14718	-0-	1150	1	54998	2	N	-0-					-0-
06	65730	X	50720	-0-	-15010	-0-	1056	1	49664	2	N	-0-					-0-
07	67921	X	48610	-0-	-19311	-0-	1009	1	47601	2	N	-0-					-0-
*08	67921	X	46170	-0-	-21751	-0-	945	1	45225	2	N	-0-					-0-
09	58230	X	42621	-0-	-15609	-0-	880	1	41741	2	N	-0-					-0-
*10	55862	X	42801	-0-	-13061	-0-	900	1	41901	2	N	-0-					-0-
*11	50730	X	40454	-0-	-10276	-0-	676	1	39778	2	N	-0-					-0-
*12	46283	X	40248	-0-	-6035	-0-	732	1	39516	2	N	-0-					-0-
*01	46159	X	38490	-0-	-7669	-0-	736	1	37754	2	N	-0-					-0-
*02	39788	X	33530	-0-	-6258	-0-	623	1	32907	2	N	-0-					-0-
03	42811	X	35935	-0-	-6876	-0-	721	1	35214	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
*05	339579	X	77955	-0-	-261624	-0-	1860	1	5576	2	Y	24	55	1			3
							70493	3	26	9							
*06	122820	X	66656	-0-	-56164	-0-	1682	1	476	2	Y	4					7
							64494	3	4	9							
*07	126914	X	65728	-0-	-61186	-0-	1629	1	971	2	Y	9					16
							63118	3	10	9							
*08	126914	X	63189	-0-	-63725	-0-	1655	1	481	2	Y	-0-					16
							61053	3									
*09	122820	X	56553	-0-	-66267	-0-	1610	1	2912	2	Y	-0-					16
							52031	3									
*10	126914	X	52226	-0-	-74688	-0-	1534	1	198	2	Y	-0-					16
							50494	3									
*11	122820	X	47772	-0-	-75048	-0-	1427	1	158	2	Y	-0-					16
							46187	3									
*12	61752	X	50320	-0-	-11432	-0-	1620	1	8	2	Y	-0-					16
							48692	3									
*01	61752	X	47116	-0-	-14636	-0-	1505	1	53	2	Y	-0-					16
							45558	3									
*02	52780	X	40805	-0-	-11975	-0-	1259	1	39546	3	Y	-0-					16
03	52111	X	42165	-0-	-9946	-0-	1270	1	22	2	Y	-0-					16
							40873	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
*05	361840	X	82992	-0-	-278848	-0-	1981	1	5937	2	Y	16	42	1			2
							75056	3	18	9							
*06	141060	X	71060	-0-	-70000	-0-	1794	1	507	2	Y	-0-					2
							68759	3									
*07	145762	X	69347	-0-	-76415	-0-	1719	1	1026	2	Y	-0-					2
							66602	3									
*08	145762	X	67256	-0-	-78506	-0-	1762	1	511	2	Y	-0-					2
							64983	3									
*09	141060	X	63650	-0-	-77410	-0-	1813	1	3277	2	Y	-0-					2
							58560	3									
*10	145762	X	58506	-0-	-87256	-0-	1720	1	221	2	Y	-0-					2
							56565	3									
*11	141060	X	51723	-0-	-89337	-0-	1546	1	170	2	Y	-0-					2
							50007	3									
*12	64697	X	50222	-0-	-14475	-0-	1616	1	8	2	Y	-0-					2
							48598	3									
*01	64697	X	49133	-0-	-15564	-0-	1569	1	55	2	Y	-0-					2
							47509	3									
*02	58436	X	41160	-0-	-17276	-0-	1270	1	39890	3	Y	-0-					2
03	58373	X	43461	-0-	-14912	-0-	1309	1	22	2	Y	-0-					2
							42130	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	62160	X	41514	-0-	-20646	-0-	801	1	40713	2	N	-0-					-0-
*05	64232	X	39505	-0-	-24727	-0-	809	1	38696	2	N	-0-					-0-
06	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	735	1	34568	2	N	-0-					-0-
07	45043	X	33042	-0-	-12001	-0-	686	1	32356	2	N	-0-					-0-
*08	45043	X	30379	-0-	-14664	-0-	622	1	29757	2	N	-0-					-0-
*09	41520	X	27699	-0-	-13821	-0-	572	1	27127	2	N	-0-					-0-
*10	39308	X	26874	-0-	-12434	-0-	565	1	26309	2	N	-0-					-0-
*11	35310	X	25476	-0-	-9834	-0-	426	1	25050	2	N	-0-					-0-
*12	30318	X	25126	-0-	-5192	-0-	457	1	24669	2	N	-0-					-0-
*01	30318	X	23649	-0-	-6669	-0-	452	1	23197	2	N	-0-					-0-
*02	25844	X	20271	-0-	-5573	-0-	377	1	19894	2	N	-0-					-0-
03	26877	X	21033	-0-	-5844	-0-	422	1	20611	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 #: 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	51930	X	30469	-0-	-21461	-0-	30469	3			N	-0-					-0-
*05	53661	X	26545	-0-	-27116	-0-	26545	3			N	-0-					-0-
*06	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	3			N	-0-					-0-
*07	37045	X	23694	-0-	-13351	-0-	23694	3			N	-0-					-0-
*08	32643	X	13538	-0-	-19105	-0-	13538	3			N	-0-					-0-
*09	30480	X	17951	-0-	-12529	-0-	17951	3			N	-0-					-0-
*10	26536	X	19872	-0-	-6664	-0-	19872	3			N	-0-					-0-
*11	22920	X	19829	-0-	-3091	-0-	19829	3			N	-0-					-0-
*12	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	3			N	-0-					-0-
*01	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	23296	3			N	-0-					-0-
*02	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	3			N	-0-					-0-
*03	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	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	52620	X	27895	-0-	-24725	-0-	27895	3			N	-0-					-0-
*05	54374	X	25436	-0-	-28938	-0-	25436	3			N	-0-					-0-
*06	52620	X	22217	-0-	-30403	-0-	22217	3			N	-0-					-0-
*07	34069	X	23007	-0-	-11062	-0-	23007	3			N	-0-					-0-
*08	30783	X	22678	-0-	-8105	-0-	22678	3			N	-0-					-0-
*09	27900	X	19461	-0-	-8439	-0-	19461	3			N	-0-					-0-
10	25451	X	17897	-0-	-7554	-0-	17897	3			N	-0-					-0-
*11	22260	X	19351	-0-	-2909	-0-	19351	3			N	-0-					-0-
*12	23002	X	19909	-0-	-3093	-0-	19909	3			N	-0-					-0-
*01	22692	X	17044	-0-	-5648	-0-	17044	3			N	-0-					-0-
*02	18172	X	15166	-0-	-3006	-0-	15166	3			N	-0-					-0-
03	19995	X	17269	-0-	-2726	-0-	17269	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	114855	X	80693	-0-	-34162	-0-	1925	1	5773	2	Y	11	35	1			1
							72983	3	12	9							
*06	111150	X	66976	-0-	-44174	-0-	1690	1	478	2	Y	-0-					1
							64808	3									
*07	114855	X	59179	-0-	-55676	-0-	1468	1	875	2	Y	-0-					1
							56836	3									
*08	114855	X	35553	-0-	-79302	-0-	931	1	270	2	Y	-0-					1
							34352	3									
*09	111150	X	34446	-0-	-76704	-0-	980	1	1774	2	Y	-0-					1
							31692	3									
*10	114855	X	37444	-0-	-77411	-0-	1101	1	142	2	Y	-0-					1
							36201	3									
*11	111150	X	33455	-0-	-77695	-0-	999	1	111	2	Y	-0-					1
							32345	3									
*12	39835	X	32165	-0-	-7670	-0-	1035	1	4	2	Y	-0-					1
							31126	3									
*01	39835	X	30186	-0-	-9649	-0-	964	1	34	2	Y	-0-					1
							29188	3									
*02	33740	X	25391	-0-	-8349	-0-	783	1	24608	3	Y	-0-					1
03	37355	X	26869	-0-	-10486	-0-	809	1	14	2	Y	-0-					1
							26046	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 #: 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	117840	X	42995	-0-	-74845	-0-	42995	3			N	-0-					-0-
*05	121768	X	43637	-0-	-78131	-0-	43637	3			N	-0-					-0-
06	39536	X	39536	-0-	-0-	-0-	39536	3			N	-0-					-0-
*07	58993	X	38705	-0-	-20288	-0-	38705	3			N	-0-					-0-
08	44423	X	35125	-0-	-9298	-0-	35125	3			N	-0-					-0-
*09	42990	X	18550	-0-	-24440	-0-	18550	3			N	-0-					-0-
10	43648	X	9	-0-	-43639	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	39540	X	-0-	-0-	-39540	-0-					N	-0-					-0-
*12	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-					-0-
*01	35123	X	-0-	-0-	-35123	-0-					N	-0-					-0-
*02	17304	X	1008	-0-	-16296	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*03	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	390	1	25812	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
10	19623	X	13741	-0-	-5882	-0-	13468	3	273	9	N	248	184	1			87
11	16170	X	12347	-0-	-3823	-0-	12152	3	195	9	N	177	177	1			87
*12	14291	X	11363	-0-	-2928	-0-	11180	3	183	9	N	166	154	1			99
01	14136	X	12716	-0-	-1420	-0-	12462	3	254	9	N	231	289	1			41
02	12404	X	10742	-0-	-1662	-0-	10589	3	153	9	N	139					180
03	13733	X	10706	-0-	-3027	-0-	10540	3	166	9	N	151	187	1			144

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	T. A.		95165	-0-	95165	154034	2117	1	5855	2	Y	3					22
							87190	3	3	9							
*05	235151	X	81117	-0-	-154034	-0-	1936	1	5804	2	Y	-0-	19	1			3
							73377	3									
*06	100110	X	72987	-0-	-27123	-0-	1842	1	521	2	Y	-0-					3
							70624	3									
*07	103447	X	71937	-0-	-31510	-0-	1783	1	1064	2	Y	-0-					3
							69090	3									
*08	103447	X	64426	-0-	-39021	-0-	1686	1	490	2	Y	-0-					3
							62250	3									
*09	100110	X	58672	-0-	-41438	-0-	1671	1	3021	2	Y	-0-					3
							53980	3									
*10	103447	X	56918	-0-	-46529	-0-	1672	1	215	2	Y	-0-					3
							55031	3									
*11	100110	X	52079	-0-	-48031	-0-	1556	1	172	2	Y	-0-					3
							50351	3									
*12	64356	X	49869	-0-	-14487	-0-	1605	1	8	2	Y	-0-					3
							48256	3									
*01	64356	X	46283	-0-	-18073	-0-	1478	1	51	2	Y	-0-					3
							44754	3									
*02	58128	X	39248	-0-	-18880	-0-	1211	1	38037	3	Y	-0-					3
03	56792	X	41516	-0-	-15276	-0-	1251	1	21	2	Y	-0-					3
							40244	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	84960	X	37981	-0-	-46979	-0-	37981	3			N	-0-					-0-
*05	87792	X	33390	-0-	-54402	-0-	33390	3			N	-0-					-0-
06	84960	X	28334	-0-	-56626	-0-	28334	3			N	-0-					-0-
*07	45074	X	27178	-0-	-17896	-0-	27178	3			N	-0-					-0-
*08	43927	X	20563	-0-	-23364	-0-	20563	3			N	-0-					-0-
*09	37980	X	23658	-0-	-14322	-0-	23658	3			N	-0-					-0-
*10	33387	X	6925	-0-	-26462	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
*11	28320	X	93	-0-	-28227	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-
*01	22258	X	7786	-0-	-14472	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
*02	20104	X	9527	-0-	-10577	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
*03	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	66690	X	28538	-0-	-38152	-0-	28538	3			N	-0-			-0-
*05	68913	X	26070	-0-	-42843	-0-	26070	3			N	-0-			-0-
06	66690	X	22579	-0-	-44111	-0-	22579	3			N	-0-			-0-
*07	33573	X	21870	-0-	-11703	-0-	21870	3			N	-0-			-0-
*08	33573	X	19592	-0-	-13981	-0-	19592	3			N	-0-			-0-
*09	28530	X	17655	-0-	-10875	-0-	17655	3			N	-0-			-0-
*10	26071	X	13857	-0-	-12214	-0-	13857	3			N	-0-			-0-
*11	22590	X	12649	-0-	-9941	-0-	12649	3			N	-0-			-0-
*12	20832	X	19103	-0-	-1729	-0-	19103	3			N	-0-			-0-
*01	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	3			N	-0-			-0-
*02	16492	X	12550	-0-	-3942	-0-	12550	3			N	-0-			-0-
03	19096	X	14386	-0-	-4710	-0-	14386	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

*04	118920	X	49872	-0-	-69048	-0-	49872	3			N	-0-			-0-
05	122884	X	43466	-0-	-79418	-0-	43466	3			N	-0-			-0-
*06	118920	X	37023	-0-	-81897	-0-	37023	3			N	-0-			-0-
*07	62093	X	35504	-0-	-26589	-0-	35504	3			N	-0-			-0-
08	56606	X	26729	-0-	-29877	-0-	26729	3			N	-0-			-0-
*09	49860	X	5	-0-	-49855	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	-0-			-0-
*11	37020	X	-0-	-0-	-37020	-0-					N	-0-			-0-
*12	27373	X	-0-	-0-	-27373	-0-					N	-0-			-0-
*01	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-			-0-
*02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	540	1	1619	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

10	22475	X	20859	-0-	-1616	-0-	480	1	20379	3	N	-0-			-0-
11	22200	X	19102	-0-	-3098	-0-	433	1	18669	3	N	-0-			-0-
12	22940	X	19359	-0-	-3581	-0-	453	1	18906	3	N	-0-			-0-
01	22940	X	18271	-0-	-4669	-0-	423	1	17848	3	N	-0-			-0-
02	20272	X	15874	-0-	-4398	-0-	364	1	15510	3	N	-0-			-0-
03	20863	X	17925	-0-	-2938	-0-	409	1	17516	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

10	20305	X	16920	-0-	-3385	-0-	389	1	16531	3	N	-0-			-0-
11	19650	X	15514	-0-	-4136	-0-	352	1	15162	3	N	-0-			-0-
12	18166	X	15363	-0-	-2803	-0-	359	1	15004	3	N	-0-			-0-
01	18166	X	14170	-0-	-3996	-0-	328	1	13842	3	N	-0-			-0-
02	16212	X	12424	-0-	-3788	-0-	285	1	12139	3	N	-0-			-0-
03	16926	X	14128	-0-	-2798	-0-	322	1	13806	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

*04	66690	X	42349	-0-	-24341	-0-	817	1	41532	2	N	-0-			-0-
*05	68913	X	39181	-0-	-29732	-0-	803	1	38378	2	N	-0-			-0-
06	66690	X	35174	-0-	-31516	-0-	732	1	34442	2	N	-0-			-0-
07	47523	X	33419	-0-	-14104	-0-	694	1	32725	2	N	-0-			-0-
*08	47523	X	31460	-0-	-16063	-0-	644	1	30816	2	N	-0-			-0-
09	42360	X	28986	-0-	-13374	-0-	599	1	28387	2	N	-0-			-0-
*10	38998	X	28296	-0-	-10702	-0-	595	1	27701	2	N	-0-			-0-
*11	35160	X	26710	-0-	-8450	-0-	447	1	26263	2	N	-0-			-0-
*12	31558	X	26843	-0-	-4715	-0-	488	1	26355	2	N	-0-			-0-
*01	31465	X	25526	-0-	-5939	-0-	488	1	25038	2	N	-0-			-0-
*02	27048	X	22110	-0-	-4938	-0-	411	1	21699	2	N	-0-			-0-
03	28303	X	23071	-0-	-5232	-0-	463	1	22608	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 #: 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	276942	X	104090	-0-	-172852	-0-	2316	1	6404	2	Y	17					42
							95351	3	19	9							
*05	109647	X	102352	-0-	-7295	-0-	2439	1	7315	2	Y	120	37	1			125
							92466	3	132	9							
*06	106110	X	87172	-0-	-18938	-0-	2200	1	623	2	Y	-0-					125
							84349	3									
*07	109647	X	83013	-0-	-26634	-0-	2058	1	1227	2	Y	1					126
							79727	3	1	9							
*08	109647	X	72296	-0-	-37351	-0-	1893	1	549	2	Y	-0-					126
							69854	3									
*09	106110	X	63218	-0-	-42892	-0-	1799	1	3254	2	Y	-0-					126
							58165	3									
*10	109647	X	58822	-0-	-50825	-0-	1729	1	223	2	Y	-0-					126
							56870	3									
*11	106110	X	51751	-0-	-54359	-0-	1542	1	170	2	Y	146					126
							49878	3	161	9							
*12	72571	X	50107	-0-	-22464	-0-	1612	1	8	2	Y	-0-					126
							48487	3									
*01	72571	X	45368	-0-	-27203	-0-	1449	1	51	2	Y	-0-					126
							43868	3									
*02	58996	X	37437	-0-	-21559	-0-	1155	1	36282	3	Y	-0-					126
03	58683	X	37299	-0-	-21384	-0-	1123	1	18	2	Y	-0-					126
							36158	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

*04	T. A.		44578	-0-	44578	125739	860	1	43718	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		39583	-0-	39583	165322	811	1	38772	2	N	-0-					-0-
*06	201312	X	35990	-0-	-165322	-0-	749	1	35241	2	N	-0-					-0-
07	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	711	1	33519	2	N	-0-					-0-
08	32519	X	31297	-0-	-1222	-0-	641	1	30656	2	N	-0-					-0-
09	31470	X	28472	-0-	-2998	-0-	588	1	27884	2	N	-0-					-0-
*10	32519	X	27521	-0-	-4998	-0-	579	1	26942	2	N	-0-					-0-
*11	31470	X	25724	-0-	-5746	-0-	430	1	25294	2	N	-0-					-0-
*12	31310	X	25899	-0-	-5411	-0-	471	1	25428	2	N	-0-					-0-
*01	31310	X	24553	-0-	-6757	-0-	470	1	24083	2	N	-0-					-0-
*02	28280	X	19623	-0-	-8657	-0-	365	1	19258	2	N	-0-					-0-
03	31310	X	20646	-0-	-10664	-0-	414	1	20232	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

*04	T. A.		49469	-0-	49469	130970	955	1	48514	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		44870	-0-	44870	175840	919	1	43951	2	N	-0-					-0-
*06	215862	X	40022	-0-	-175840	-0-	833	1	39189	2	N	-0-					-0-
07	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	809	1	38169	2	N	-0-					-0-
08	37572	X	36664	-0-	-908	-0-	750	1	35914	2	N	-0-					-0-
09	36360	X	33619	-0-	-2741	-0-	694	1	32925	2	N	-0-					-0-
*10	37572	X	32745	-0-	-4827	-0-	688	1	32057	2	N	-0-					-0-
*11	36360	X	30480	-0-	-5880	-0-	510	1	29970	2	N	-0-					-0-
*12	36487	X	30760	-0-	-5727	-0-	559	1	30201	2	N	-0-					-0-
*01	36487	X	29362	-0-	-7125	-0-	562	1	28800	2	N	-0-					-0-
*02	32956	X	24973	-0-	-7983	-0-	464	1	24509	2	N	-0-					-0-
03	36487	X	25976	-0-	-10511	-0-	521	1	25455	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 #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		44613	-0-	44613	117530	861	1	43752	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.		41708	-0-	41708	159238	854	1	40854	2	N	-0-			-0-
*06	194935	X	35697	-0-	-159238	-0-	743	1	34954	2	N	-0-			-0-
07	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	684	1	32261	2	N	-0-			-0-
08	31656	X	31656	-0-	-0-	-0-	648	1	31008	2	N	-0-			-0-
09	30420	X	29363	-0-	-1057	-0-	607	1	28756	2	N	-0-			-0-
*10	31434	X	29050	-0-	-2384	-0-	611	1	28439	2	N	-0-			-0-
*11	30420	X	26643	-0-	-3777	-0-	446	1	26197	2	N	-0-			-0-
*12	31527	X	26339	-0-	-5188	-0-	479	1	25860	2	N	-0-			-0-
*01	31527	X	24819	-0-	-6708	-0-	475	1	24344	2	N	-0-			-0-
*02	28476	X	20634	-0-	-7842	-0-	383	1	20251	2	N	-0-			-0-
03	31527	X	21142	-0-	-10385	-0-	424	1	20718	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		45350	-0-	45350	129413	875	1	44475	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.		39520	-0-	39520	168933	810	1	38710	2	N	-0-			-0-
*06	203462	X	34529	-0-	-168933	-0-	719	1	33810	2	N	-0-			-0-
07	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	698	1	32931	2	N	-0-			-0-
08	32829	X	32201	-0-	-628	-0-	659	1	31542	2	N	-0-			-0-
09	31770	X	26982	-0-	-4788	-0-	557	1	26425	2	N	-0-			-0-
*10	32829	X	25655	-0-	-7174	-0-	539	1	25116	2	N	-0-			-0-
*11	31770	X	25445	-0-	-6325	-0-	425	1	25020	2	N	-0-			-0-
*12	32736	X	23429	-0-	-9307	-0-	426	1	23003	2	N	-0-			-0-
*01	32736	X	22046	-0-	-10690	-0-	422	1	21624	2	N	-0-			-0-
*02	29568	X	9708	-0-	-19860	-0-	180	1	9528	2	N	-0-			-0-
03	32736	X	23192	-0-	-9544	-0-	465	1	22727	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		38504	-0-	38504	116565	743	1	37761	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.		28858	-0-	28858	145423	591	1	28267	2	N	-0-			-0-
*06	176202	X	30779	-0-	-145423	-0-	798	1	29981	2	N	-0-			-0-
07	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	589	1	27804	2	N	-0-			-0-
08	26505	X	24389	-0-	-2116	-0-	499	1	23890	2	N	-0-			-0-
09	25650	X	6034	-0-	-19616	-0-	125	1	5909	2	N	-0-			-0-
*10	26505	X	14552	-0-	-11953	-0-	306	1	14246	2	N	-0-			-0-
*11	25650	X	23262	-0-	-2388	-0-	389	1	22873	2	N	-0-			-0-
*12	23653	X	18122	-0-	-5531	-0-	330	1	17792	2	N	-0-			-0-
*01	23653	X	14742	-0-	-8911	-0-	282	1	14460	2	N	-0-			-0-
*02	21364	X	13285	-0-	-8079	-0-	416	1	12869	2	N	-0-			-0-
03	23653	X	21913	-0-	-1740	-0-	562	1	21351	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 12800

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
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	1			N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	1471	1	35000	2	N	-0-			-0-
11	35490	X	34191	-0-	-1299	-0-	1344	1	32847	2	N	-0-			-0-
12	37014	X	33849	-0-	-3165	-0-	1399	1	32450	2	N	-0-			-0-
01	37014	X	32311	-0-	-4703	-0-	1409	1	30902	2	N	-0-			-0-
02	33432	X	-0-	-0-	-33432	-0-					N	-0-			-0-
03	36456	X	28695	-0-	-7761	-0-	1096	1	27599	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42625	X	33203	-0-	-9422	-0-	764	1	32439	3	N	-0-					-0-
11	38640	X	31974	-0-	-6666	-0-	726	1	31248	3	N	-0-					-0-
12	36115	X	31918	-0-	-4197	-0-	747	1	31171	3	N	-0-					-0-
01	35154	X	30935	-0-	-4219	-0-	718	1	30217	3	N	-0-					-0-
02	31752	X	27554	-0-	-4198	-0-	633	1	26921	3	N	-0-					-0-
03	33201	X	29884	-0-	-3317	-0-	682	1	29202	3	N	-0-					-0-

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
10	27497	X	21597	-0-	-5900	-0-	550	1	21047	2	N	-0-					-0-
11	25170	X	20194	-0-	-4976	-0-	521	1	19673	2	N	-0-					-0-
12	22258	X	20331	-0-	-1927	-0-	533	1	19798	2	N	-0-					-0-
01	22258	X	19846	-0-	-2412	-0-	508	1	19338	2	N	-0-					-0-
02	19992	X	19066	-0-	-926	-0-	477	1	18589	2	N	-0-					-0-
*03	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	573	1	21092	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33573	X	25423	-0-	-8150	-0-	648	1	24775	2	N	-0-					-0-
11	30600	X	24106	-0-	-6494	-0-	622	1	23484	2	N	-0-					-0-
12	27373	X	21337	-0-	-6036	-0-	560	1	20777	2	N	-0-					-0-
01	27373	X	24849	-0-	-2524	-0-	636	1	24213	2	N	-0-					-0-
02	24276	X	19101	-0-	-5175	-0-	478	1	18623	2	N	-0-					-0-
03	25420	X	20061	-0-	-5359	-0-	530	1	19531	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34131	X	29191	-0-	-4940	-0-	671	1	28520	3	N	-0-					-0-
11	33030	X	28062	-0-	-4968	-0-	636	1	27426	3	N	-0-					-0-
12	30721	X	27660	-0-	-3061	-0-	648	1	27012	3	N	-0-					-0-
01	30721	X	26822	-0-	-3899	-0-	623	1	26199	3	N	-0-					-0-
02	26992	X	23318	-0-	-3674	-0-	536	1	22782	3	N	-0-					-0-
03	29202	X	25524	-0-	-3678	-0-	582	1	24942	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103912	X	93343	-0-	-10569	-0-	2378	1	90965	2	N	-0-					-0-
11	93660	X	85145	-0-	-8515	-0-	2196	1	82949	2	N	-0-					-0-
12	88970	X	85164	-0-	-3806	-0-	2233	1	82931	2	N	-0-					-0-
01	93341	X	82987	-0-	-10354	-0-	2125	1	80862	2	N	-0-					-0-
02	84308	X	74633	-0-	-9675	-0-	1866	1	72767	2	N	-0-					-0-
03	93341	X	82430	-0-	-10911	-0-	2179	1	80251	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57102	X	50128	-0-	-6974	-0-	1154	1	48974	3	N	-0-					-0-
11	54030	X	48460	-0-	-5570	-0-	1099	1	47361	3	N	-0-					-0-
12	53010	X	48988	-0-	-4022	-0-	1147	1	47841	3	N	-0-					-0-
01	53010	X	49074	-0-	-3936	-0-	1139	1	47935	3	N	-0-					-0-
02	46648	X	42428	-0-	-4220	-0-	975	1	41453	3	N	-0-					-0-
03	50127	X	47225	-0-	-2902	-0-	1078	1	46147	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20584	X	16940	-0-	-3644	-0-	388	1	16484	3	N	62					151
							68	9									
11	19920	X	15942	-0-	-3978	-0-	359	1	15504	3	N	72	188	1			35
							79	9									
12	18569	X	15902	-0-	-2667	-0-	370	1	15482	3	N	45					80
							50	9									
01	18569	X	15245	-0-	-3324	-0-	351	1	14816	3	N	71					151
							78	9									
02	16240	X	12998	-0-	-3242	-0-	295	1	12600	3	N	94	186	1			59
							103	9									
03	16926	X	14279	-0-	-2647	-0-	323	1	13884	3	N	65					124
							72	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	227	1	9657	3	N	-0-					47
11	10740	X	9324	-0-	-1416	-0-	211	1	9113	3	N	-0-					47
12	11098	X	8973	-0-	-2125	-0-	209	1	8764	3	N	-0-					47
01	11098	X	9069	-0-	-2029	-0-	209	1	8847	3	N	12					59
							13	9									
02	8932	X	7813	-0-	-1119	-0-	178	1	7577	3	N	53					112
							58	9									
03	9889	X	8056	-0-	-1833	-0-	183	1	7865	3	N	7					119
							8	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26567	X	21808	-0-	-4759	-0-	498	1	21204	3	N	96					141
							106	9									
11	25710	X	20910	-0-	-4800	-0-	470	1	20313	3	N	115	194	1			62
							127	9									
12	23436	X	19971	-0-	-3465	-0-	465	1	19443	3	N	57					119
							63	9									
01	23436	X	20274	-0-	-3162	-0-	467	1	19697	3	N	100	189	1			30
							110	9									
02	21056	X	17586	-0-	-3470	-0-	400	1	17052	3	N	122					152
							134	9									
03	21793	X	19313	-0-	-2480	-0-	437	1	18769	3	N	97	194	1			55
							107	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52979	X	44301	-0-	-8678	-0-	1020	1	43281	3	N	-0-					-0-
11	48870	X	41594	-0-	-7276	-0-	945	1	40649	3	N	-0-					-0-
12	48112	X	41210	-0-	-6902	-0-	966	1	40244	3	N	-0-					-0-
01	48112	X	40195	-0-	-7917	-0-	933	1	39262	3	N	-0-					-0-
02	41888	X	35398	-0-	-6490	-0-	813	1	34585	3	N	-0-					-0-
03	44299	X	22817	-0-	-21482	-0-	521	1	22296	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26133	X	18558	-0-	-7575	-0-	427	1	18131	3	N	-0-					-0-
11	22890	X	16506	-0-	-6384	-0-	375	1	16131	3	N	-0-					-0-
12	20491	X	16846	-0-	-3645	-0-	395	1	16451	3	N	-0-					-0-
01	20243	X	16487	-0-	-3756	-0-	383	1	16104	3	N	-0-					-0-
02	17276	X	14766	-0-	-2510	-0-	339	1	14427	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	9577	-0-	-8992	-0-	219	1	9358	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16182	X	14088	-0-	-2094	-0-	325	1	13763	3	N	-0-					-0-
11	15360	X	12873	-0-	-2487	-0-	292	1	12581	3	N	-0-					-0-
12	14756	X	13650	-0-	-1106	-0-	320	1	13330	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	12571	-0-	-2185	-0-	292	1	12279	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	10756	-0-	-2572	-0-	247	1	10509	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	13283	-0-	-791	-0-	303	1	12980	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

10	18135	X	14333	-0-	-3802	-0-	328	1	13939	3	N	60	163	1			64
							66	9									
11	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	344	1	14844	3	N	67					131
							74	9									
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	317	1	13258	3	N	40					171
							44	9									
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	324	1	13667	3	N	74	195	1			50
							81	9									
02	11732	X	10832	-0-	-900	-0-	248	1	10545	3	N	35					85
							39	9									
*03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	329	1	14121	3	N	59					144
							65	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

10	35588	X	30272	-0-	-5316	-0-	692	1	29404	3	N	160	192	1			53
							176	9									
11	34440	X	28780	-0-	-5660	-0-	648	1	27968	3	N	149	163	1			39
							164	9									
12	32953	X	29233	-0-	-3720	-0-	679	1	28371	3	N	166	175	1			30
							183	9									
01	32953	X	28609	-0-	-4344	-0-	659	1	27786	3	N	149					179
							164	9									
02	28560	X	25500	-0-	-3060	-0-	581	1	24757	3	N	147	177	1			149
							162	9									
03	30287	X	27892	-0-	-2395	-0-	632	1	27102	3	N	144	176	1			117
							158	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

10	19096	X	12424	-0-	-6672	-0-	285	1	12121	3	N	16					165
							18	9									
11	17880	X	10243	-0-	-7637	-0-	232	1	10010	3	N	1					166
							1	9									
12	17794	X	13280	-0-	-4514	-0-	310	1	12957	3	N	12					178
							13	9									
01	17701	X	12760	-0-	-4941	-0-	296	1	12458	3	N	5					183
							6	9									
02	15232	X	10422	-0-	-4810	-0-	238	1	10167	3	N	15					198
							17	9									
*03	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	335	1	14364	3	N	-0-	170	1			28

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

10	16647	X	14974	-0-	-1673	-0-	344	1	14630	3	N	-0-					-0-
11	15720	X	14881	-0-	-839	-0-	338	1	14543	3	N	-0-					-0-
12	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	349	1	14568	3	N	-0-					-0-
01	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	361	1	15186	3	N	-0-					-0-
02	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	328	1	13953	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	14322	-0-	-341	-0-	326	1	13996	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20522	X	17314	-0-	-3208	-0-	398	1	16916	3	N	-0-			-0-
11	19860	X	16850	-0-	-3010	-0-	566	1	16284	3	N	-0-			-0-
12	18538	X	16416	-0-	-2122	-0-	569	1	15847	3	N	-0-			-0-
01	18538	X	16734	-0-	-1804	-0-	575	1	16159	3	N	-0-			-0-
02	16352	X	14064	-0-	-2288	-0-	479	1	13585	3	N	-0-			-0-
03	17422	X	16575	-0-	-847	-0-	560	1	16015	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

10	30845	X	26193	-0-	-4652	-0-	602	1	25591	3	N	-0-			-0-
11	29130	X	25068	-0-	-4062	-0-	842	1	24226	3	N	-0-			-0-
12	27497	X	25195	-0-	-2302	-0-	872	1	24323	3	N	-0-			-0-
01	27497	X	24707	-0-	-2790	-0-	848	1	23859	3	N	-0-			-0-
02	24696	X	22750	-0-	-1946	-0-	775	1	21975	3	N	-0-			-0-
03	26195	X	24826	-0-	-1369	-0-	840	1	23986	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

10	10695	X	10018	-0-	-677	-0-	1063	1	8955	3	N	-0-			-0-
11	10350	X	8567	-0-	-1783	-0-	1044	1	7523	3	N	-0-			-0-
12	10540	X	8306	-0-	-2234	-0-	1072	1	7234	3	N	-0-			-0-
01	10540	X	7710	-0-	-2830	-0-	1057	1	6653	3	N	-0-			-0-
02	9044	X	7215	-0-	-1829	-0-	959	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	10013	X	7891	-0-	-2122	-0-	1027	1	6864	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

10	36456	X	28452	-0-	-8004	-0-	725	1	27727	2	N	-0-			-0-
11	33090	X	26751	-0-	-6339	-0-	690	1	26061	2	N	-0-			-0-
12	30380	X	26681	-0-	-3699	-0-	700	1	25981	2	N	-0-			-0-
01	30380	X	25897	-0-	-4483	-0-	663	1	25234	2	N	-0-			-0-
02	26908	X	22819	-0-	-4089	-0-	571	1	22248	2	N	-0-			-0-
03	28458	X	24499	-0-	-3959	-0-	648	1	23851	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

10	30039	X	23256	-0-	-6783	-0-	535	1	22721	3	N	-0-			-0-
11	28110	X	22332	-0-	-5778	-0-	506	1	21826	3	N	-0-			-0-
12	25792	X	22592	-0-	-3200	-0-	530	1	22062	3	N	-0-			-0-
01	25792	X	22819	-0-	-2973	-0-	530	1	22289	3	N	-0-			-0-
02	21980	X	19663	-0-	-2317	-0-	452	1	19211	3	N	-0-			-0-
03	23250	X	22464	-0-	-786	-0-	513	1	21951	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

10	26381	X	23000	-0-	-3381	-0-	529	1	22471	3	N	-0-			-0-
11	25500	X	21750	-0-	-3750	-0-	731	1	21019	3	N	-0-			-0-
12	24986	X	21723	-0-	-3263	-0-	752	1	20971	3	N	-0-			-0-
01	24893	X	21536	-0-	-3357	-0-	739	1	20797	3	N	-0-			-0-
02	21672	X	19211	-0-	-2461	-0-	654	1	18557	3	N	-0-			-0-
03	23002	X	21049	-0-	-1953	-0-	711	1	20338	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

10	20274	X	17351	-0-	-2923	-0-	594	1	16757	3	N	-0-			-0-
11	19380	X	16661	-0-	-2719	-0-	559	1	16102	3	N	-0-			-0-
12	19282	X	16912	-0-	-2370	-0-	585	1	16327	3	N	-0-			-0-
01	18848	X	13237	-0-	-5611	-0-	454	1	12783	3	N	-0-			-0-
02	16464	X	3	-0-	-16461	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	17360	X	14201	-0-	-3159	-0-	480	1	13721	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
10	15934	X	10620	-0-	-5314	-0-	241	1	10259	3	Y	109					198
							120	9									
11	15420	X	9840	-0-	-5580	-0-	220	1	9502	3	Y	107	187	1			118
							118	9									
12	14012	X	10370	-0-	-3642	-0-	239	1	10023	3	Y	98	176	1			40
							108	9									
01	14012	X	949	-0-	-13063	-0-	21	1	880	3	Y	44	5	1			79
							48	9									
02	11648	X	331	-0-	-11317	-0-	7	1	312	3	Y	11					90
							12	9									
03	10633	X	6731	-0-	-3902	-0-	152	1	6531	3	Y	44					134
							48	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

10	27063	X	25016	-0-	-2047	-0-	576	1	24440	3	N	-0-					-0-
11	25470	X	23984	-0-	-1486	-0-	544	1	23440	3	N	-0-					-0-
12	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	568	1	23695	3	N	-0-					-0-
01	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	505	1	21283	3	N	-0-					-0-
02	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	456	1	19364	3	N	-0-					-0-
*03	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	525	1	22473	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

10	35495	X	31537	-0-	-3958	-0-	803	1	30734	2	N	-0-					-0-
11	32940	X	29619	-0-	-3321	-0-	764	1	28855	2	N	-0-					-0-
12	33015	X	30420	-0-	-2595	-0-	798	1	29622	2	N	-0-					-0-
01	33015	X	29700	-0-	-3315	-0-	760	1	28940	2	N	-0-					-0-
02	29064	X	26208	-0-	-2856	-0-	655	1	25553	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	28999	-0-	-2528	-0-	766	1	28233	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

10	55459	X	44987	-0-	-10472	-0-	1036	1	43951	3	N	-0-					-0-
11	50640	X	41678	-0-	-8962	-0-	946	1	40732	3	N	-0-					-0-
12	47988	X	41835	-0-	-6153	-0-	981	1	40854	3	N	-0-					-0-
01	47988	X	40093	-0-	-7895	-0-	931	1	39162	3	N	-0-					-0-
02	42252	X	35206	-0-	-7046	-0-	810	1	34396	3	N	-0-					-0-
03	44981	X	38553	-0-	-6428	-0-	881	1	37672	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

10	17856	X	16717	-0-	-1139	-0-	759	1	15958	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	12876	-0-	-4314	-0-	573	1	12303	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	9311	-0-	-2531	-0-	426	1	8885	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	7423	-0-	-4419	-0-	337	1	7086	3	N	-0-					-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	389	1	11033	3	N	-0-					-0-
*03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	711	1	15157	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

10	74710	X	62382	-0-	-12328	-0-	1436	1	60946	3	N	-0-					-0-
11	70110	X	62344	-0-	-7766	-0-	1414	1	60930	3	N	-0-					-0-
12	61162	X	61162	-0-	-0-	-0-	1433	1	59729	3	N	-0-					-0-
01	59873	X	59873	-0-	-0-	-0-	1390	1	58483	3	N	-0-					-0-
02	52982	X	52982	-0-	-0-	-0-	1218	1	51764	3	N	-0-					-0-
*03	57885	X	57885	-0-	-0-	-0-	1322	1	56563	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
10	61194	X	60666	-0-	-528	-0-	1397	1	59269	3	N	-0-			-0-
11	60030	X	57706	-0-	-2324	-0-	1311	1	56395	3	N	-0-			-0-
12	60853	X	59622	-0-	-1231	-0-	1398	1	58224	3	N	-0-			-0-
01	60853	X	57494	-0-	-3359	-0-	1335	1	56159	3	N	-0-			-0-
02	54964	X	50669	-0-	-4295	-0-	1165	1	49504	3	N	-0-			-0-
03	60667	X	55099	-0-	-5568	-0-	1259	1	53840	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

10	56885	X	48658	-0-	-8227	-0-	1120	1	47538	3	N	-0-			-0-
11	54960	X	45700	-0-	-9260	-0-	1038	1	44662	3	N	-0-			-0-
12	51863	X	45411	-0-	-6452	-0-	1064	1	44347	3	N	-0-			-0-
01	51863	X	43627	-0-	-8236	-0-	1013	1	42614	3	N	-0-			-0-
02	45640	X	38252	-0-	-7388	-0-	880	1	37372	3	N	-0-			-0-
03	48670	X	41600	-0-	-7070	-0-	950	1	40650	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

10	32116	X	29190	-0-	-2926	-0-	671	1	28519	3	N	-0-			-0-
11	30660	X	28111	-0-	-2549	-0-	638	1	27473	3	N	-0-			-0-
12	29140	X	28906	-0-	-234	-0-	677	1	28229	3	N	-0-			-0-
01	29140	X	28584	-0-	-556	-0-	664	1	27920	3	N	-0-			-0-
02	26320	X	25570	-0-	-750	-0-	588	1	24982	3	N	-0-			-0-
03	29140	X	27601	-0-	-1539	-0-	630	1	26971	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

10	26660	X	20950	-0-	-5710	-0-	481	1	20469	3	N	-0-			-0-
11	24810	X	19829	-0-	-4981	-0-	448	1	19381	3	N	-0-			-0-
12	23467	X	20345	-0-	-3122	-0-	475	1	19870	3	N	-0-			-0-
01	23467	X	19108	-0-	-4359	-0-	441	1	18667	3	N	-0-			-0-
02	20524	X	13645	-0-	-6879	-0-	313	1	13332	3	N	-0-			-0-
03	20956	X	18502	-0-	-2454	-0-	420	1	18082	3	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

10	128216	X	120596	-0-	-7620	-0-	1537	1	119059	2	N	-0-			-0-
11	120390	X	100154	-0-	-20236	-0-	2583	1	97571	2	N	-0-			-0-
12	113708	X	98803	-0-	-14905	-0-	2591	1	96212	2	N	-0-			-0-
01	113708	X	95294	-0-	-18414	-0-	2440	1	92854	2	N	-0-			-0-
02	102704	X	84635	-0-	-18069	-0-	2116	1	82519	2	N	-0-			-0-
03	113708	X	92153	-0-	-21555	-0-	2436	1	89717	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

10	79825	X	64647	-0-	-15178	-0-	1647	1	63000	2	N	-0-			-0-
11	72990	X	59629	-0-	-13361	-0-	1538	1	58091	2	N	-0-			-0-
12	67270	X	59742	-0-	-7528	-0-	1567	1	58175	2	N	-0-			-0-
01	67270	X	57488	-0-	-9782	-0-	1472	1	56016	2	N	-0-			-0-
02	60760	X	50134	-0-	-10626	-0-	1253	1	48881	2	N	-0-			-0-
03	64635	X	53857	-0-	-10778	-0-	1423	1	52434	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

10	33914	X	28061	-0-	-5853	-0-	644	1	27417	3	N	-0-			-0-
11	32460	X	27353	-0-	-5107	-0-	619	1	26734	3	N	-0-			-0-
12	28675	X	27183	-0-	-1492	-0-	635	1	26548	3	N	-0-			-0-
01	28210	X	25767	-0-	-2443	-0-	596	1	25171	3	N	-0-			-0-
02	25536	X	22157	-0-	-3379	-0-	508	1	21649	3	N	-0-			-0-
03	28272	X	24205	-0-	-4067	-0-	551	1	23654	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
10	14911	X	10320	-0-	-4591	-0-	237	1	10083	3	N	-0-					-0-
11	14040	X	10796	-0-	-3244	-0-	244	1	10552	3	N	-0-					-0-
12	12679	X	10465	-0-	-2214	-0-	244	1	10221	3	N	-0-					-0-
01	12679	X	10154	-0-	-2525	-0-	235	1	9919	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	9708	-0-	-708	-0-	222	1	9486	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10895	-0-	-265	-0-	248	1	10647	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53971	X	40450	-0-	-13521	-0-	931	1	39519	3	N	-0-					-0-
11	48960	X	38238	-0-	-10722	-0-	868	1	37370	3	N	-0-					-0-
12	37275	X	37275	-0-	-0-	-0-	873	1	36402	3	N	-0-					-0-
01	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	855	1	35934	3	N	-0-					-0-
02	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	736	1	31272	3	N	-0-					-0-
*03	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	790	1	33814	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35433	X	26424	-0-	-9009	-0-	608	1	25816	3	N	-0-					-0-
11	33420	X	24523	-0-	-8897	-0-	556	1	23967	3	N	-0-					-0-
12	30442	X	24189	-0-	-6253	-0-	567	1	23622	3	N	-0-					-0-
01	30442	X	23340	-0-	-7102	-0-	542	1	22798	3	N	-0-					-0-
02	26152	X	21588	-0-	-4564	-0-	496	1	21092	3	N	-0-					-0-
03	26412	X	23139	-0-	-3273	-0-	528	1	22611	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1065	1	3489	3	Y	60					60
							66	9									
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1035	1	3557	3	Y	-0-					60
12	T. A.		5336	-0-	5336	5336	1102	1	4234	3	Y	-0-					60
01	T. A.		4787	-0-	4787	10123	1073	1	3660	3	Y	49					109
							54	9									
02	14700	X	4577	-0-	-10123	-0-	982	1	3595	3	Y	-0-					109
*03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1024	1	2681	3	Y	1					110
							1	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8696 - 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
10	22134	X	3634	-0-	-18500	-0-	1100	1	2391	3	N	130	172	1			225
							143	9									
11	21420	X	4748	-0-	-16672	-0-	1032	1	3449	3	N	243	167	1			301
							267	9									
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	1209	1	6482	3	N	112	346	1			67
							123	9									
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1165	1	5247	3	N	226	183	1			110
							249	9									
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1030	1	4460	3	N	138	171	1			77
							152	9									
*03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1140	1	4739	3	N	155					232
							171	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684	X	18151	-0-	-5533	-0-	418	1	17733	3	N	-0-					-0-
11	21750	X	16581	-0-	-5169	-0-	376	1	16205	3	N	-0-					-0-
12	20615	X	16968	-0-	-3647	-0-	398	1	16570	3	N	-0-					-0-
01	20212	X	15702	-0-	-4510	-0-	365	1	15337	3	N	-0-					-0-
02	17584	X	13915	-0-	-3669	-0-	320	1	13595	3	N	-0-					-0-
03	18166	X	15591	-0-	-2575	-0-	355	1	15236	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40765	X	31165	-0-	-9600	-0-	718	1	30447	3	N	-0-			-0-
11	37290	X	29696	-0-	-7594	-0-	674	1	29022	3	N	-0-			-0-
12	32333	X	29663	-0-	-2670	-0-	695	1	28968	3	N	-0-			-0-
01	32333	X	29236	-0-	-3097	-0-	679	1	28557	3	N	-0-			-0-
02	29008	X	25586	-0-	-3422	-0-	588	1	24998	3	N	-0-			-0-
03	31155	X	27900	-0-	-3255	-0-	637	1	27263	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

10	37076	X	31995	-0-	-5081	-0-	1297	1	30698	2	N	-0-			-0-
11	35880	X	29829	-0-	-6051	-0-	1151	1	28678	2	N	-0-			-0-
12	36146	X	29883	-0-	-6263	-0-	1071	1	28812	2	N	-0-			-0-
01	34999	X	29048	-0-	-5951	-0-	1133	1	27915	2	N	-0-			-0-
02	30072	X	25548	-0-	-4524	-0-	996	1	24552	2	N	-0-			-0-
03	31992	X	27668	-0-	-4324	-0-	1060	1	26608	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

*06	39548	X	39548	-0-	-0-	-0-	938	1	38610	3	N	-0-			-0-
07	37944	X	34469	-0-	-3475	-0-	795	1	33674	3	N	-0-			-0-
08	35402	X	15526	-0-	-19876	-0-	374	1	15152	3	N	-0-			-0-
09	36720	X	24086	-0-	-12634	-0-	623	1	23463	3	N	-0-			-0-
10	37944	X	24875	-0-	-13069	-0-	572	1	24303	3	N	-0-			-0-
11	36720	X	19464	-0-	-17256	-0-	441	1	19023	3	N	-0-			-0-
12	22692	X	6805	-0-	-15887	-0-	159	1	6646	3	N	-0-			-0-
01	22692	X	6827	-0-	-15865	-0-	739	1	6088	3	N	-0-			-0-
02	20496	X	19277	-0-	-1219	-0-	551	1	18726	3	N	-0-			-0-
03	22692	X	18493	-0-	-4199	-0-	421	1	18072	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

10	31589	X	23443	-0-	-8146	-0-	597	1	22846	2	N	-0-			-0-
11	30570	X	21712	-0-	-8858	-0-	560	1	21152	2	N	-0-			-0-
12	25358	X	21619	-0-	-3739	-0-	567	1	21052	2	N	-0-			-0-
01	25358	X	22586	-0-	-2772	-0-	578	1	22008	2	N	-0-			-0-
02	22904	X	19557	-0-	-3347	-0-	489	1	19068	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	20448	-0-	-2988	-0-	540	1	19908	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

10	39215	X	33715	-0-	-5500	-0-	776	1	32939	3	N	-0-			-0-
11	36630	X	31053	-0-	-5577	-0-	705	1	30348	3	N	-0-			-0-
12	35805	X	31492	-0-	-4313	-0-	738	1	30754	3	N	-0-			-0-
01	35402	X	28773	-0-	-6629	-0-	668	1	28105	3	N	-0-			-0-
02	31416	X	26092	-0-	-5324	-0-	600	1	25492	3	N	-0-			-0-
03	33728	X	26955	-0-	-6773	-0-	616	1	26339	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

10	17453	X	14201	-0-	-3252	-0-	327	1	13874	3	N	-0-			-0-
11	16110	X	13569	-0-	-2541	-0-	307	1	13262	3	N	-0-			-0-
12	16275	X	13894	-0-	-2381	-0-	325	1	13569	3	N	-0-			-0-
01	15469	X	13913	-0-	-1556	-0-	323	1	13590	3	N	-0-			-0-
02	13412	X	12127	-0-	-1285	-0-	279	1	11848	3	N	-0-			-0-
03	14198	X	13596	-0-	-602	-0-	310	1	13286	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
10	97836	X	39759	-0-	-58077	-0-	916	1	38843	3	N	-0-					-0-
11	94680	X	36292	-0-	-58388	-0-	824	1	35468	3	N	-0-					-0-
12	97836	X	38110	-0-	-59726	-0-	893	1	37217	3	N	-0-					-0-
01	45384	X	35537	-0-	-9847	-0-	825	1	34712	3	N	-0-					-0-
02	38668	X	33045	-0-	-5623	-0-	760	1	32285	3	N	-0-					-0-
03	39773	X	32939	-0-	-6834	-0-	752	1	32187	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56699	X	47031	-0-	-9668	-0-	1896	1	45135	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	42824	-0-	-12046	-0-	1683	1	41141	2	N	-0-					-0-
12	56699	X	42017	-0-	-14682	-0-	1737	1	40280	2	N	-0-					-0-
01	55676	X	40194	-0-	-15482	-0-	1753	1	38441	2	N	-0-					-0-
02	46648	X	35134	-0-	-11514	-0-	1439	1	33695	2	N	-0-					-0-
03	47027	X	37774	-0-	-9253	-0-	1443	1	36331	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	66960	X	19285	-0-	-47675	-0-	32	1	141	2	N	94					169
							19009	3	103	9							
07	69192	X	18524	-0-	-50668	-0-	28	1	279	2	N	96	189	1			76
							18111	3	106	9							
08	69192	X	16727	-0-	-52465	-0-	30	1	130	2	N	88	158	1			6
							16470	3	97	9							
09	21780	X	15342	-0-	-6438	-0-	30	1	810	2	N	27					33
							14472	3	30	9							
*10	22506	X	14350	-0-	-8156	-0-	19	1	55	2	N	80					113
							14188	3	88	9							
11	19380	X	7232	-0-	-12148	-0-	72	1	24	2	N	-0-					113
							7136	3									
*12	18538	X	6135	-0-	-12403	-0-	642	1	1	2	N	-0-					113
							5492	3									
*01	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	543	1	22	2	N	15					128
							19270	3	17	9							
02	14308	X	11206	-0-	-3102	-0-	451	1	10666	3	N	81	175	1			34
							89	9									
03	14322	X	13804	-0-	-518	-0-	533	1	7	2	N	59					93
							13199	3	65	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	50400	X	28390	-0-	-22010	-0-	46	1	203	2	N	543	537	1			163
							27544	3	597	9							
07	52080	X	-0-	-0-	-52080	-0-					N	518	531	1			150
08	52080	X	25336	-0-	-26744	-0-	45	1	193	2	N	429	522	1			57
							24626	3	472	9							
09	50400	X	23225	-0-	-27175	-0-	44	1	1204	2	N	409	359	1			107
							21527	3	450	9							
*10	52080	X	22291	-0-	-29789	-0-	30	1	85	2	N	356	343	1			120
							21784	3	392	9							
11	50400	X	20470	-0-	-29930	-0-	46	1	68	2	N	312	358	1			74
							20013	3	343	9							
12	25327	X	20221	-0-	-5106	-0-	77	1	3	2	N	286	322	1			38
							19826	3	315	9							
01	25327	X	17671	-0-	-7656	-0-	57	1	20	2	N	231	159	1			110
							17340	3	254	9							
02	21672	X	16183	-0-	-5489	-0-	66	1	15880	3	N	215	181	1			144
							237	9									
03	22258	X	17285	-0-	-4973	-0-	78	1	9	2	N	223	315	1			52
							16953	3	245	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 #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	64980	X	31876	-0-	-33104	-0-	52	1	229	2	N	554	533	1			65
							30986	3	609	9							
07	67146	X	-0-	-0-	-67146	-0-					N	422	347	1			140
08	67146	X	27701	-0-	-39445	-0-	49	1	213	2	N	373	339	1			174
							27029	3	410	9							
09	64980	X	25208	-0-	-39772	-0-	49	1	1314	2	N	325	352	1			147
							23487	3	358	9							
*10	67146	X	24921	-0-	-42225	-0-	33	1	96	2	N	296	331	1			112
							24466	3	326	9							
11	64980	X	23313	-0-	-41667	-0-	52	1	78	2	N	264	348	1			28
							22893	3	290	9							
12	27714	X	22643	-0-	-5071	-0-	86	1	4	2	N	239	170	1			97
							22290	3	263	9							
01	27714	X	19917	-0-	-7797	-0-	64	1	23	2	N	177	174	1			100
							19635	3	195	9							
02	23520	X	17391	-0-	-6129	-0-	72	1	17144	3	N	159	180	1			79
							175	9									
03	24862	X	17630	-0-	-7232	-0-	79	1	9	2	N	152	176	1			55
							17375	3	167	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	Z	39149	-0-	39149	217712	64	1	281	2	N	649	724	1			45
							38090	3	714	9							
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	217712					N	675	546	1			174
08	0	Z	35327	-0-	35327	253039	63	1	270	2	N	625	720	1			79
							34306	3	688	9							
09	0	Z	31840	-0-	31840	284879	62	1	1661	2	N	400	357	1			122
							29677	3	440	9							
*10	316362	X	31483	-0-	-284879	-0-	42	1	121	2	N	545	547	1			120
							30720	3	600	9							
11	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	65	1	97	2	N	424	373	1			171
							28517	3	466	9							
12	35340	X	28988	-0-	-6352	-0-	109	1	5	2	N	439	534	1			76
							28391	3	483	9							
01	35340	X	27260	-0-	-8080	-0-	87	1	31	2	N	395	373	1			98
							26707	3	435	9							
02	29708	X	23899	-0-	-5809	-0-	97	1	23425	3	N	343	357	1			84
							377	9									
03	31403	X	25204	-0-	-6199	-0-	113	1	13	2	N	349	359	1			74
							24694	3	384	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 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
*05	86211	X	46654	-0-	-39557	-0-	1826	1	44828	2	N	-0-					-0-
06	83430	X	41460	-0-	-41970	-0-	1352	1	40108	2	N	-0-					-0-
07	86211	X	38898	-0-	-47313	-0-	1565	1	37333	2	N	-0-					-0-
08	86211	X	35360	-0-	-50851	-0-	1398	1	33962	2	N	-0-					-0-
*09	51390	X	31064	-0-	-20326	-0-	1457	1	29607	2	N	-0-					-0-
10	46655	X	29810	-0-	-16845	-0-	1485	1	28325	2	N	-0-					-0-
11	41460	X	27327	-0-	-14133	-0-	1477	1	25850	2	N	-0-					-0-
12	38905	X	27027	-0-	-11878	-0-	1323	1	25704	2	N	-0-					-0-
01	35371	X	26655	-0-	-8716	-0-	1168	1	25487	2	N	-0-					-0-
02	28980	X	24086	-0-	-4894	-0-	907	1	23179	2	N	-0-					-0-
03	29822	X	25167	-0-	-4655	-0-	1346	1	23821	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 #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28720	-0-	28720	231215	28720	3			N	-0-			-0-
*05	0	W	26046	-0-	26046	257261	26046	3			N	-0-			-0-
*06	0	W	23796	-0-	23796	281057	23796	3			N	-0-			-0-
*07	0	W	23712	-0-	23712	304769	23712	3			N	-0-			-0-
08	0	W	22613	-0-	22613	327382	22613	3			N	-0-			-0-
*09	345827	X	18445	-0-	-327382	-0-	18445	3			N	-0-			-0-
*10	26040	X	13714	-0-	-12326	-0-	13714	3			N	-0-			-0-
*11	23790	X	23174	-0-	-616	-0-	23174	3			N	-0-			-0-
*12	23715	X	20969	-0-	-2746	-0-	20969	3			N	-0-			-0-
*01	22599	X	20605	-0-	-1994	-0-	20605	3			N	-0-			-0-
*02	21616	X	12337	-0-	-9279	-0-	12337	3			N	-0-			-0-
03	23932	X	11205	-0-	-12727	-0-	11205	3			N	-0-			-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	98828	X	51051	-0-	-47777	-0-	1998	1	49053	2	N	-0-			-0-
06	95640	X	45559	-0-	-50081	-0-	1486	1	44073	2	N	-0-			-0-
07	98828	X	43075	-0-	-55753	-0-	1733	1	41342	2	N	-0-			-0-
08	98828	X	39472	-0-	-59356	-0-	1561	1	37911	2	N	-0-			-0-
*09	56070	X	34920	-0-	-21150	-0-	1638	1	33282	2	N	-0-			-0-
10	51057	X	34000	-0-	-17057	-0-	1693	1	32307	2	N	-0-			-0-
11	45570	X	31512	-0-	-14058	-0-	1704	1	29808	2	N	-0-			-0-
12	43090	X	30132	-0-	-12958	-0-	1476	1	28656	2	N	-0-			-0-
01	39463	X	28686	-0-	-10777	-0-	1256	1	27430	2	N	-0-			-0-
02	32592	X	23578	-0-	-9014	-0-	888	1	22690	2	N	-0-			-0-
03	34007	X	27524	-0-	-6483	-0-	1473	1	26051	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	585301	X	18864	-0-	-566437	-0-	643	1	18180	3	N	37			82
							41	9							
11	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	794	1	22869	3	N	77			159
							85	9							
12	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	830	1	23180	3	N	41	180	1	20
							45	9							
01	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	822	1	23159	3	N	51			71
							56	9							
02	22176	X	21986	-0-	-190	-0-	747	1	21200	3	N	35			106
							39	9							
03	21173	X	16729	-0-	-4444	-0-	564	1	16133	3	N	29			135
							32	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	Z	42782	-0-	42782	861478	826	1	41956	2	N	-0-			-0-
*05	0	Z	40235	-0-	40235	901713	824	1	39411	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	35142	-0-	35142	936855	732	1	34410	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	35387	-0-	35387	972242	735	1	34652	2	N	-0-			-0-
*08	0	Z	32708	-0-	32708	1004950	669	1	32039	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		31436	-0-	31436	1036386	649	1	30787	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		30352	-0-	30352	1066738	638	1	29714	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		27371	-0-	27371	1094109	458	1	26913	2	N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		28421	-0-	28421	1122530	517	1	27904	2	N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		29056	-0-	29056	1151586	556	1	28500	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	25470	-0-	25470	1177056	473	1	24997	2	N	-0-			-0-
03	14B DENY		26456	-0-	26456	1203512	531	1	25925	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	47520	X	20328	-0-	-27192	-0-	29	1	149	2	N	-0-					-0-
							20150	3									
07	49104	X	20681	-0-	-28423	-0-	27	1	313	2	N	-0-					-0-
							20341	3									
08	49104	X	19244	-0-	-29860	-0-	30	1	150	2	N	-0-					-0-
							19064	3									
09	25560	X	17897	-0-	-7663	-0-	30	1	947	2	N	-0-					-0-
							16920	3									
*10	23219	X	16975	-0-	-6244	-0-	20	1	66	2	N	-0-					-0-
							16889	3									
11	20430	X	14958	-0-	-5472	-0-	29	1	51	2	N	-0-					-0-
							14878	3									
12	20677	X	14701	-0-	-5976	-0-	49	1	2	2	N	-0-					-0-
							14650	3									
01	19251	X	13794	-0-	-5457	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
							13739	3									
02	16716	X	11231	-0-	-5485	-0-	41	1	11190	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	10841	-0-	-6085	-0-	43	1	6	2	N	-0-					-0-
							10792	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

10	29574	X	23497	-0-	-6077	-0-	541	1	22956	3	N	-0-					-0-
11	27480	X	21526	-0-	-5954	-0-	488	1	21038	3	N	-0-					-0-
12	27528	X	23860	-0-	-3668	-0-	559	1	23301	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	23210	-0-	-2117	-0-	538	1	22672	3	N	-0-					-0-
02	21784	X	19821	-0-	-1963	-0-	456	1	19365	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	22177	-0-	-1693	-0-	506	1	21671	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

*04	64170	X	40688	-0-	-23482	-0-	785	1	39903	2	N	-0-					-0-
*05	66309	X	38422	-0-	-27887	-0-	787	1	37635	2	N	-0-					-0-
06	64170	X	34061	-0-	-30109	-0-	709	1	33352	2	N	-0-					-0-
07	66309	X	32227	-0-	-34082	-0-	669	1	31558	2	N	-0-					-0-
08	66309	X	30866	-0-	-35443	-0-	632	1	30234	2	N	-0-					-0-
09	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	574	1	27234	2	N	-0-					-0-
10	38223	X	26252	-0-	-11971	-0-	552	1	25700	2	N	-0-					-0-
11	34050	X	25173	-0-	-8877	-0-	421	1	24752	2	N	-0-					-0-
12	32240	X	25101	-0-	-7139	-0-	456	1	24645	2	N	-0-					-0-
01	30876	X	23982	-0-	-6894	-0-	459	1	23523	2	N	-0-					-0-
02	25956	X	20917	-0-	-5039	-0-	389	1	20528	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	21802	-0-	-4455	-0-	437	1	21365	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

10	42873	X	31530	-0-	-11343	-0-	726	1	30804	3	N	-0-					-0-
11	36960	X	28406	-0-	-8554	-0-	644	1	27762	3	N	-0-					-0-
12	35712	X	28267	-0-	-7445	-0-	662	1	27605	3	N	-0-					-0-
01	34317	X	25336	-0-	-8981	-0-	588	1	24748	3	N	-0-					-0-
02	30184	X	22669	-0-	-7515	-0-	521	1	22148	3	N	-0-					-0-
03	31527	X	24427	-0-	-7100	-0-	557	1	23870	3	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 #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	99750	X	67761	-0-	-31989	-0-	1308	1	66453	2	N	-0-					-0-
*05	103075	X	66428	-0-	-36647	-0-	1361	1	65067	2	N	-0-					-0-
06	99750	X	60044	-0-	-39706	-0-	1250	1	58794	2	N	-0-					-0-
07	103075	X	57778	-0-	-45297	-0-	1199	1	56579	2	N	-0-					-0-
08	103075	X	54753	-0-	-48322	-0-	1121	1	53632	2	N	-0-					-0-
09	50505	X	50505	-0-	-0-	-0-	1043	1	49462	2	N	-0-					-0-
*10	66092	X	49734	-0-	-16358	-0-	1045	1	48689	2	N	-0-					-0-
11	60030	X	46756	-0-	-13274	-0-	782	1	45974	2	N	-0-					-0-
*12	57784	X	46489	-0-	-11295	-0-	845	1	45644	2	N	-0-					-0-
*01	54746	X	44304	-0-	-10442	-0-	848	1	43456	2	N	-0-					-0-
02	47152	X	38958	-0-	-8194	-0-	724	1	38234	2	N	-0-					-0-
03	49724	X	41320	-0-	-8404	-0-	829	1	40491	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

10	14B2 EXT		13735	-0-	13735	358460	13618	3	117	9	N	106	167	1			80
11	14B2 EXT		14665	-0-	14665	373125	14536	3	129	9	N	117	160	1			37
12	14B2 EXT		14824	-0-	14824	387949	14721	3	103	9	N	94					131
01	402311	X	14362	-0-	-387949	-0-	14238	3	124	9	N	113	175	1			69
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12539	3	79	9	N	72					141
03	15159	X	13517	-0-	-1642	-0-	13421	3	96	9	N	87	166	1			62

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

*06	54660	X	29607	-0-	-25053	-0-	49	1	215	2	N	260	186	1			128
							29057	3	286	9							
07	56482	X	29953	-0-	-26529	-0-	45	1	447	2	N	363	342	1			149
							29062	3	399	9							
08	56482	X	28816	-0-	-27666	-0-	52	1	222	2	N	318	359	1			108
							28192	3	350	9							
09	54660	X	27080	-0-	-27580	-0-	53	1	1415	2	N	299	191	1			216
							25283	3	329	9							
*10	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	N	339	542	1			13
							25432	3	373	9							
11	29760	X	24183	-0-	-5577	-0-	55	1	81	2	N	283	179	1			117
							23736	3	311	9							
*12	29946	X	24749	-0-	-5197	-0-	94	1	4	2	N	293	371	1			39
							24329	3	322	9							
01	28830	X	23060	-0-	-5770	-0-	76	1	26	2	N	270	170	1			139
							22661	3	297	9							
02	25284	X	20926	-0-	-4358	-0-	86	1	20579	3	N	237	167	1			209
							261	9									
03	25885	X	22443	-0-	-3442	-0-	102	1	11	2	N	265	348	1			126
							22038	3	292	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	123	1	5213	3	N	-0-					-0-
11	47460	X	4938	-0-	-42522	-0-	481	1	4457	3	N	-0-					-0-
12	49042	X	-0-	-0-	-49042	-0-					N	-0-					-0-
01	28272	X	224	-0-	-28048	-0-	224	1			N	-0-					-0-
02	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	784	1	26237	3	N	-0-					-0-
*03	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	845	1	36245	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

10	234100	X	17354	-0-	-216746	-0-	17322	3	32	9	N	29					149
11	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	15968	3	32	9	N	29					178
12	19778	X	15477	-0-	-4301	-0-	15455	3	22	9	N	20	170	1			28
01	18414	X	15876	-0-	-2538	-0-	15857	3	19	9	N	17					45
02	16380	X	13636	-0-	-2744	-0-	13623	3	13	9	N	12					57
03	17360	X	15002	-0-	-2358	-0-	14983	3	19	9	N	17					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	26567	-0-	26567	298961	610	1	25957	3	Y	-0-					-0-
11	0	W	25107	-0-	25107	324068	568	1	24539	3	Y	-0-					-0-
12	0	W	24669	-0-	24669	348737	576	1	24093	3	Y	-0-					-0-
01	371873	X	23136	-0-	-348737	-0-	535	1	22601	3	Y	-0-					-0-
02	24836	X	24360	-0-	-476	-0-	558	1	23802	3	Y	-0-					-0-
03	26567	X	26044	-0-	-523	-0-	593	1	25451	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468210	X	21371	-0-	-446839	-0-	728	1	20541	3	N	93	175	1			75
							102	9									
11	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	668	1	19242	3	N	79					154
							87	9									
12	24180	X	19903	-0-	-4277	-0-	686	1	19143	3	N	67	142	1			79
							74	9									
01	22351	X	19117	-0-	-3234	-0-	865	1	18177	3	N	68					147
							75	9									
02	20104	X	12165	-0-	-7939	-0-	412	1	11701	3	N	47					194
							52	9									
03	21359	X	13475	-0-	-7884	-0-	455	1	13017	3	N	3					197
							3	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	16892	-0-	16892	234836	16306	3	586	9	N	533	550	1			137
11	0	W	14765	-0-	14765	249601	14301	3	464	9	N	422	555	1			4
*12	263591	X	13990	-0-	-249601	-0-	13642	3	348	9	N	316	188	1			132
01	17701	X	14735	-0-	-2966	-0-	14197	3	538	9	N	489	465	1			156
02	15988	X	11742	-0-	-4246	-0-	11354	3	388	9	N	353	369	1			140
03	16895	X	11855	-0-	-5040	-0-	11576	3	279	9	N	254	187	1			207

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	Z	52598	-0-	52598	330048	1015	1	51583	2	N	-0-					-0-
*05	0	Z	50123	-0-	50123	380171	1027	1	49096	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	45473	-0-	45473	425644	947	1	44526	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	43827	-0-	43827	469471	910	1	42917	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	41427	-0-	41427	510898	848	1	40579	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	38275	-0-	38275	549173	791	1	37484	2	N	-0-					-0-
*10	586913	X	37740	-0-	-549173	-0-	793	1	36947	2	N	-0-					-0-
*11	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	594	1	34907	2	N	-0-					-0-
*12	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	652	1	35181	2	N	-0-					-0-
*01	41416	X	33848	-0-	-7568	-0-	648	1	33200	2	N	-0-					-0-
*02	35728	X	28901	-0-	-6827	-0-	537	1	28364	2	N	-0-					-0-
03	37727	X	30727	-0-	-7000	-0-	616	1	30111	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	Z	42687	-0-	42687	361605	42687	3			N	-0-					-0-
*05	0	Z	41188	-0-	41188	402793	41188	3			N	-0-					-0-
*06	0	Z	38055	-0-	38055	440848	38055	3			N	-0-					-0-
*07	0	Z	38073	-0-	38073	478921	38073	3			N	-0-					-0-
*08	0	Z	34057	-0-	34057	512978	34057	3			N	-0-					-0-
*09	0	Z	31312	-0-	31312	544290	31312	3			N	-0-					-0-
*10	558019	X	13729	-0-	-544290	-0-	13729	3			N	-0-					-0-
*11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*12	38068	X	3849	-0-	-34219	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*01	34069	X	4614	-0-	-29455	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
*02	29232	X	4730	-0-	-24502	-0-	54	1	4676	3	N	-0-					-0-
*03	30413	X	30413	-0-	-0-	-0-	30413	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 #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	Z	34046	-0-	34046	276964	34046	3			N	-0-					-0-
*05	0	Z	30382	-0-	30382	307346	30382	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	27646	-0-	27646	334992	27646	3			N	-0-					-0-
*07	0	Z	29275	-0-	29275	364267	29275	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	30687	-0-	30687	394954	30687	3			N	-0-					-0-
*09	0	Z	28115	-0-	28115	423069	28115	3			N	-0-					-0-
*10	0	Z	28912	-0-	28912	451981	28912	3			N	-0-					-0-
*11	0	Z	27724	-0-	27724	479705	27724	3			N	-0-					-0-
*12	506395	X	26690	-0-	-479705	-0-	26690	3			N	-0-					-0-
*01	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
*02	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	3			N	-0-					-0-
*03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

*10	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	1974	1	28995	3	N	466	503	1			130
							513	9									
*11	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	1775	1	22917	3	N	311	333	1			108
							342	9									
*12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	1075	1	2654	3	N	35					143
							39	9									
*01	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	1415	1	9398	3	N	105	177	1			71
							116	9									
*02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	1020	1	2405	3	N	62					133
							68	9									
*03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	549	1	712	3	N	54					187
							59	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

*04	70650	X	47572	-0-	-23078	-0-	918	1	46654	2	N	-0-					-0-
*05	73005	X	40477	-0-	-32528	-0-	829	1	39648	2	N	-0-					-0-
06	70650	X	35285	-0-	-35365	-0-	735	1	34550	2	N	-0-					-0-
07	73005	X	32427	-0-	-40578	-0-	673	1	31754	2	N	-0-					-0-
08	73005	X	31574	-0-	-41431	-0-	646	1	30928	2	N	-0-					-0-
09	70650	X	29007	-0-	-41643	-0-	599	1	28408	2	N	-0-					-0-
*10	73005	X	26600	-0-	-46405	-0-	559	1	26041	2	N	-0-					-0-
*11	35280	X	26681	-0-	-8599	-0-	446	1	26235	2	N	-0-					-0-
*12	32426	X	28364	-0-	-4062	-0-	516	1	27848	2	N	-0-					-0-
*01	31589	X	26554	-0-	-5035	-0-	508	1	26046	2	N	-0-					-0-
*02	27076	X	21928	-0-	-5148	-0-	407	1	21521	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	23656	-0-	-4709	-0-	474	1	23182	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

10	36363	X	295	-0-	-36068	-0-	295	1			N	-0-					-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	518	1	11264	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	8773	-0-	-2387	-0-	694	1	8079	3	N	-0-					-0-
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	518	1	9775	3	N	-0-					-0-
02	11004	X	228	-0-	-10776	-0-	228	1			N	-0-					-0-
*03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	613	1	16453	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

10	27187	X	18591	-0-	-8596	-0-	574	1	18017	3	N	-0-					-0-
11	15300	X	3428	-0-	-11872	-0-	198	1	3230	3	N	-0-					-0-
12	15810	X	123	-0-	-15687	-0-	115	1	8	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	1156	-0-	-17444	-0-	357	1	799	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	13943	-0-	-2857	-0-	576	1	13367	3	N	-0-					-0-
*03	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	641	1	29068	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 #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 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
10	48732	X	4846	-0-	-43886	-0-	280	1	4566	3	N	-0-			-0-
11	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	392	1	18528	3	N	-0-			-0-
12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	168	1	11635	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	484	-0-	-4352	-0-	484	3			N	-0-			-0-
02	17668	X	611	-0-	-17057	-0-	611	3			N	-0-			-0-
03	19561	X	16155	-0-	-3406	-0-	225	1	15930	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

10	57846	X	985	-0-	-56861	-0-	587	1	398	3	N	-0-			-0-
11	40470	X	11574	-0-	-28896	-0-	364	1	11210	3	N	-0-			-0-
12	33046	X	16485	-0-	-16561	-0-	364	1	16121	3	N	-0-			-0-
01	30380	X	141	-0-	-30239	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	10808	X	41	-0-	-10767	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03	16492	X	12215	-0-	-4277	-0-	476	1	11739	3	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

*04	0	Z	69457	-0-	69457	658584	1341	1	68116	2	N	-0-			-0-
*05	0	Z	67650	-0-	67650	726234	1386	1	66264	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	62122	-0-	62122	788356	1294	1	60828	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	58768	-0-	58768	847124	1220	1	57548	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	51937	-0-	51937	899061	1063	1	50874	2	N	-0-			-0-
09	0	Z	54486	-0-	54486	953547	1125	1	53361	2	N	-0-			-0-
*10	1006144	X	52597	-0-	-953547	-0-	1106	1	51491	2	N	-0-			-0-
11	52247	X	52247	-0-	-0-	-0-	874	1	51373	2	N	-0-			-0-
12	54911	X	54911	-0-	-0-	-0-	998	1	53913	2	N	-0-			-0-
01	56296	X	52901	-0-	-3395	-0-	1012	1	51889	2	N	-0-			-0-
02	50848	X	46566	-0-	-4282	-0-	865	1	45701	2	N	-0-			-0-
03	54901	X	50249	-0-	-4652	-0-	1008	1	49241	2	N	-0-			-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

*04	82980	X	46370	-0-	-36610	-0-	895	1	45475	2	N	-0-			-0-
*05	85746	X	41824	-0-	-43922	-0-	857	1	40967	2	N	-0-			-0-
06	82980	X	33778	-0-	-49202	-0-	703	1	33075	2	N	-0-			-0-
07	85746	X	33947	-0-	-51799	-0-	705	1	33242	2	N	-0-			-0-
08	85746	X	32043	-0-	-53703	-0-	656	1	31387	2	N	-0-			-0-
09	82980	X	24581	-0-	-58399	-0-	508	1	24073	2	N	-0-			-0-
*10	85746	X	22288	-0-	-63458	-0-	469	1	21819	2	N	-0-			-0-
*11	33780	X	27883	-0-	-5897	-0-	466	1	27417	2	N	-0-			-0-
*12	33945	X	28658	-0-	-5287	-0-	521	1	28137	2	N	-0-			-0-
*01	32054	X	28254	-0-	-3800	-0-	541	1	27713	2	N	-0-			-0-
*02	26012	X	24205	-0-	-1807	-0-	450	1	23755	2	N	-0-			-0-
03	28799	X	25347	-0-	-3452	-0-	508	1	24839	2	N	-0-			-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

10	0	Z	23271	-0-	23271	415855	534	1	22737	3	N	-0-			-0-
11	0	Z	23389	-0-	23389	439244	529	1	22860	3	N	-0-			-0-
12	0	Z	23216	-0-	23216	462460	542	1	22674	3	N	-0-			-0-
01	0	Z	22280	-0-	22280	484740	515	1	21765	3	N	-0-			-0-
02	504260	X	19520	-0-	-484740	-0-	448	1	19072	3	N	-0-			-0-
*03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	507	1	21815	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	33346	-0-	33346	702116	758	1	32229	3	N	326	356	1			129
							359	9									
11	0	Z	31104	-0-	31104	733220	697	1	30091	3	N	287	344	1			72
							316	9									
12	0	Z	30264	-0-	30264	763484	698	1	29250	3	N	287	184	1			175
							316	9									
01	0	Z	29727	-0-	29727	793211	681	1	28751	3	N	268	348	1			95
							295	9									
02	0	Z	26476	-0-	26476	819687	601	1	25634	3	N	219	179	1			135
							241	9									
03	0	Z	28583	-0-	28583	848270	645	1	27712	3	N	205	178	1			162
							226	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

10	45074	X	13057	-0-	-32017	-0-	300	1	12757	3	N	-0-					-0-
11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	250	1	10807	3	N	-0-					-0-
12	16554	X	10978	-0-	-5576	-0-	256	1	10722	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	9946	-0-	-4283	-0-	230	1	9716	3	N	-0-					-0-
02	12208	X	8450	-0-	-3758	-0-	194	1	8256	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	8810	-0-	-4241	-0-	200	1	8610	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

10	129673	X	55137	-0-	-74536	-0-	1270	1	53867	3	N	-0-					-0-
11	50072	X	50072	-0-	-0-	-0-	1137	1	48935	3	N	-0-					-0-
12	57226	X	52416	-0-	-4810	-0-	1228	1	51188	3	N	-0-					-0-
01	57226	X	50623	-0-	-6603	-0-	1176	1	49447	3	N	-0-					-0-
02	51100	X	44128	-0-	-6972	-0-	1014	1	43114	3	N	-0-					-0-
03	55149	X	48172	-0-	-6977	-0-	1101	1	47071	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

10	56482	X	2559	-0-	-53923	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	54660	X	140	-0-	-54520	-0-	84	1	56	3	N	-0-					-0-
12	21824	X	10070	-0-	-11754	-0-	280	1	9790	3	N	-0-					-0-
01	21824	X	579	-0-	-21245	-0-	56	1	523	3	N	-0-					-0-
02	19712	X	14333	-0-	-5379	-0-	532	1	13801	3	N	-0-					-0-
*03	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

10	49910	X	22339	-0-	-27571	-0-	22339	3			N	-0-					-0-
11	48300	X	16544	-0-	-31756	-0-	16544	3			N	-0-					-0-
12	18786	X	17245	-0-	-1541	-0-	17245	3			N	-0-					-0-
01	22351	X	16386	-0-	-5965	-0-	16386	3			N	-0-					-0-
02	20188	X	13374	-0-	-6814	-0-	13374	3			N	-0-					-0-
03	22351	X	11283	-0-	-11068	-0-	11283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	169174	X	64970	-0-	-104204	-0-	1254	1	63716	2	N	-0-					-0-
*05	71796	X	71796	-0-	-0-	-0-	1471	1	70325	2	N	-0-					-0-
06	65010	X	63356	-0-	-1654	-0-	1319	1	62037	2	N	-0-					-0-
07	67177	X	62103	-0-	-5074	-0-	1289	1	60814	2	N	-0-					-0-
08	67177	X	60092	-0-	-7085	-0-	1230	1	58862	2	N	-0-					-0-
09	65010	X	52869	-0-	-12141	-0-	1092	1	51777	2	N	-0-					-0-
10	67177	X	54348	-0-	-12829	-0-	1142	1	53206	2	N	-0-					-0-
11	65010	X	49372	-0-	-15638	-0-	826	1	48546	2	N	-0-					-0-
12	62093	X	46136	-0-	-15957	-0-	839	1	45297	2	N	-0-					-0-
01	60078	X	44020	-0-	-16058	-0-	842	1	43178	2	N	-0-					-0-
02	49336	X	37664	-0-	-11672	-0-	700	1	36964	2	N	-0-					-0-
03	54343	X	39541	-0-	-14802	-0-	793	1	38748	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	176845	X	89185	-0-	-87660	-0-	1721	1	87464	2	N	-0-					-0-
*05	86893	X	77601	-0-	-9292	-0-	1590	1	76011	2	N	-0-					-0-
06	84090	X	68527	-0-	-15563	-0-	1427	1	67100	2	N	-0-					-0-
07	86893	X	63180	-0-	-23713	-0-	1312	1	61868	2	N	-0-					-0-
08	86893	X	57331	-0-	-29562	-0-	1173	1	56158	2	N	-0-					-0-
09	84090	X	51137	-0-	-32953	-0-	1056	1	50081	2	N	-0-					-0-
10	86893	X	49079	-0-	-37814	-0-	1032	1	48047	2	N	-0-					-0-
11	84090	X	45145	-0-	-38945	-0-	755	1	44390	2	N	-0-					-0-
12	63178	X	43912	-0-	-19266	-0-	798	1	43114	2	N	-0-					-0-
01	57319	X	41382	-0-	-15937	-0-	792	1	40590	2	N	-0-					-0-
02	47740	X	35664	-0-	-12076	-0-	663	1	35001	2	N	-0-					-0-
03	49073	X	37556	-0-	-11517	-0-	753	1	36803	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	245571	X	59919	-0-	-185652	-0-	1156	1	58763	2	N	-0-					-0-
*05	89528	X	57440	-0-	-32088	-0-	1177	1	56263	2	N	-0-					-0-
06	86640	X	51806	-0-	-34834	-0-	1079	1	50727	2	N	-0-					-0-
07	89528	X	49453	-0-	-40075	-0-	1027	1	48426	2	N	-0-					-0-
08	89528	X	47476	-0-	-42052	-0-	972	1	46504	2	N	-0-					-0-
09	86640	X	43816	-0-	-42824	-0-	905	1	42911	2	N	-0-					-0-
*10	89528	X	43050	-0-	-46478	-0-	905	1	42145	2	N	-0-					-0-
11	86640	X	40383	-0-	-46257	-0-	675	1	39708	2	N	-0-					-0-
*12	49445	X	40498	-0-	-8947	-0-	736	1	39762	2	N	-0-					-0-
*01	47461	X	39270	-0-	-8191	-0-	751	1	38519	2	N	-0-					-0-
02	40908	X	33752	-0-	-7156	-0-	627	1	33125	2	N	-0-					-0-
03	43059	X	35759	-0-	-7300	-0-	717	1	35042	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	283256	X	69162	-0-	-214094	-0-	1335	1	67827	2	N	-0-					-0-
*05	103075	X	66979	-0-	-36096	-0-	1372	1	65607	2	N	-0-					-0-
06	99750	X	61522	-0-	-38228	-0-	1281	1	60241	2	N	-0-					-0-
07	103075	X	59491	-0-	-43584	-0-	1235	1	58256	2	N	-0-					-0-
08	103075	X	56457	-0-	-46618	-0-	1156	1	55301	2	N	-0-					-0-
09	99750	X	51943	-0-	-47807	-0-	1073	1	50870	2	N	-0-					-0-
*10	103075	X	51267	-0-	-51808	-0-	1078	1	50189	2	N	-0-					-0-
11	99750	X	48208	-0-	-51542	-0-	806	1	47402	2	N	-0-					-0-
*12	59489	X	48420	-0-	-11069	-0-	880	1	47540	2	N	-0-					-0-
*01	56451	X	46610	-0-	-9841	-0-	892	1	45718	2	N	-0-					-0-
02	48468	X	41124	-0-	-7344	-0-	764	1	40360	2	N	-0-					-0-
03	51274	X	43760	-0-	-7514	-0-	878	1	42882	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-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	277349	X	68784	-0-	-208565	-0-	1328	1	67456	2	N	-0-					-0-
*05	97650	X	67171	-0-	-30479	-0-	1376	1	65795	2	N	-0-					-0-
06	94500	X	63064	-0-	-31436	-0-	1313	1	61751	2	N	-0-					-0-
07	97650	X	61871	-0-	-35779	-0-	1284	1	60587	2	N	-0-					-0-
08	97650	X	55617	-0-	-42033	-0-	1138	1	54479	2	N	-0-					-0-
09	94500	X	55313	-0-	-39187	-0-	1143	1	54170	2	N	-0-					-0-
*10	97650	X	54782	-0-	-42868	-0-	1152	1	53630	2	N	-0-					-0-
11	94500	X	51321	-0-	-43179	-0-	858	1	50463	2	N	-0-					-0-
*12	61876	X	51144	-0-	-10732	-0-	930	1	50214	2	N	-0-					-0-
*01	57164	X	48419	-0-	-8745	-0-	926	1	47493	2	N	-0-					-0-
02	51632	X	42886	-0-	-8746	-0-	797	1	42089	2	N	-0-					-0-
03	54777	X	45668	-0-	-9109	-0-	916	1	44752	2	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

10	39959	X	12187	-0-	-27772	-0-	280	1	11907	3	N	-0-					-0-
11	38670	X	146	-0-	-38524	-0-	30	1	116	3	N	-0-					-0-
12	18724	X	14881	-0-	-3843	-0-	471	1	14410	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	13166	-0-	-2179	-0-	305	1	12861	3	N	-0-					-0-
02	12572	X	11653	-0-	-919	-0-	267	1	11386	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14168	-0-	-712	-0-	323	1	13842	3	N	3					3
							3	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

10	39463	X	16473	-0-	-22990	-0-	379	1	16094	3	N	-0-					-0-
11	38190	X	9343	-0-	-28847	-0-	212	1	9131	3	N	-0-					-0-
12	21514	X	17771	-0-	-3743	-0-	416	1	17355	3	N	-0-					-0-
01	18538	X	14910	-0-	-3628	-0-	345	1	14565	3	N	-0-					-0-
02	16744	X	10927	-0-	-5817	-0-	251	1	10676	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	12531	-0-	-5232	-0-	285	1	12246	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

*05	T. A.		43314	-0-	43314	43314	887	1	42427	2	N	-0-					-0-
*06	117862	X	74548	-0-	-43314	-0-	1552	1	72996	2	N	-0-					-0-
*07	80135	X	62692	-0-	-17443	-0-	1301	1	61391	2	N	-0-					-0-
*08	80135	X	51290	-0-	-28845	-0-	1050	1	50240	2	N	-0-					-0-
09	77550	X	43730	-0-	-33820	-0-	903	1	42827	2	N	-0-					-0-
10	80135	X	39980	-0-	-40155	-0-	840	1	39140	2	N	-0-					-0-
11	77550	X	36083	-0-	-41467	-0-	603	1	35480	2	N	-0-					-0-
*12	80135	X	33567	-0-	-46568	-0-	610	1	32957	2	N	-0-					-0-
*01	80135	X	28882	-0-	-51253	-0-	717	1	28165	2	N	-0-					-0-
02	72380	X	30294	-0-	-42086	-0-	563	1	29731	2	N	-0-					-0-
03	80135	X	31087	-0-	-49048	-0-	623	1	30464	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, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	48330	X	19008	-0-	-29322	-0-	31	1	138	2	N	115					206
							18712	3	127	9							
07	49941	X	-0-	-0-	-49941	-0-					N	106	177	1			135
08	49941	X	16162	-0-	-33779	-0-	29	1	125	2	N	93	163	1			65
							15906	3	102	9							
09	48330	X	16177	-0-	-32153	-0-	31	1	850	2	N	84					149
							15204	3	92	9							
*10	49941	X	16093	-0-	-33848	-0-	21	1	63	2	N	94					243
							15906	3	103	9							
11	48330	X	14617	-0-	-33713	-0-	32	1	49	2	N	95	180	1			158
							14431	3	105	9							
12	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	53	1	2	2	N	70					228
							13899	3	77	9							
01	16709	X	7839	-0-	-8870	-0-	26	1	9	2	N	25	191	1			62
							7776	3	28	9							
*02	15092	X	12021	-0-	-3071	-0-	48	1	11921	3	N	47					109
							52	9									
03	16058	X	12993	-0-	-3065	-0-	58	1	6	2	N	61					170
							12862	3	67	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

*04	113349	X	58324	-0-	-55025	-0-	1126	1	57198	2	N	-0-					-0-
*05	72199	X	51848	-0-	-20351	-0-	1062	1	50786	2	N	-0-					-0-
06	69870	X	44771	-0-	-25099	-0-	932	1	43839	2	N	-0-					-0-
07	72199	X	40642	-0-	-31557	-0-	844	1	39798	2	N	-0-					-0-
08	72199	X	37105	-0-	-35094	-0-	759	1	36346	2	N	-0-					-0-
09	69870	X	33411	-0-	-36459	-0-	690	1	32721	2	N	-0-					-0-
*10	72199	X	32357	-0-	-39842	-0-	680	1	31677	2	N	-0-					-0-
*11	69870	X	30220	-0-	-39650	-0-	505	1	29715	2	N	-0-					-0-
*12	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	545	1	29411	2	N	-0-					-0-
*01	37107	X	28370	-0-	-8737	-0-	543	1	27827	2	N	-0-					-0-
*02	31192	X	23059	-0-	-8133	-0-	428	1	22631	2	N	-0-					-0-
03	32364	X	25616	-0-	-6748	-0-	514	1	25102	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

*04	200932	X	90095	-0-	-110837	-0-	1739	1	88356	2	N	-0-					-0-
*05	94612	X	73917	-0-	-20695	-0-	1514	1	72403	2	N	-0-					-0-
06	91560	X	65988	-0-	-25572	-0-	1374	1	64614	2	N	-0-					-0-
07	94612	X	60331	-0-	-34281	-0-	1252	1	59079	2	N	-0-					-0-
08	94612	X	54833	-0-	-39779	-0-	1122	1	53711	2	N	-0-					-0-
09	91560	X	48936	-0-	-42624	-0-	1011	1	47925	2	N	-0-					-0-
10	94612	X	47084	-0-	-47528	-0-	990	1	46094	2	N	-0-					-0-
11	91560	X	42937	-0-	-48623	-0-	718	1	42219	2	N	-0-					-0-
12	41554	X	41554	-0-	-0-	-0-	756	1	40798	2	N	-0-					-0-
01	54839	X	38941	-0-	-15898	-0-	745	1	38196	2	N	-0-					-0-
02	45668	X	33258	-0-	-12410	-0-	618	1	32640	2	N	-0-					-0-
03	47089	X	34026	-0-	-13063	-0-	682	1	33344	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	100088	X	45319	-0-	-54769	-0-	875	1	44444	2	N	-0-			-0-
*05	64542	X	37978	-0-	-26564	-0-	778	1	37200	2	N	-0-			-0-
06	62460	X	33374	-0-	-29086	-0-	695	1	32679	2	N	-0-			-0-
07	64542	X	28424	-0-	-36118	-0-	590	1	27834	2	N	-0-			-0-
08	64542	X	25874	-0-	-38668	-0-	530	1	25344	2	N	-0-			-0-
09	62460	X	23047	-0-	-39413	-0-	476	1	22571	2	N	-0-			-0-
10	64542	X	21496	-0-	-43046	-0-	452	1	21044	2	N	-0-			-0-
11	62460	X	25062	-0-	-37398	-0-	419	1	24643	2	N	-0-			-0-
12	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	432	1	23335	2	N	-0-			-0-
01	25885	X	22359	-0-	-3526	-0-	428	1	21931	2	N	-0-			-0-
02	23380	X	18715	-0-	-4665	-0-	348	1	18367	2	N	-0-			-0-
03	25885	X	20051	-0-	-5834	-0-	402	1	19649	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	86356	X	43311	-0-	-43045	-0-	836	1	42475	2	N	-0-			-0-
*05	56141	X	38155	-0-	-17986	-0-	782	1	37373	2	N	-0-			-0-
06	54330	X	34198	-0-	-20132	-0-	712	1	33486	2	N	-0-			-0-
07	56141	X	31305	-0-	-24836	-0-	650	1	30655	2	N	-0-			-0-
08	56141	X	28511	-0-	-27630	-0-	584	1	27927	2	N	-0-			-0-
09	54330	X	24441	-0-	-29889	-0-	505	1	23936	2	N	-0-			-0-
*10	56141	X	23694	-0-	-32447	-0-	498	1	23196	2	N	-0-			-0-
*11	54330	X	22158	-0-	-32172	-0-	371	1	21787	2	N	-0-			-0-
*12	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	393	1	21217	2	N	-0-			-0-
*01	28520	X	20125	-0-	-8395	-0-	385	1	19740	2	N	-0-			-0-
*02	22820	X	17031	-0-	-5789	-0-	316	1	16715	2	N	-0-			-0-
03	23684	X	17707	-0-	-5977	-0-	355	1	17352	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
*05	27187	X	17857	-0-	-9330	-0-	91	1	1303	2	N	-0-			-0-
							16463	3							
*06	26310	X	19706	-0-	-6604	-0-	32	1	144	2	N	18			18
							19510	3	20	9					
07	27187	X	19004	-0-	-8183	-0-	29	1	288	2	N	13			31
							18673	3	14	9					
08	27187	X	17795	-0-	-9392	-0-	32	1	139	2	N	9			40
							17614	3	10	9					
09	26310	X	16765	-0-	-9545	-0-	33	1	886	2	N	3			43
							15843	3	3	9					
*10	27187	X	16637	-0-	-10550	-0-	22	1	65	2	N	6			49
							16543	3	7	9					
11	26310	X	16568	-0-	-9742	-0-	37	1	56	2	N	7			56
							16467	3	8	9					
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	6			62
							10543	3	7	9					
01	17794	X	302	-0-	-17492	-0-	66	1	236	3	N	-0-			62
02	15652	X	3826	-0-	-11826	-0-	16	1	3810	3	N	-0-			62
03	17112	X	7537	-0-	-9575	-0-	34	1	4	2	N	9			71
							7489	3	10	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*06	53310	X	24680	-0-	-28630	-0-	40	1	180	2	N	24					133
							24434	3	26	9							
07	55087	X	22847	-0-	-32240	-0-	34	1	346	2	N	19					152
							22446	3	21	9							
08	55087	X	23562	-0-	-31525	-0-	41	1	184	2	N	22					174
							23313	3	24	9							
09	53310	X	21472	-0-	-31838	-0-	41	1	1135	2	N	17	91	1			100
							20277	3	19	9							
*10	55087	X	14385	-0-	-40702	-0-	19	1	56	2	N	-0-					100
							14310	3									
11	53310	X	7533	-0-	-45777	-0-	136	1	25	2	N	3					103
							7369	3	3	9							
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	629	1	1	2	N	1					104
							5466	3	1	9							
01	23560	X	3894	-0-	-19666	-0-	264	1	4	2	N	5	97	1			12
							3620	3	6	9							
02	20048	X	14309	-0-	-5739	-0-	59	1	14250	3	N	-0-					12
*03	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	74	1	8	2	N	-0-					12
							16177	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	111299	X	57517	-0-	-53782	-0-	1110	1	56407	2	N	-0-					-0-
*05	74059	X	52585	-0-	-21474	-0-	1077	1	51508	2	N	-0-					-0-
06	71670	X	45460	-0-	-26210	-0-	947	1	44513	2	N	-0-					-0-
07	74059	X	42205	-0-	-31854	-0-	876	1	41329	2	N	-0-					-0-
08	74059	X	38924	-0-	-35135	-0-	797	1	38127	2	N	-0-					-0-
09	71670	X	35504	-0-	-36166	-0-	733	1	34771	2	N	-0-					-0-
*10	74059	X	34585	-0-	-39474	-0-	727	1	33858	2	N	-0-					-0-
*11	71670	X	32172	-0-	-39498	-0-	538	1	31634	2	N	-0-					-0-
*12	31463	X	31463	-0-	-0-	-0-	572	1	30891	2	N	-0-					-0-
*01	38936	X	29895	-0-	-9041	-0-	572	1	29323	2	N	-0-					-0-
*02	33124	X	25787	-0-	-7337	-0-	479	1	25308	2	N	-0-					-0-
03	34596	X	27195	-0-	-7401	-0-	545	1	26650	2	N	-0-					-0-

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
*06	61920	X	33209	-0-	-28711	-0-	54	1	243	2	N	53					177
							32854	3	58	9							
07	63984	X	32169	-0-	-31815	-0-	48	1	486	2	N	49					226
							31581	3	54	9							
08	63984	X	29329	-0-	-34655	-0-	52	1	228	2	N	30	186	1			70
							29016	3	33	9							
*09	61920	X	26869	-0-	-35051	-0-	51	1	1419	2	N	28					98
							25368	3	31	9							
*10	63984	X	17352	-0-	-46632	-0-	23	1	68	2	N	18					116
							17241	3	20	9							
11	61920	X	25807	-0-	-36113	-0-	57	1	87	2	N	23					139
							25638	3	25	9							
12	24747	X	24747	-0-	-0-	-0-	92	1	4	2	N	27					166
							24621	3	30	9							
01	29326	X	22785	-0-	-6541	-0-	73	1	26	2	N	71	192	1			45
							22608	3	78	9							
02	25088	X	22077	-0-	-3011	-0-	90	1	21977	3	N	9					54
							10	9									
03	26660	X	22233	-0-	-4427	-0-	101	1	12	2	N	21					75
							22097	3	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	135293	X	77915	-0-	-57378	-0-	1504	1	76411	2	N	-0-					-0-
*05	91047	X	68727	-0-	-22320	-0-	1408	1	67319	2	N	-0-					-0-
06	88110	X	59936	-0-	-28174	-0-	1248	1	58688	2	N	-0-					-0-
07	91047	X	57380	-0-	-33667	-0-	1191	1	56189	2	N	-0-					-0-
08	91047	X	53265	-0-	-37782	-0-	1090	1	52175	2	N	-0-					-0-
09	88110	X	48716	-0-	-39394	-0-	1006	1	47710	2	N	-0-					-0-
*10	91047	X	47527	-0-	-43520	-0-	999	1	46528	2	N	-0-					-0-
*11	88110	X	44239	-0-	-43871	-0-	740	1	43499	2	N	-0-					-0-
*12	43755	X	43755	-0-	-0-	-0-	796	1	42959	2	N	-0-					-0-
*01	53258	X	41869	-0-	-11389	-0-	801	1	41068	2	N	-0-					-0-
*02	45472	X	35931	-0-	-9541	-0-	668	1	35263	2	N	-0-					-0-
03	47523	X	38052	-0-	-9471	-0-	763	1	37289	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48329	X	9086	-0-	-39243	-0-	559	1	8527	3	N	-0-					-0-
11	46770	X	774	-0-	-45996	-0-	774	1			N	-0-					-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	928	1	1	3	N	-0-					-0-
01	20305	X	436	-0-	-19869	-0-	436	1			N	-0-					-0-
02	18340	X	464	-0-	-17876	-0-	464	1			N	-0-					-0-
03	9083	X	558	-0-	-8525	-0-	558	1			N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 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
10	30132	X	24701	-0-	-5431	-0-	1671	1	22608	3	N	384	513	1			114
							422	9									
11	29160	X	23715	-0-	-5445	-0-	1512	1	21814	3	N	354	334	1			134
							389	9									
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	965	1	4999	3	N	88	170	1			52
							97	9									
01	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	29					81
02	23352	X	-0-	-0-	-23352	-0-					N	154	174	1			61
03	24707	X	6900	-0-	-17807	-0-	1028	1	5510	3	N	329	169	1			221
							362	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	105659	X	68962	-0-	-36697	-0-	1331	1	67631	2	N	-0-					-0-
*05	81344	X	63164	-0-	-18180	-0-	1294	1	61870	2	N	-0-					-0-
06	78720	X	54253	-0-	-24467	-0-	1130	1	53123	2	N	-0-					-0-
07	81344	X	49787	-0-	-31557	-0-	1034	1	48753	2	N	-0-					-0-
*08	81344	X	45258	-0-	-36086	-0-	926	1	44332	2	N	-0-					-0-
*09	78720	X	40584	-0-	-38136	-0-	838	1	39746	2	N	-0-					-0-
*10	81344	X	38752	-0-	-42592	-0-	815	1	37937	2	N	-0-					-0-
*11	78720	X	35549	-0-	-43171	-0-	594	1	34955	2	N	-0-					-0-
*12	34532	X	34532	-0-	-0-	-0-	628	1	33904	2	N	-0-					-0-
*01	45260	X	32160	-0-	-13100	-0-	615	1	31545	2	N	-0-					-0-
*02	37884	X	27514	-0-	-10370	-0-	511	1	27003	2	N	-0-					-0-
03	38750	X	28815	-0-	-9935	-0-	578	1	28237	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	116051	X	76658	-0-	-39393	-0-	1480	1	75178	2	N	-0-			-0-
*05	94798	X	66732	-0-	-28066	-0-	1367	1	65365	2	N	-0-			-0-
06	91740	X	59252	-0-	-32488	-0-	1234	1	58018	2	N	-0-			-0-
07	94798	X	55700	-0-	-39098	-0-	1156	1	54544	2	N	-0-			-0-
*08	94798	X	50770	-0-	-44028	-0-	1039	1	49731	2	N	-0-			-0-
*09	91740	X	45565	-0-	-46175	-0-	941	1	44624	2	N	-0-			-0-
*10	94798	X	43706	-0-	-51092	-0-	919	1	42787	2	N	-0-			-0-
*11	91740	X	40007	-0-	-51733	-0-	669	1	39338	2	N	-0-			-0-
*12	39062	X	39062	-0-	-0-	-0-	710	1	38352	2	N	-0-			-0-
*01	50778	X	36948	-0-	-13830	-0-	707	1	36241	2	N	-0-			-0-
*02	42532	X	31877	-0-	-10655	-0-	592	1	31285	2	N	-0-			-0-
03	43710	X	33528	-0-	-10182	-0-	672	1	32856	2	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

10	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-			-0-
11	73440	X	-0-	-0-	-73440	-0-					N	-0-			-0-
12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	-0-			-0-
01	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	316	1	13291	3	N	-0-			-0-
02	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	433	1	17235	3	N	-0-			-0-
*03	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	461	1	15891	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

*04	121977	X	85483	-0-	-36494	-0-	1650	1	83833	2	N	-0-			-0-
*05	100967	X	72660	-0-	-28307	-0-	1488	1	71172	2	N	-0-			-0-
06	97710	X	60635	-0-	-37075	-0-	1263	1	59372	2	N	-0-			-0-
07	100967	X	59070	-0-	-41897	-0-	1226	1	57844	2	N	-0-			-0-
*08	100967	X	54114	-0-	-46853	-0-	1108	1	53006	2	N	-0-			-0-
*09	97710	X	48711	-0-	-48999	-0-	1006	1	47705	2	N	-0-			-0-
*10	100967	X	46976	-0-	-53991	-0-	988	1	45988	2	N	-0-			-0-
*11	97710	X	43166	-0-	-54544	-0-	722	1	42444	2	N	-0-			-0-
*12	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	767	1	41409	2	N	-0-			-0-
*01	54126	X	39824	-0-	-14302	-0-	762	1	39062	2	N	-0-			-0-
*02	45472	X	34329	-0-	-11143	-0-	638	1	33691	2	N	-0-			-0-
03	46965	X	36414	-0-	-10551	-0-	730	1	35684	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

10	33511	X	-0-	-0-	-33511	-0-					Y	-0-			-0-
11	32430	X	3987	-0-	-28443	-0-	742	1	3245	3	Y	-0-			-0-
12	33511	X	17803	-0-	-15708	-0-	1253	1	16550	3	Y	-0-			-0-
01	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	1218	1	15085	3	Y	-0-			-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	969	1	12137	3	Y	-0-			-0-
03	17794	X	14694	-0-	-3100	-0-	1165	1	13529	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

*04	105933	X	76663	-0-	-29270	-0-	1480	1	75183	2	N	-0-			-0-
*05	89528	X	66413	-0-	-23115	-0-	1360	1	65053	2	N	-0-			-0-
06	86640	X	58970	-0-	-27670	-0-	1228	1	57742	2	N	-0-			-0-
07	89528	X	54857	-0-	-34671	-0-	1139	1	53718	2	N	-0-			-0-
*08	89528	X	50648	-0-	-38880	-0-	1037	1	49611	2	N	-0-			-0-
*09	86640	X	45829	-0-	-40811	-0-	947	1	44882	2	N	-0-			-0-
*10	89528	X	44604	-0-	-44924	-0-	938	1	43666	2	N	-0-			-0-
*11	86640	X	41129	-0-	-45511	-0-	688	1	40441	2	N	-0-			-0-
*12	89528	X	40474	-0-	-49054	-0-	736	1	39738	2	N	-0-			-0-
*01	50654	X	38413	-0-	-12241	-0-	735	1	37678	2	N	-0-			-0-
*02	42784	X	33298	-0-	-9486	-0-	619	1	32679	2	N	-0-			-0-
03	44609	X	35217	-0-	-9392	-0-	706	1	34511	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 #: 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
10	54033	X	34629	-0-	-19404	-0-	34629	3			N	-0-					-0-
11	52290	X	28960	-0-	-23330	-0-	28960	3			N	-0-					-0-
12	54033	X	32711	-0-	-21322	-0-	32711	3			N	-0-					-0-
01	36549	X	29091	-0-	-7458	-0-	29091	3			N	-0-					-0-
02	33012	X	23310	-0-	-9702	-0-	23310	3			N	-0-					-0-
03	34627	X	22853	-0-	-11774	-0-	22853	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	217508	X	109483	-0-	-108025	-0-	2113	1	107370	2	N	-0-					-0-
*05	132339	X	3269	-0-	-129070	-0-	67	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	128070	X	221	-0-	-127849	-0-	221	1			N	-0-					-0-
07	132339	X	302	-0-	-132037	-0-	302	1			N	-0-					-0-
*08	132339	X	51462	-0-	-80877	-0-	1053	1	50409	2	N	-0-					-0-
09	128070	X	79086	-0-	-48984	-0-	1634	1	77452	2	N	-0-					-0-
10	132339	X	72006	-0-	-60333	-0-	1514	1	70492	2	N	-0-					-0-
11	128070	X	62869	-0-	-65201	-0-	1051	1	61818	2	N	-0-					-0-
12	132339	X	60942	-0-	-71397	-0-	1108	1	59834	2	N	-0-					-0-
01	81716	X	56878	-0-	-24838	-0-	1088	1	55790	2	N	-0-					-0-
02	73808	X	49129	-0-	-24679	-0-	913	1	48216	2	N	-0-					-0-
03	72013	X	50007	-0-	-22006	-0-	1003	1	49004	2	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	73950	X	45905	-0-	-28045	-0-	66	1	45839	3	N	-0-					-0-
07	76415	X	43802	-0-	-32613	-0-	58	1	43744	3	N	-0-					-0-
08	76415	X	39481	-0-	-36934	-0-	62	1	39419	3	N	-0-					-0-
09	73950	X	36466	-0-	-37484	-0-	62	1	36404	3	N	-0-					-0-
*10	76415	X	34453	-0-	-41962	-0-	40	1	34413	3	N	-0-					-0-
11	73950	X	30769	-0-	-43181	-0-	60	1	30709	3	N	-0-					-0-
12	76415	X	29280	-0-	-47135	-0-	97	1	29183	3	N	-0-					-0-
01	39494	X	28969	-0-	-10525	-0-	83	1	28886	3	N	-0-					-0-
02	34048	X	25371	-0-	-8677	-0-	91	1	25280	3	N	-0-					-0-
03	34379	X	26154	-0-	-8225	-0-	104	1	26050	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	125555	X	50895	-0-	-74660	-0-	87	1	50808	3	N	-0-					-0-
*05	92938	X	59710	-0-	-33228	-0-	271	1	59439	3	N	-0-					-0-
*06	89940	X	54454	-0-	-35486	-0-	79	1	54375	3	N	-0-					-0-
*07	92938	X	51219	-0-	-41719	-0-	68	1	51151	3	N	-0-					-0-
*08	92938	X	45502	-0-	-47436	-0-	72	1	45430	3	N	-0-					-0-
*09	89940	X	41563	-0-	-48377	-0-	70	1	41493	3	N	-0-					-0-
*10	92938	X	39351	-0-	-53587	-0-	46	1	39305	3	N	-0-					-0-
*11	89940	X	33512	-0-	-56428	-0-	66	1	33446	3	N	-0-					-0-
*12	92938	X	31679	-0-	-61259	-0-	105	1	31574	3	N	-0-					-0-
*01	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	87	1	30586	3	N	-0-					-0-
*02	38780	X	26167	-0-	-12613	-0-	94	1	26073	3	N	-0-					-0-
03	39277	X	26030	-0-	-13247	-0-	104	1	25926	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22506	X	10514	-0-	-11992	-0-	242	1	10272	3	N	-0-					-0-
11	21780	X	10124	-0-	-11656	-0-	230	1	9894	3	N	-0-					-0-
12	22506	X	10107	-0-	-12399	-0-	237	1	9870	3	N	-0-					-0-
01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	229	1	9633	3	N	-0-					-0-
02	9492	X	8557	-0-	-935	-0-	196	1	8361	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	9284	-0-	-1225	-0-	212	1	9072	3	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 #: 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	208730	X	117758	-0-	-90972	-0-	2273	1	115485	2	N	-0-			-0-
*05	147095	X	86400	-0-	-60695	-0-	1770	1	84630	2	N	-0-			-0-
06	142350	X	86499	-0-	-55851	-0-	1801	1	84698	2	N	-0-			-0-
07	147095	X	89733	-0-	-57362	-0-	1863	1	87870	2	N	-0-			-0-
08	147095	X	79723	-0-	-67372	-0-	1632	1	78091	2	N	-0-			-0-
09	142350	X	67762	-0-	-74588	-0-	1400	1	66362	2	N	-0-			-0-
10	147095	X	63273	-0-	-83822	-0-	1330	1	61943	2	N	-0-			-0-
11	142350	X	57458	-0-	-84892	-0-	961	1	56497	2	N	-0-			-0-
12	147095	X	55960	-0-	-91135	-0-	1018	1	54942	2	N	-0-			-0-
01	52587	X	52587	-0-	-0-	-0-	1006	1	51581	2	N	-0-			-0-
02	63252	X	45125	-0-	-18127	-0-	838	1	44287	2	N	-0-			-0-
03	63271	X	47225	-0-	-16046	-0-	947	1	46278	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
10	82522	X	35989	-0-	-46533	-0-	829	1	35160	3	N	-0-			-0-
11	79860	X	33374	-0-	-46486	-0-	757	1	32617	3	N	-0-			-0-
12	82522	X	31197	-0-	-51325	-0-	731	1	30466	3	N	-0-			-0-
01	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	681	1	28639	3	N	-0-			-0-
02	35364	X	24934	-0-	-10430	-0-	573	1	24361	3	N	-0-			-0-
03	35991	X	25686	-0-	-10305	-0-	587	1	25099	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	154051	X	87215	-0-	-66836	-0-	1683	1	85532	2	N	-0-			-0-
*05	109833	X	74978	-0-	-34855	-0-	1536	1	73442	2	N	-0-			-0-
06	106290	X	64327	-0-	-41963	-0-	1340	1	62987	2	N	-0-			-0-
07	109833	X	59203	-0-	-50630	-0-	1229	1	57974	2	N	-0-			-0-
08	109833	X	53589	-0-	-56244	-0-	1097	1	52492	2	N	-0-			-0-
09	106290	X	47499	-0-	-58791	-0-	981	1	46518	2	N	-0-			-0-
10	109833	X	45532	-0-	-64301	-0-	957	1	44575	2	N	-0-			-0-
11	106290	X	41955	-0-	-64335	-0-	702	1	41253	2	N	-0-			-0-
12	109833	X	41099	-0-	-68734	-0-	747	1	40352	2	N	-0-			-0-
01	38653	X	38653	-0-	-0-	-0-	739	1	37914	2	N	-0-			-0-
02	44324	X	33230	-0-	-11094	-0-	617	1	32613	2	N	-0-			-0-
03	45539	X	34824	-0-	-10715	-0-	698	1	34126	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	204217	X	118647	-0-	-85570	-0-	2290	1	116357	2	N	-0-			-0-
*05	147219	X	1786	-0-	-145433	-0-	37	1	1749	2	N	-0-			-0-
06	142470	X	68	-0-	-142402	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
07	147219	X	19	-0-	-147200	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	147219	X	64432	-0-	-82787	-0-	1319	1	63113	2	N	-0-			-0-
09	142470	X	71136	-0-	-71334	-0-	1469	1	69667	2	N	-0-			-0-
10	147219	X	57084	-0-	-90135	-0-	1200	1	55884	2	N	-0-			-0-
11	142470	X	57215	-0-	-85255	-0-	957	1	56258	2	N	-0-			-0-
12	147219	X	46533	-0-	-100686	-0-	846	1	45687	2	N	-0-			-0-
01	46537	X	46537	-0-	-0-	-0-	890	1	45647	2	N	-0-			-0-
02	66388	X	35528	-0-	-30860	-0-	660	1	34868	2	N	-0-			-0-
03	59117	X	47210	-0-	-11907	-0-	947	1	46263	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	11221	-0-	11221	119419	11221	3			N	-0-			-0-
11	0	Z	9	-0-	9	119428	9	3			N	-0-			-0-
12	119428	X	-0-	-0-	-119428	-0-					N	-0-			-0-
01	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-			-0-
02	16464	X	5747	-0-	-10717	-0-	252	1	5495	3	N	-0-			-0-
03	11222	X	11209	-0-	-13	-0-	140	1	11069	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	Z	74762	-0-	74762	149758	1443	1	73319	2	N	-0-					-0-
*05	0	Z	66712	-0-	66712	216470	1366	1	65346	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	57925	-0-	57925	274395	1206	1	56719	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	54500	-0-	54500	328895	1131	1	53369	2	N	-0-					-0-
08	0	Z	49160	-0-	49160	378055	1006	1	48154	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	43877	-0-	43877	421932	906	1	42971	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	42366	-0-	42366	464298	891	1	41475	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	39116	-0-	39116	503414	654	1	38462	2	N	-0-					-0-
*12	540973	X	37559	-0-	-503414	-0-	683	1	36876	2	N	-0-					-0-
01	81561	X	35117	-0-	-46444	-0-	672	1	34445	2	N	-0-					-0-
02	40964	X	30207	-0-	-10757	-0-	561	1	29646	2	N	-0-					-0-
03	42377	X	31991	-0-	-10386	-0-	642	1	31349	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	387					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	387					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	11671	-0-	11671	11671	723	1	10948	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	25110	-0-	25110	36781	25110	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	23978	-0-	23978	60759	23978	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

*06	101010	X	70385	-0-	-30625	-0-	117	1	513	2	N	224	248	1			46
							69509	3	246	9							
07	104377	X	63367	-0-	-41010	-0-	97	1	956	2	N	188	156	1			78
							62107	3	207	9							
08	104377	X	56655	-0-	-47722	-0-	102	1	440	2	N	197	150	1			125
							55896	3	217	9							
09	101010	X	50018	-0-	-50992	-0-	98	1	2638	2	N	133	173	1			85
							47136	3	146	9							
*10	104377	X	49485	-0-	-54892	-0-	66	1	193	2	N	118	175	1			28
							49096	3	130	9							
11	101010	X	45525	-0-	-55485	-0-	102	1	154	2	N	29					57
							45237	3	32	9							
12	104377	X	23424	-0-	-80953	-0-	89	1	4	2	N	41					98
							23286	3	45	9							
*01	104377	X	1	-0-	-104376	-0-	1	3			N	-0-					98
*02	94276	X	31998	-0-	-62278	-0-	209	1	31789	3	N	-0-					98
03	49383	X	43405	-0-	-5978	-0-	197	1	22	2	N	-0-					98
							43186	3									

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378

10	28582	X	402	-0-	-28180	-0-	402	1			N	-0-					-0-
11	27660	X	158	-0-	-27502	-0-	158	1			N	-0-					-0-
12	28582	X	145	-0-	-28437	-0-	145	1			N	-0-					-0-
01	28582	X	628	-0-	-27954	-0-	628	1			N	-0-					-0-
02	25816	X	477	-0-	-25339	-0-	477	1			N	-0-					-0-
*03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36642	X	32408	-0-	-4234	-0-	1901	1	29927	3	N	527	520	1			235
							580	9									
11	35460	X	26036	-0-	-9424	-0-	1533	1	24110	3	N	357	355	1			237
							393	9									
12	36642	X	27922	-0-	-8720	-0-	1708	1	25822	3	N	356	528	1			65
							392	9									
01	36642	X	26878	-0-	-9764	-0-	1325	1	25073	3	N	436	180	1			321
							480	9									
02	33096	X	20469	-0-	-12627	-0-	686	1	19472	3	N	283	355	1			249
							311	9									
03	32395	X	24284	-0-	-8111	-0-	809	1	23138	3	N	306	354	1			201
							337	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138446	X	45571	-0-	-92875	-0-	1047	1	44507	3	N	15					15
							17	9									
11	133980	X	41597	-0-	-92383	-0-	941	1	40656	3	N	-0-					15
12	138446	X	39005	-0-	-99441	-0-	911	1	38094	3	N	-0-					15
01	138446	X	36805	-0-	-101641	-0-	852	1	35953	3	N	-0-					15
02	125048	X	29808	-0-	-95240	-0-	682	1	29093	3	N	30					45
							33	9									
*03	138446	X	18827	-0-	-119619	-0-	428	1	18398	3	N	1	44	6			-0-
							1	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		4786	-0-	4786	4786	78	1	4708	3	N	-0-					-0-
*05	0		29651	-0-	29651	34437	104	1	29547	3	N	-0-					-0-
*06	55371	X	20934	-0-	-34437	-0-	20934	3			N	-0-					-0-
*07	37944	X	20441	-0-	-17503	-0-	20441	3			N	-0-					-0-
*08	37944	X	17519	-0-	-20425	-0-	17519	3			N	-0-					-0-
*09	36720	X	4284	-0-	-32436	-0-	168	1	4116	3	N	-0-					-0-
*10	37944	X	6104	-0-	-31840	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
*11	36720	X	4	-0-	-36716	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	37944	X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-					-0-
*01	37944	X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-					-0-
*02	34272	X	-0-	-0-	-34272	-0-					N	-0-					-0-
03	37944	X	12302	-0-	-25642	-0-	668	1	11634	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63922	X	29343	-0-	-34579	-0-	29343	3			N	-0-					-0-
11	61860	X	9734	-0-	-52126	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
12	63922	X	-0-	-0-	-63922	-0-					N	-0-					-0-
01	63922	X	6076	-0-	-57846	-0-	224	1	5852	3	N	-0-					-0-
*02	57736	X	26466	-0-	-31270	-0-	26466	3			N	-0-					-0-
03	63922	X	11045	-0-	-52877	-0-	11045	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		61135	-0-	61135	61135	61135	3			N	-0-					-0-
*06	123410	X	62275	-0-	-61135	-0-	62275	3			N	-0-					-0-
*07	91047	X	53213	-0-	-37834	-0-	53213	3			N	-0-					-0-
*08	91047	X	47582	-0-	-43465	-0-	47582	3			N	-0-					-0-
*09	88110	X	38985	-0-	-49125	-0-	38985	3			N	-0-					-0-
*10	91047	X	41332	-0-	-49715	-0-	41332	3			N	-0-					-0-
*11	88110	X	37208	-0-	-50902	-0-	37208	3			N	-0-					-0-
*12	91047	X	35804	-0-	-55243	-0-	35804	3			N	-0-					-0-
*01	91047	X	37003	-0-	-54044	-0-	37003	3			N	-0-					-0-
*02	82236	X	30058	-0-	-52178	-0-	30058	3			N	-0-					-0-
03	91047	X	29024	-0-	-62023	-0-	29024	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0		61411	-0-	61411	61411	61411	3			N	-0-			-0-
*06	119601	X	58190	-0-	-61411	-0-	58190	3			N	-0-			-0-
*07	82987	X	48873	-0-	-34114	-0-	48873	3			N	-0-			-0-
*08	82987	X	47551	-0-	-35436	-0-	47551	3			N	-0-			-0-
*09	80310	X	39099	-0-	-41211	-0-	39099	3			N	-0-			-0-
*10	82987	X	37593	-0-	-45394	-0-	37593	3			N	-0-			-0-
*11	80310	X	38718	-0-	-41592	-0-	38718	3			N	-0-			-0-
*12	82987	X	36958	-0-	-46029	-0-	36958	3			N	-0-			-0-
*01	82987	X	34353	-0-	-48634	-0-	34353	3			N	-0-			-0-
*02	74956	X	28820	-0-	-46136	-0-	28820	3			N	-0-			-0-
03	82987	X	30284	-0-	-52703	-0-	30284	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
*05	0		47633	-0-	47633	47633	47633	3			N	-0-			-0-
*06	94396	X	46763	-0-	-47633	-0-	46763	3			N	-0-			-0-
*07	52948	X	41711	-0-	-11237	-0-	41711	3			N	-0-			-0-
*08	52948	X	38051	-0-	-14897	-0-	38051	3			N	-0-			-0-
*09	51240	X	25613	-0-	-25627	-0-	25613	3			N	-0-			-0-
*10	52948	X	11159	-0-	-41789	-0-	11159	3			N	-0-			-0-
*11	51240	X	12383	-0-	-38857	-0-	12383	3			N	-0-			-0-
*12	52948	X	-0-	-0-	-52948	-0-					N	-0-			-0-
*01	52948	X	67	-0-	-52881	-0-	30	1	37	3	N	-0-			-0-
*02	47824	X	24134	-0-	-23690	-0-	168	1	23966	3	N	-0-			-0-
03	52948	X	25293	-0-	-27655	-0-	25293	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
*05	0		49530	-0-	49530	49530	26	1	49504	3	N	-0-			-0-
*06	100044	X	50514	-0-	-49530	-0-	50514	3			N	-0-			-0-
*07	55459	X	42873	-0-	-12586	-0-	42873	3			N	-0-			-0-
*08	55459	X	41060	-0-	-14399	-0-	41060	3			N	-0-			-0-
*09	53670	X	22282	-0-	-31388	-0-	22282	3			N	-0-			-0-
*10	55459	X	14533	-0-	-40926	-0-	14533	3			N	-0-			-0-
*11	53670	X	5891	-0-	-47779	-0-	5891	3			N	-0-			-0-
*12	55459	X	92	-0-	-55367	-0-	92	3			N	-0-			-0-
*01	55459	X	19322	-0-	-36137	-0-	196	1	19126	3	N	-0-			-0-
*02	50092	X	26398	-0-	-23694	-0-	26398	3			N	-0-			-0-
03	55459	X	27261	-0-	-28198	-0-	27261	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
10	53661	X	27975	-0-	-25686	-0-	27975	3			N	-0-			-0-
11	51930	X	30955	-0-	-20975	-0-	30955	3			N	-0-			-0-
12	53661	X	28165	-0-	-25496	-0-	28165	3			N	-0-			-0-
01	53661	X	24657	-0-	-29004	-0-	24657	3			N	-0-			-0-
*02	48468	X	16527	-0-	-31941	-0-	16527	3			N	-0-			-0-
03	53661	X	11581	-0-	-42080	-0-	11581	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 #: 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
*05	0		22823	-0-	22823	22823	420	1	22403	3	N	-0-			-0-
*06	52654	X	29831	-0-	-22823	-0-	29831	3			N	-0-			-0-
*07	37417	X	27484	-0-	-9933	-0-	27484	3			N	-0-			-0-
*08	37417	X	24082	-0-	-13335	-0-	24082	3			N	-0-			-0-
*09	36210	X	18233	-0-	-17977	-0-	18233	3			N	-0-			-0-
*10	37417	X	18052	-0-	-19365	-0-	18052	3			N	-0-			-0-
*11	36210	X	2038	-0-	-34172	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
*12	37417	X	2493	-0-	-34924	-0-	140	1	2353	3	N	-0-			-0-
*01	37417	X	20422	-0-	-16995	-0-	359	1	20063	3	N	-0-			-0-
*02	33796	X	17446	-0-	-16350	-0-	28	1	17418	3	N	-0-			-0-
03	37417	X	19315	-0-	-18102	-0-	19315	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	0		25247	-0-	25247	25247	39	1	25208	3	N	-0-			-0-
*05	0		80564	-0-	80564	105811	80564	3			N	-0-			-0-
*06	157185	X	51374	-0-	-105811	-0-	51374	3			N	-0-			-0-
*07	91481	X	6496	-0-	-84985	-0-	6496	3			N	-0-			-0-
*08	91481	X	43	-0-	-91438	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*09	88530	X	13504	-0-	-75026	-0-	648	1	12856	3	N	-0-			-0-
*10	91481	X	34703	-0-	-56778	-0-	34703	3			N	-0-			-0-
*11	88530	X	3177	-0-	-85353	-0-	3177	3			N	-0-			-0-
*12	91481	X	25	-0-	-91456	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*01	91481	X	-0-	-0-	-91481	-0-					N	-0-			-0-
*02	82628	X	5956	-0-	-76672	-0-	676	1	5280	3	N	-0-			-0-
03	91481	X	26199	-0-	-65282	-0-	120	1	26079	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0		25993	-0-	25993	25993	26	1	25967	3	N	-0-			-0-
*05	0		107331	-0-	107331	133324	107331	3			N	-0-			-0-
*06	207758	X	74434	-0-	-133324	-0-	74434	3			N	-0-			-0-
*07	107508	X	67053	-0-	-40455	-0-	67053	3			N	-0-			-0-
*08	107508	X	61132	-0-	-46376	-0-	61132	3			N	-0-			-0-
*09	104040	X	60552	-0-	-43488	-0-	60552	3			N	-0-			-0-
*10	107508	X	56878	-0-	-50630	-0-	56878	3			N	-0-			-0-
*11	104040	X	45550	-0-	-58490	-0-	45550	3			N	-0-			-0-
*12	107508	X	41408	-0-	-66100	-0-	41408	3			N	-0-			-0-
*01	107508	X	39475	-0-	-68033	-0-	39475	3			N	-0-			-0-
*02	97104	X	39374	-0-	-57730	-0-	39374	3			N	-0-			-0-
03	107508	X	48915	-0-	-58593	-0-	48915	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	0		24511	-0-	24511	24511	24511	3			N	-0-			-0-
*05	0		101077	-0-	101077	125588	101077	3			N	-0-			-0-
*06	195263	X	69675	-0-	-125588	-0-	69675	3			N	-0-			-0-
*07	98642	X	65845	-0-	-32797	-0-	65845	3			N	-0-			-0-
*08	98642	X	62819	-0-	-35823	-0-	62819	3			N	-0-			-0-
*09	95460	X	53607	-0-	-41853	-0-	53607	3			N	-0-			-0-
*10	98642	X	49200	-0-	-49442	-0-	49200	3			N	-0-			-0-
*11	95460	X	45214	-0-	-50246	-0-	45214	3			N	-0-			-0-
*12	98642	X	44580	-0-	-54062	-0-	44580	3			N	-0-			-0-
*01	98642	X	43113	-0-	-55529	-0-	43113	3			N	-0-			-0-
*02	89096	X	37940	-0-	-51156	-0-	37940	3			N	-0-			-0-
03	98642	X	28701	-0-	-69941	-0-	28701	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-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
*05	0		52509	-0-	52509	52509	1076	1	51433	2	N	-0-					-0-
*06	147546	X	95037	-0-	-52509	-0-	1979	1	93058	2	N	-0-					-0-
07	109306	X	76868	-0-	-32438	-0-	1596	1	75272	2	N	-0-					-0-
*08	109306	X	73141	-0-	-36165	-0-	1497	1	71644	2	N	-0-					-0-
09	105780	X	63194	-0-	-42586	-0-	1305	1	61889	2	N	-0-					-0-
10	109306	X	59371	-0-	-49935	-0-	1248	1	58123	2	N	-0-					-0-
11	105780	X	54086	-0-	-51694	-0-	904	1	53182	2	N	-0-					-0-
*12	109306	X	52322	-0-	-56984	-0-	951	1	51371	2	N	-0-					-0-
*01	109306	X	48883	-0-	-60423	-0-	935	1	47948	2	N	-0-					-0-
02	98728	X	41621	-0-	-57107	-0-	773	1	40848	2	N	-0-					-0-
03	109306	X	42758	-0-	-66548	-0-	857	1	41901	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

*06	T. A.		31904	-0-	31904	31904	54	1	31850	3	N	-0-					-0-
*07	76406	X	44502	-0-	-31904	-0-	67	1	43408	3	N	934	901	1			33
							1027	9									
*08	44888	X	33751	-0-	-11137	-0-	61	1	33122	3	N	516	534	1			15
							568	9									
*09	43440	X	27113	-0-	-16327	-0-	52	1	26409	3	N	593	516	1			92
							652	9									
*10	44888	X	24888	-0-	-20000	-0-	33	1	24456	3	N	363	363	1			92
							399	9									
*11	43440	X	22816	-0-	-20624	-0-	51	1	22388	3	N	343	339	1			96
							377	9									
*12	44888	X	24019	-0-	-20869	-0-	89	1	23572	3	N	325	335	1			86
							358	9									
*01	44888	X	21002	-0-	-23886	-0-	68	1	20647	3	N	261	183	1			164
							287	9									
*02	40544	X	20190	-0-	-20354	-0-	82	1	19855	3	N	230	374	1			20
							253	9									
03	44888	X	18690	-0-	-26198	-0-	85	1	18362	3	N	221	195	1			46
							243	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

10	38440	X	18884	-0-	-19556	-0-	18884	3			N	-0-					-0-
11	37200	X	15927	-0-	-21273	-0-	15927	3			N	-0-					-0-
12	38440	X	16639	-0-	-21801	-0-	16639	3			N	-0-					-0-
*01	38440	X	8914	-0-	-29526	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
02	34720	X	13748	-0-	-20972	-0-	13748	3			N	-0-					-0-
03	38440	X	14860	-0-	-23580	-0-	14860	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

*05	0		36131	-0-	36131	36131	740	1	35391	2	N	-0-					-0-
06	0		61240	-0-	61240	97371	1275	1	59965	2	N	-0-					-0-
*07	149955	X	52584	-0-	-97371	-0-	1092	1	51492	2	N	-0-					-0-
*08	66619	X	44802	-0-	-21817	-0-	917	1	43885	2	N	-0-					-0-
09	64470	X	40902	-0-	-23568	-0-	845	1	40057	2	N	-0-					-0-
10	66619	X	38519	-0-	-28100	-0-	810	1	37709	2	N	-0-					-0-
11	64470	X	34177	-0-	-30293	-0-	572	1	33605	2	N	-0-					-0-
*12	66619	X	32826	-0-	-33793	-0-	597	1	32229	2	N	-0-					-0-
*01	66619	X	30273	-0-	-36346	-0-	579	1	29694	2	N	-0-					-0-
02	60172	X	26471	-0-	-33701	-0-	492	1	25979	2	N	-0-					-0-
03	66619	X	29671	-0-	-36948	-0-	595	1	29076	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
10	119505	X	22474	-0-	-97031	-0-	573	1	21901	2	N	-0-					-0-
11	115650	X	21247	-0-	-94403	-0-	548	1	20699	2	N	-0-					-0-
12	119505	X	19625	-0-	-99880	-0-	515	1	19110	2	N	-0-					-0-
01	119505	X	18433	-0-	-101072	-0-	472	1	17961	2	N	-0-					-0-
02	107940	X	20238	-0-	-87702	-0-	506	1	19732	2	N	-0-					-0-
03	119505	X	20293	-0-	-99212	-0-	536	1	19757	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
*05	0		35361	-0-	35361	35361	724	1	34637	2	N	-0-					-0-
06	0		69718	-0-	69718	105079	1452	1	68266	2	N	-0-					-0-
*07	161630	X	56551	-0-	-105079	-0-	1174	1	55377	2	N	-0-					-0-
*08	74586	X	53100	-0-	-21486	-0-	1087	1	52013	2	N	-0-					-0-
09	72180	X	46416	-0-	-25764	-0-	959	1	45457	2	N	-0-					-0-
10	74586	X	41732	-0-	-32854	-0-	877	1	40855	2	N	-0-					-0-
11	72180	X	42383	-0-	-29797	-0-	709	1	41674	2	N	-0-					-0-
*12	74586	X	40179	-0-	-34407	-0-	731	1	39448	2	N	-0-					-0-
*01	74586	X	36473	-0-	-38113	-0-	698	1	35775	2	N	-0-					-0-
02	67368	X	30963	-0-	-36405	-0-	575	1	30388	2	N	-0-					-0-
03	74586	X	33821	-0-	-40765	-0-	678	1	33143	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
*05	0		28649	-0-	28649	28649	587	1	28062	2	N	-0-					-0-
06	0		57823	-0-	57823	86472	1204	1	56619	2	N	-0-					-0-
*07	134938	X	48466	-0-	-86472	-0-	1006	1	47460	2	N	-0-					-0-
*08	58838	X	42019	-0-	-16819	-0-	860	1	41159	2	N	-0-					-0-
09	56940	X	36475	-0-	-20465	-0-	753	1	35722	2	N	-0-					-0-
10	58838	X	33487	-0-	-25351	-0-	704	1	32783	2	N	-0-					-0-
11	56940	X	31476	-0-	-25464	-0-	526	1	30950	2	N	-0-					-0-
*12	58838	X	28743	-0-	-30095	-0-	523	1	28220	2	N	-0-					-0-
*01	58838	X	26066	-0-	-32772	-0-	499	1	25567	2	N	-0-					-0-
02	53144	X	23314	-0-	-29830	-0-	433	1	22881	2	N	-0-					-0-
03	58838	X	22859	-0-	-35979	-0-	458	1	22401	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
*05	0		42302	-0-	42302	42302	866	1	41436	2	N	-0-					-0-
06	0		74693	-0-	74693	116995	1555	1	73138	2	N	-0-					-0-
*07	183258	X	66263	-0-	-116995	-0-	1376	1	64887	2	N	-0-					-0-
*08	75361	X	58888	-0-	-16473	-0-	1205	1	57683	2	N	-0-					-0-
09	72930	X	51745	-0-	-21185	-0-	1069	1	50676	2	N	-0-					-0-
10	75361	X	49844	-0-	-25517	-0-	1048	1	48796	2	N	-0-					-0-
11	72930	X	45009	-0-	-27921	-0-	753	1	44256	2	N	-0-					-0-
*12	75361	X	43306	-0-	-32055	-0-	787	1	42519	2	N	-0-					-0-
*01	75361	X	40957	-0-	-34404	-0-	784	1	40173	2	N	-0-					-0-
02	68068	X	35016	-0-	-33052	-0-	651	1	34365	2	N	-0-					-0-
03	75361	X	35708	-0-	-39653	-0-	716	1	34992	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
*05	0		42956	-0-	42956	42956	880	1	42076	2	N	-0-					-0-
06	0		91470	-0-	91470	134426	1905	1	89565	2	N	-0-					-0-
07	0	Z	78375	-0-	78375	212801	1627	1	76748	2	N	-0-					-0-
*08	0	Z	68545	-0-	68545	281346	1403	1	67142	2	N	-0-					-0-
09	0	Z	60497	-0-	60497	341843	1250	1	59247	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	54873	-0-	54873	396716	1154	1	53719	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	50320	-0-	50320	447036	841	1	49479	2	N	-0-					-0-
*12	0	Z	48333	-0-	48333	495369	879	1	47454	2	N	-0-					-0-
*01	0	Z	44412	-0-	44412	539781	850	1	43562	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	38089	-0-	38089	577870	708	1	37381	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	40424	-0-	40424	618294	811	1	39613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		19304	-0-	19304	19304		402	1	18902	2	N	-0-					-0-
*07	127782	X	108478	-0-	-19304	-0-		2252	1	106226	2	N	-0-					-0-
*08	88877	X	80215	-0-	-8662	-0-		1642	1	78573	2	N	-0-					-0-
*09	86010	X	69343	-0-	-16667	-0-		1432	1	67911	2	N	-0-					-0-
*10	88877	X	63831	-0-	-25046	-0-		1342	1	62489	2	N	-0-					-0-
*11	86010	X	57503	-0-	-28507	-0-		962	1	56541	2	N	-0-					-0-
*12	88877	X	55818	-0-	-33059	-0-		1015	1	54803	2	N	-0-					-0-
*01	88877	X	50848	-0-	-38029	-0-		973	1	49875	2	N	-0-					-0-
*02	80276	X	43906	-0-	-36370	-0-		816	1	43090	2	N	-0-					-0-
03	88877	X	45966	-0-	-42911	-0-		922	1	45044	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		37936	-0-	37936	37936		220	1	37716	3	N	-0-					-0-
*06	71528	X	33592	-0-	-37936	-0-		33592	3			N	-0-					-0-
*07	61442	X	2264	-0-	-59178	-0-		588	1	1676	3	N	-0-					-0-
*08	61442	X	2387	-0-	-59055	-0-		753	1	1634	3	N	-0-					-0-
*09	59460	X	1333	-0-	-58127	-0-		1333	3			N	-0-					-0-
*10	61442	X	1662	-0-	-59780	-0-		1662	3			N	-0-					-0-
*11	59460	X	1229	-0-	-58231	-0-		1229	3			N	-0-					-0-
*12	61442	X	13156	-0-	-48286	-0-		196	1	12960	3	N	-0-					-0-
*01	61442	X	34971	-0-	-26471	-0-		34971	3			N	-0-					-0-
*02	55496	X	7303	-0-	-48193	-0-		7303	3			N	-0-					-0-
03	61442	X	13573	-0-	-47869	-0-		846	1	12727	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		35911	-0-	35911	35911		59	1	34950	3	N	820	703	1			117
								902	9									
*07	73946	X	38035	-0-	-35911	-0-		58	1	37057	3	N	836	842	1			111
								920	9									
*08	41075	X	30164	-0-	-10911	-0-		54	1	29328	3	N	711	685	1			137
								782	9									
*09	39750	X	25510	-0-	-14240	-0-		49	1	24811	3	N	591	702	1			26
								650	9									
*10	41075	X	25154	-0-	-15921	-0-		34	1	24524	3	N	542	548	1			20
								596	9									
*11	39750	X	22480	-0-	-17270	-0-		50	1	21906	3	N	476	463	1			33
								524	9									
*12	41075	X	18892	-0-	-22183	-0-		70	1	18411	3	N	374	302	1			105
								411	9									
*01	41075	X	16129	-0-	-24946	-0-		51	1	15740	3	N	307	360	1			52
								338	9									
*02	37100	X	14692	-0-	-22408	-0-		60	1	14314	3	N	289	334	1			7
								318	9									
03	41075	X	14822	-0-	-26253	-0-		66	1	14400	3	N	324	222	1			109
								356	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		39003	-0-	39003	39003		799	1	38204	2	N	-0-					-0-
06	0		92536	-0-	92536	131539		1927	1	90609	2	N	-0-					-0-
*07	210618	X	79079	-0-	-131539	-0-		1642	1	77437	2	N	-0-					-0-
*08	93775	X	68704	-0-	-25071	-0-		1406	1	67298	2	N	-0-					-0-
*09	90750	X	60755	-0-	-29995	-0-		1255	1	59500	2	N	-0-					-0-
10	93775	X	56379	-0-	-37396	-0-		1185	1	55194	2	N	-0-					-0-
11	90750	X	53885	-0-	-36865	-0-		901	1	52984	2	N	-0-					-0-
*12	93775	X	52119	-0-	-41656	-0-		948	1	51171	2	N	-0-					-0-
*01	93775	X	49590	-0-	-44185	-0-		949	1	48641	2	N	-0-					-0-
02	84700	X	42484	-0-	-42216	-0-		789	1	41695	2	N	-0-					-0-
03	93775	X	45158	-0-	-48617	-0-		906	1	44252	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-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	63302	X	40349	-0-	-22953	-0-	826	1	39523	2	N	-0-					-0-
09	61260	X	34053	-0-	-27207	-0-	703	1	33350	2	N	-0-					-0-
10	63302	X	31155	-0-	-32147	-0-	655	1	30500	2	N	-0-					-0-
11	61260	X	28157	-0-	-33103	-0-	471	1	27686	2	N	-0-					-0-
*12	63302	X	26384	-0-	-36918	-0-	480	1	25904	2	N	-0-					-0-
*01	63302	X	19087	-0-	-44215	-0-	585	1	18502	2	N	-0-					-0-
02	57176	X	29920	-0-	-27256	-0-	556	1	29364	2	N	-0-					-0-
03	63302	X	29536	-0-	-33766	-0-	592	1	28944	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

*10	127069	X	59875	-0-	-67194	-0-	1259	1	58616	2	N	-0-					-0-
*11	122970	X	52779	-0-	-70191	-0-	883	1	51896	2	N	-0-					-0-
*12	127069	X	49305	-0-	-77764	-0-	897	1	48408	2	N	-0-					-0-
*01	127069	X	44702	-0-	-82367	-0-	855	1	43847	2	N	-0-					-0-
*02	114772	X	37373	-0-	-77399	-0-	694	1	36679	2	N	-0-					-0-
*03	127069	X	38104	-0-	-88965	-0-	764	1	37340	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

*10	93992	X	61719	-0-	-32273	-0-	1297	1	60422	2	N	-0-					-0-
*11	90960	X	55017	-0-	-35943	-0-	920	1	54097	2	N	-0-					-0-
*12	93992	X	52923	-0-	-41069	-0-	962	1	51961	2	N	-0-					-0-
*01	93992	X	49211	-0-	-44781	-0-	941	1	48270	2	N	-0-					-0-
*02	84896	X	41862	-0-	-43034	-0-	778	1	41084	2	N	-0-					-0-
*03	93992	X	43978	-0-	-50014	-0-	882	1	43096	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

10	114173	X	44937	-0-	-69236	-0-	945	1	43992	2	N	-0-					-0-
*11	110490	X	42467	-0-	-68023	-0-	710	1	41757	2	N	-0-					-0-
*12	114173	X	41709	-0-	-72464	-0-	758	1	40951	2	N	-0-					-0-
*01	114173	X	39088	-0-	-75085	-0-	748	1	38340	2	N	-0-					-0-
02	103124	X	32547	-0-	-70577	-0-	605	1	31942	2	N	-0-					-0-
03	114173	X	42771	-0-	-71402	-0-	858	1	41913	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

*05	0		46611	-0-	46611	46611	955	1	45656	2	N	-0-					-0-
06	0		55276	-0-	55276	101887	1151	1	54125	2	N	-0-					-0-
*07	156126	X	54239	-0-	-101887	-0-	1126	1	53113	2	N	-0-					-0-
*08	97836	X	70734	-0-	-27102	-0-	1448	1	69286	2	N	-0-					-0-
09	94680	X	60226	-0-	-34454	-0-	1244	1	58982	2	N	-0-					-0-
10	97836	X	56353	-0-	-41483	-0-	1185	1	55168	2	N	-0-					-0-
11	94680	X	51650	-0-	-43030	-0-	864	1	50786	2	N	-0-					-0-
*12	97836	X	48781	-0-	-49055	-0-	887	1	47894	2	N	-0-					-0-
*01	97836	X	46214	-0-	-51622	-0-	884	1	45330	2	N	-0-					-0-
02	88368	X	38660	-0-	-49708	-0-	718	1	37942	2	N	-0-					-0-
03	97836	X	39767	-0-	-58069	-0-	797	1	38970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*05	0		24253	-0-	24253	24253	497	1	23756	2	N	-0-					-0-
*06	0		61707	-0-	61707	85960	1285	1	60422	2	N	-0-					-0-
*07	134078	X	48118	-0-	-85960	-0-	999	1	47119	2	N	-0-					-0-
*08	62992	X	39606	-0-	-23386	-0-	811	1	38795	2	N	-0-					-0-
09	60960	X	33121	-0-	-27839	-0-	684	1	32437	2	N	-0-					-0-
10	62992	X	29960	-0-	-33032	-0-	630	1	29330	2	N	-0-					-0-
11	60960	X	26863	-0-	-34097	-0-	449	1	26414	2	N	-0-					-0-
*12	62992	X	27316	-0-	-35676	-0-	497	1	26819	2	N	-0-					-0-
*01	62992	X	25277	-0-	-37715	-0-	484	1	24793	2	N	-0-					-0-
02	56896	X	21876	-0-	-35020	-0-	406	1	21470	2	N	-0-					-0-
03	62992	X	30142	-0-	-32850	-0-	604	1	29538	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

10	99169	X	54770	-0-	-44399	-0-	641	1	54129	3	N	-0-					-0-
11	95970	X	51245	-0-	-44725	-0-	598	1	50647	3	N	-0-					-0-
12	99169	X	51480	-0-	-47689	-0-	622	1	50858	3	N	-0-					-0-
01	99169	X	50561	-0-	-48608	-0-	605	1	49956	3	N	-0-					-0-
02	89572	X	45688	-0-	-43884	-0-	538	1	45150	3	N	-0-					-0-
03	99169	X	48600	-0-	-50569	-0-	570	1	48030	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

10	62992	X	39812	-0-	-23180	-0-	912	1	38782	3	N	107					114
							118	9									
11	60960	X	34796	-0-	-26164	-0-	787	1	33958	3	N	46					160
							51	9									
12	62992	X	33787	-0-	-29205	-0-	787	1	32900	3	N	91	191	1			60
							100	9									
01	62992	X	31734	-0-	-31258	-0-	732	1	30901	3	N	92					152
							101	9									
02	56896	X	27337	-0-	-29559	-0-	626	1	26668	3	N	39	173	1			18
							43	9									
03	62992	X	3444	-0-	-59548	-0-	79	1	3361	3	N	4					22
							4	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

*06	0		87977	-0-	87977	87977	87977	3			N	-0-					-0-
*07	165060	X	77083	-0-	-87977	-0-	77083	3			N	-0-					-0-
*08	105586	X	66468	-0-	-39118	-0-	66468	3			N	-0-					-0-
*09	102180	X	56733	-0-	-45447	-0-	56733	3			N	-0-					-0-
*10	105586	X	52561	-0-	-53025	-0-	52561	3			N	-0-					-0-
*11	102180	X	46540	-0-	-55640	-0-	46540	3			N	-0-					-0-
*12	105586	X	44485	-0-	-61101	-0-	44485	3			N	-0-					-0-
*01	105586	X	41281	-0-	-64305	-0-	41281	3			N	-0-					-0-
*02	95368	X	34520	-0-	-60848	-0-	34520	3			N	-0-					-0-
03	105586	X	35652	-0-	-69934	-0-	35652	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

*06	0		77878	-0-	77878	77878	77878	3			N	-0-					-0-
*07	166024	X	88146	-0-	-77878	-0-	88146	3			N	-0-					-0-
*08	112809	X	71684	-0-	-41125	-0-	71684	3			N	-0-					-0-
*09	109170	X	60568	-0-	-48602	-0-	60568	3			N	-0-					-0-
*10	112809	X	56499	-0-	-56310	-0-	56499	3			N	-0-					-0-
*11	109170	X	49581	-0-	-59589	-0-	49581	3			N	-0-					-0-
*12	112809	X	48538	-0-	-64271	-0-	48538	3			N	-0-					-0-
*01	112809	X	45004	-0-	-67805	-0-	45004	3			N	-0-					-0-
*02	101892	X	38708	-0-	-63184	-0-	38708	3			N	-0-					-0-
03	112809	X	40227	-0-	-72582	-0-	40227	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		103477	-0-	103477	103477	28	1	103449	3	N	-0-					-0-
*07	191148	X	87671	-0-	-103477	-0-	280	1	87391	3	N	-0-					-0-
*08	88660	X	72688	-0-	-15972	-0-	72688	3			N	-0-					-0-
*09	85800	X	64747	-0-	-21053	-0-	64747	3			N	-0-					-0-
*10	88660	X	61321	-0-	-27339	-0-	61321	3			N	-0-					-0-
*11	85800	X	55196	-0-	-30604	-0-	55196	3			N	-0-					-0-
*12	88660	X	53456	-0-	-35204	-0-	53456	3			N	-0-					-0-
*01	88660	X	50623	-0-	-38037	-0-	50623	3			N	-0-					-0-
*02	80080	X	43247	-0-	-36833	-0-	43247	3			N	-0-					-0-
03	88660	X	44843	-0-	-43817	-0-	44843	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		30668	-0-	30668	30668	639	1	30029	2	N	-0-					-0-
07	68234	X	37566	-0-	-30668	-0-	780	1	36786	2	N	-0-					-0-
08	107136	X	78025	-0-	-29111	-0-	1597	1	76428	2	N	-0-					-0-
09	103680	X	60452	-0-	-43228	-0-	1249	1	59203	2	N	-0-					-0-
10	107136	X	46293	-0-	-60843	-0-	973	1	45320	2	N	-0-					-0-
*11	103680	X	34009	-0-	-69671	-0-	569	1	33440	2	N	-0-					-0-
*12	107136	X	32679	-0-	-74457	-0-	594	1	32085	2	N	-0-					-0-
*01	107136	X	31102	-0-	-76034	-0-	595	1	30507	2	N	-0-					-0-
02	96768	X	28181	-0-	-68587	-0-	524	1	27657	2	N	-0-					-0-
03	107136	X	36009	-0-	-71127	-0-	722	1	35287	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
10	120466	X	68546	-0-	-51920	-0-	2779	1	65767	2	N	-0-					-0-
11	116580	X	62871	-0-	-53709	-0-	2426	1	60445	2	N	-0-					-0-
12	120466	X	60200	-0-	-60266	-0-	2157	1	58043	2	N	-0-					-0-
01	120466	X	59743	-0-	-60723	-0-	2329	1	57414	2	N	-0-					-0-
02	108808	X	37608	-0-	-71200	-0-	1467	1	36141	2	N	-0-					-0-
03	120466	X	25940	-0-	-94526	-0-	994	1	24946	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		19219	-0-	19219	19219	400	1	18819	2	N	-0-					-0-
*07	124870	X	105651	-0-	-19219	-0-	2193	1	103458	2	N	-0-					-0-
*08	99417	X	84338	-0-	-15079	-0-	1726	1	82612	2	N	-0-					-0-
*09	96210	X	69209	-0-	-27001	-0-	1430	1	67779	2	N	-0-					-0-
*10	99417	X	64524	-0-	-34893	-0-	1356	1	63168	2	N	-0-					-0-
*11	96210	X	58368	-0-	-37842	-0-	976	1	57392	2	N	-0-					-0-
*12	99417	X	59176	-0-	-40241	-0-	1076	1	58100	2	N	-0-					-0-
*01	99417	X	55181	-0-	-44236	-0-	1056	1	54125	2	N	-0-					-0-
*02	89796	X	47154	-0-	-42642	-0-	876	1	46278	2	N	-0-					-0-
03	99417	X	49749	-0-	-49668	-0-	998	1	48751	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
10	11315	X	3276	-0-	-8039	-0-	646	1	2432	3	N	180	319	1			3
							198	9									
11	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1119	1	9018	3	N	1112	1039	1			76
							1223	9									
12	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	1749	1	18529	3	N	1345	1255	1			166
							1480	9									
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	1555	1	13260	3	N	753	707	1			212
							828	9									
02	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1619	1	18139	3	N	678	713	1			177
							746	9									
*03	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	1798	1	20407	3	N	657	717	1			117
							723	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		102294	-0-	102294	102294	3815	1	98479	2	N	-0-			-0-
06	0		91547	-0-	91547	193841	3200	1	88347	2	N	-0-			-0-
*07	275241	X	81400	-0-	-193841	-0-	3321	1	78079	2	N	-0-			-0-
08	83917	X	73445	-0-	-10472	-0-	2963	1	70482	2	N	-0-			-0-
09	81210	X	65426	-0-	-15784	-0-	2624	1	62802	2	N	-0-			-0-
10	83917	X	62942	-0-	-20975	-0-	2552	1	60390	2	N	-0-			-0-
11	81210	X	55776	-0-	-25434	-0-	2152	1	53624	2	N	-0-			-0-
12	83917	X	56253	-0-	-27664	-0-	2015	1	54238	2	N	-0-			-0-
01	83917	X	52810	-0-	-31107	-0-	2059	1	50751	2	N	-0-			-0-
02	75796	X	32490	-0-	-43306	-0-	1267	1	31223	2	N	-0-			-0-
03	83917	X	27676	-0-	-56241	-0-	1060	1	26616	2	N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0		36551	-0-	36551	36551	280	1	36271	3	N	-0-			-0-
*07	52253	X	15702	-0-	-36551	-0-	15702	3			N	-0-			-0-
*08	55800	X	498	-0-	-55302	-0-	498	1			N	-0-			-0-
*09	54000	X	36917	-0-	-17083	-0-	226	1	36691	3	N	-0-			-0-
*10	55800	X	40001	-0-	-15799	-0-	40001	3			N	-0-			-0-
*11	54000	X	11677	-0-	-42323	-0-	11677	3			N	-0-			-0-
*12	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-			-0-
*01	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-			-0-
*02	50400	X	28	-0-	-50372	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	55800	X	6185	-0-	-49615	-0-	868	1	5317	3	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0		17164	-0-	17164	17164	357	1	16807	2	N	-0-			-0-
*07	128794	X	111630	-0-	-17164	-0-	2317	1	109313	2	N	-0-			-0-
*08	107322	X	84903	-0-	-22419	-0-	1738	1	83165	2	N	-0-			-0-
*09	103860	X	68351	-0-	-35509	-0-	1412	1	66939	2	N	-0-			-0-
*10	107322	X	63823	-0-	-43499	-0-	1342	1	62481	2	N	-0-			-0-
*11	103860	X	57780	-0-	-46080	-0-	966	1	56814	2	N	-0-			-0-
*12	107322	X	56135	-0-	-51187	-0-	1021	1	55114	2	N	-0-			-0-
*01	107322	X	48582	-0-	-58740	-0-	929	1	47653	2	N	-0-			-0-
*02	96936	X	44920	-0-	-52016	-0-	835	1	44085	2	N	-0-			-0-
03	107322	X	46223	-0-	-61099	-0-	927	1	45296	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0		13888	-0-	13888	13888	289	1	13599	2	N	-0-			-0-
*07	125539	X	111651	-0-	-13888	-0-	2318	1	109333	2	N	-0-			-0-
*08	106609	X	84854	-0-	-21755	-0-	1737	1	83117	2	N	-0-			-0-
*09	103170	X	68503	-0-	-34667	-0-	1415	1	67088	2	N	-0-			-0-
*10	106609	X	64501	-0-	-42108	-0-	1356	1	63145	2	N	-0-			-0-
*11	103170	X	58372	-0-	-44798	-0-	976	1	57396	2	N	-0-			-0-
*12	106609	X	56461	-0-	-50148	-0-	1027	1	55434	2	N	-0-			-0-
*01	106609	X	53197	-0-	-53412	-0-	1018	1	52179	2	N	-0-			-0-
*02	96292	X	44111	-0-	-52181	-0-	820	1	43291	2	N	-0-			-0-
03	106609	X	46114	-0-	-60495	-0-	925	1	45189	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		9631	-0-	9631	9631	201	1	9430	2	N	-0-					-0-
*07	114810	X	105179	-0-	-9631	-0-	2183	1	102996	2	N	-0-					-0-
*08	84789	X	84789	-0-	-0-	-0-	1735	1	83054	2	N	-0-					-0-
*09	70566	X	70566	-0-	-0-	-0-	1458	1	69108	2	N	-0-					-0-
*10	68634	X	65777	-0-	-2857	-0-	1383	1	64394	2	N	-0-					-0-
*11	66420	X	58909	-0-	-7511	-0-	985	1	57924	2	N	-0-					-0-
*12	68634	X	55090	-0-	-13544	-0-	1002	1	54088	2	N	-0-					-0-
*01	68634	X	53559	-0-	-15075	-0-	1025	1	52534	2	N	-0-					-0-
*02	61992	X	45220	-0-	-16772	-0-	840	1	44380	2	N	-0-					-0-
03	68634	X	46624	-0-	-22010	-0-	935	1	45689	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		12940	-0-	12940	12940	269	1	12671	2	N	-0-					-0-
*07	133091	X	120151	-0-	-12940	-0-	2494	1	117657	2	N	-0-					-0-
*08	122078	X	95474	-0-	-26604	-0-	1954	1	93520	2	N	-0-					-0-
*09	118140	X	75695	-0-	-42445	-0-	1564	1	74131	2	N	-0-					-0-
*10	122078	X	68204	-0-	-53874	-0-	1434	1	66770	2	N	-0-					-0-
*11	118140	X	59901	-0-	-58239	-0-	1002	1	58899	2	N	-0-					-0-
*12	122078	X	59241	-0-	-62837	-0-	1077	1	58164	2	N	-0-					-0-
*01	122078	X	55627	-0-	-66451	-0-	1064	1	54563	2	N	-0-					-0-
*02	110264	X	47018	-0-	-63246	-0-	874	1	46144	2	N	-0-					-0-
03	122078	X	49234	-0-	-72844	-0-	987	1	48247	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8806	-0-	8806	8806	183	1	8623	2	N	-0-					-0-
*07	130737	X	121931	-0-	-8806	-0-	2531	1	119400	2	N	-0-					-0-
08	123504	X	100150	-0-	-23354	-0-	2050	1	98100	2	N	-0-					-0-
09	119520	X	81893	-0-	-37627	-0-	1692	1	80201	2	N	-0-					-0-
10	123504	X	73677	-0-	-49827	-0-	1549	1	72128	2	N	-0-					-0-
11	119520	X	66085	-0-	-53435	-0-	1105	1	64980	2	N	-0-					-0-
12	123504	X	62851	-0-	-60653	-0-	1143	1	61708	2	N	-0-					-0-
01	123504	X	60788	-0-	-62716	-0-	1163	1	59625	2	N	-0-					-0-
02	111552	X	51228	-0-	-60324	-0-	952	1	50276	2	N	-0-					-0-
03	123504	X	53744	-0-	-69760	-0-	1078	1	52666	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		30981	-0-	30981	32588	60	1	1931	2	N	208	184	1			102
							28761	3	229	9							
05	0		27197	-0-	27197	59785	140	1	1970	2	N	170	170	1			102
							24900	3	187	9							
*06	0		23613	-0-	23613	83398	39	1	172	2	N	110					212
							23281	3	121	9							
*07	83398	X	-0-	-0-	-83398	-0-					N	164	174	1			202
08	47151	X	21858	-0-	-25293	-0-	39	1	170	2	N	61	184	1			79
							21582	3	67	9							
09	45630	X	20825	-0-	-24805	-0-	40	1	1094	2	N	127					206
							19551	3	140	9							
*10	47151	X	20518	-0-	-26633	-0-	27	1	80	2	N	98	169	1			135
							20303	3	108	9							
11	45630	X	18285	-0-	-27345	-0-	41	1	62	2	N	101					236
							18071	3	111	9							
*12	47151	X	18847	-0-	-28304	-0-	71	1	3	2	N	97	184	1			149
							18666	3	107	9							
01	47151	X	18945	-0-	-28206	-0-	62	1	21	2	N	89	166	1			72
							18764	3	98	9							
02	42588	X	17888	-0-	-24700	-0-	73	1	17759	3	N	51					123
							56	9									
03	47151	X	21043	-0-	-26108	-0-	94	1	11	2	N	115	191	1			47
							20811	3	127	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		49375	-0-	49375	145155	593	1	48562	3	N	200	177	1			123
							220	9									
05	0		47087	-0-	47087	192242	566	1	46348	3	N	157	187	1			93
							173	9									
06	0		44331	-0-	44331	236573	537	1	43620	3	N	158	159	1			92
							174	9									
*07	282711	X	46138	-0-	-236573	-0-	539	1	45479	3	N	109					201
							120	9									
08	68200	X	44872	-0-	-23328	-0-	529	1	44244	3	N	90	187	1			104
							99	9									
09	66000	X	48413	-0-	-17587	-0-	570	1	47714	3	N	117	189	1			32
							129	9									
10	68200	X	50486	-0-	-17714	-0-	589	1	49779	3	N	107					139
							118	9									
11	66000	X	45400	-0-	-20600	-0-	528	1	44783	3	N	81	183	1			37
							89	9									
12	68200	X	40704	-0-	-27496	-0-	490	1	40087	3	N	115					152
							127	9									
01	68200	X	37540	-0-	-30660	-0-	448	1	37005	3	N	79	191	1			40
							87	9									
02	61600	X	29814	-0-	-31786	-0-	351	1	29415	3	N	44					84
							48	9									
03	68200	X	38140	-0-	-30060	-0-	445	1	37573	3	N	111	177	1			18
							122	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

*07	44917	X	44917	-0-	-0-	-0-	932	1	43985	2	N	-0-					-0-
08	122884	X	95275	-0-	-27609	-0-	1950	1	93325	2	N	-0-					-0-
09	118920	X	72122	-0-	-46798	-0-	1490	1	70632	2	N	-0-					-0-
10	122884	X	72372	-0-	-50512	-0-	1521	1	70851	2	N	-0-					-0-
*11	118920	X	65731	-0-	-53189	-0-	1099	1	64632	2	N	-0-					-0-
*12	122884	X	63441	-0-	-59443	-0-	1154	1	62287	2	N	-0-					-0-
*01	122884	X	59442	-0-	-63442	-0-	1137	1	58305	2	N	-0-					-0-
02	110992	X	50880	-0-	-60112	-0-	945	1	49935	2	N	-0-					-0-
03	122884	X	53342	-0-	-69542	-0-	1070	1	52272	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

04	0		24129	-0-	24129	24129	46	1	1515	2	N	16					16
							22550	3	18	9							
05	0		50451	-0-	50451	74580	262	1	3669	2	N	125					141
							46382	3	138	9							
*06	0		40858	-0-	40858	115438	67	1	298	2	N	93	184	1			50
							40391	3	102	9							
*07	152658	X	37220	-0-	-115438	-0-	57	1	561	2	N	134					184
							36455	3	147	9							
08	59396	X	34918	-0-	-24478	-0-	64	1	271	2	N	54	172	1			66
							34524	3	59	9							
09	57480	X	33974	-0-	-23506	-0-	67	1	1790	2	N	114					180
							31992	3	125	9							
*10	59396	X	32477	-0-	-26919	-0-	45	1	127	2	N	43	163	1			60
							32258	3	47	9							
11	57480	X	31498	-0-	-25982	-0-	71	1	106	2	N	50					110
							31266	3	55	9							
12	59396	X	28452	-0-	-30944	-0-	108	1	5	2	N	92	164	1			38
							28238	3	101	9							
01	59396	X	26121	-0-	-33275	-0-	85	1	30	2	N	19					57
							25985	3	21	9							
02	53648	X	26207	-0-	-27441	-0-	108	1	26089	3	N	9					66
							10	9									
03	59396	X	28543	-0-	-30853	-0-	130	1	14	2	N	25					91
							28371	3	28	9							

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	0		28171	-0-	28171	29346	54	1	1759	2	N	154	180	1			34
							26189	3	169	9							
05	0		23838	-0-	23838	53184	122	1	1728	2	N	131					165
							21844	3	144	9							
*06	0		20463	-0-	20463	73647	33	1	149	2	N	109	182	1			92
							20161	3	120	9							
*07	73647	X	-0-	-0-	-73647	-0-					N	121	178	1			35
08	32054	X	19006	-0-	-13048	-0-	34	1	147	2	N	100					135
							18715	3	110	9							
09	31020	X	17163	-0-	-13857	-0-	33	1	902	2	N	98	177	1			56
							16120	3	108	9							
*10	32054	X	17091	-0-	-14963	-0-	23	1	66	2	N	94					150
							16899	3	103	9							
11	31020	X	15581	-0-	-15439	-0-	35	1	52	2	N	96	180	1			66
							15388	3	106	9							
12	32054	X	15411	-0-	-16643	-0-	58	1	3	2	N	79					145
							15263	3	87	9							
01	32054	X	2230	-0-	-29824	-0-	7	1	3	2	N	24					169
							2194	3	26	9							
02	28952	X	10	-0-	-28942	-0-	10	3			N	-0-					169
03	32054	X	23	-0-	-32031	-0-	23	3			N	-0-					169

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
*07	89863	X	89863	-0-	-0-	-0-	1865	1	87998	2	N	-0-					-0-
08	114359	X	93290	-0-	-21069	-0-	1909	1	91381	2	N	-0-					-0-
09	110670	X	79127	-0-	-31543	-0-	1634	1	77493	2	N	-0-					-0-
10	114359	X	73270	-0-	-41089	-0-	1540	1	71730	2	N	-0-					-0-
11	110670	X	65192	-0-	-45478	-0-	1090	1	64102	2	N	-0-					-0-
12	114359	X	62390	-0-	-51969	-0-	1134	1	61256	2	N	-0-					-0-
01	114359	X	57600	-0-	-56759	-0-	1102	1	56498	2	N	-0-					-0-
02	103292	X	48866	-0-	-54426	-0-	908	1	47958	2	N	-0-					-0-
03	114359	X	50692	-0-	-63667	-0-	1017	1	49675	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
*07	90671	X	90671	-0-	-0-	-0-	1882	1	88789	2	N	-0-					-0-
08	135656	X	95075	-0-	-40581	-0-	1946	1	93129	2	N	-0-					-0-
09	131280	X	79448	-0-	-51832	-0-	1641	1	77807	2	N	-0-					-0-
10	135656	X	73265	-0-	-62391	-0-	1540	1	71725	2	N	-0-					-0-
11	131280	X	65187	-0-	-66093	-0-	1090	1	64097	2	N	-0-					-0-
12	135656	X	61268	-0-	-74388	-0-	1114	1	60154	2	N	-0-					-0-
01	135656	X	57808	-0-	-77848	-0-	1106	1	56702	2	N	-0-					-0-
02	122528	X	48998	-0-	-73530	-0-	910	1	48088	2	N	-0-					-0-
03	135656	X	51578	-0-	-84078	-0-	1034	1	50544	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		470	-0-	470	470	470	3			N	-0-					-0-
*07	81640	X	81170	-0-	-470	-0-	81170	3			N	-0-					-0-
*08	84382	X	55755	-0-	-28627	-0-	55755	3			N	-0-					-0-
*09	81660	X	42751	-0-	-38909	-0-	42751	3			N	-0-					-0-
*10	84382	X	33807	-0-	-50575	-0-	33807	3			N	-0-					-0-
*11	81660	X	25109	-0-	-56551	-0-	25109	3			N	-0-					-0-
*12	84382	X	570	-0-	-83812	-0-	112	1	458	3	N	-0-					-0-
*01	84382	X	26355	-0-	-58027	-0-	196	1	26159	3	N	-0-					-0-
*02	76216	X	10798	-0-	-65418	-0-	10798	3			N	-0-					-0-
03	84382	X	407	-0-	-83975	-0-	112	1	295	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES 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
*07	67961	X	67961	-0-	-0-	-0-	67961	3			N	-0-					-0-
*08	79391	X	56228	-0-	-23163	-0-	56228	3			N	-0-					-0-
*09	76830	X	46965	-0-	-29865	-0-	46965	3			N	-0-					-0-
*10	79391	X	44502	-0-	-34889	-0-	44502	3			N	-0-					-0-
*11	76830	X	39917	-0-	-36913	-0-	39917	3			N	-0-					-0-
*12	79391	X	36239	-0-	-43152	-0-	36239	3			N	-0-					-0-
*01	79391	X	37633	-0-	-41758	-0-	37633	3			N	-0-					-0-
*02	71708	X	31812	-0-	-39896	-0-	31812	3			N	-0-					-0-
03	79391	X	15357	-0-	-64034	-0-	15357	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		19824	-0-	19824	19824	468	1	19356	3	N	-0-					-0-
06	0		17164	-0-	17164	36988	407	1	16757	3	N	-0-					-0-
*07	52137	X	15149	-0-	-36988	-0-	349	1	14800	3	N	-0-					-0-
08	38967	X	14438	-0-	-24529	-0-	335	1	14103	3	N	-0-					-0-
09	37710	X	12724	-0-	-24986	-0-	295	1	12429	3	N	-0-					-0-
10	38967	X	12700	-0-	-26267	-0-	287	1	12206	3	N	188					188
							207	9									
11	37710	X	11294	-0-	-26416	-0-	255	1	11013	3	N	24	189	1			23
							26	9									
12	38967	X	11102	-0-	-27865	-0-	258	1	10801	3	N	39					62
							43	9									
01	38967	X	10495	-0-	-28472	-0-	239	1	10093	3	N	148	189	1			21
							163	9									
02	35196	X	8991	-0-	-26205	-0-	206	1	8785	3	N	-0-					21
03	38967	X	9760	-0-	-29207	-0-	222	1	9538	3	N	-0-					21

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
05	0		64789	-0-	64789	64789	906	1	63883	3	N	-0-					-0-
*06	0		27991	-0-	27991	92780	663	1	27303	3	N	23					23
							25	9									
*07	116920	X	24140	-0-	-92780	-0-	549	1	23291	3	N	273	190	1			106
							300	9									
08	41385	X	22225	-0-	-19160	-0-	510	1	21459	3	N	233	166	1			173
							256	9									
*09	40050	X	18921	-0-	-21129	-0-	436	1	18400	3	N	77	162	1			88
							85	9									
*10	41385	X	18853	-0-	-22532	-0-	428	1	18243	3	N	165	186	1			67
							182	9									
*11	40050	X	17410	-0-	-22640	-0-	391	1	16869	3	N	136	187	1			16
							150	9									
*12	41385	X	16903	-0-	-24482	-0-	391	1	16345	3	N	152					168
							167	9									
*01	41385	X	15861	-0-	-25524	-0-	364	1	15354	3	N	130	182	1			116
							143	9									
*02	37380	X	13866	-0-	-23514	-0-	315	1	13451	3	N	91	187	1			20
							100	9									
03	41385	X	14883	-0-	-26502	-0-	335	1	14355	3	N	175	175	1			20
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		11357	-0-	11357	11357	20	1	11337	3	N	-0-					-0-
*07	53056	X	41699	-0-	-11357	-0-	64	1	40875	3	N	691	637	1			54
							760	9									
*08	53196	X	34275	-0-	-18921	-0-	63	1	33680	3	N	484	492	1			46
							532	9									
*09	51480	X	27429	-0-	-24051	-0-	53	1	26980	3	N	360	401	1			5
							396	9									
*10	53196	X	23971	-0-	-29225	-0-	32	1	23627	3	N	284	183	1			106
							312	9									
*11	51480	X	20156	-0-	-31324	-0-	45	1	19800	3	N	283	251	1			138
							311	9									
*12	53196	X	6953	-0-	-46243	-0-	26	1	6824	3	N	94	180	1			52
							103	9									
*01	53196	X	8160	-0-	-45036	-0-	26	1	8023	3	N	101					153
							111	9									
*02	48048	X	3306	-0-	-44742	-0-	14	1	3247	3	N	41	185	1			9
							45	9									
03	53196	X	10487	-0-	-42709	-0-	48	1	10318	3	N	110	24	1			95
							121	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	0		59482	-0-	59482	167013	715	1	58512	3	N	232	157	1			146
							255	9									
05	0		56859	-0-	56859	223872	684	1	55973	3	N	184	183	1			147
							202	9									
06	0		52558	-0-	52558	276430	637	1	51728	3	N	175	218	1			104
							193	9									
07	0		54116	-0-	54116	330546	633	1	53342	3	N	128	189	1			43
							141	9									
*08	383850	X	53304	-0-	-330546	-0-	629	1	52543	3	N	120					163
							132	9									
09	73290	X	50274	-0-	-23016	-0-	592	1	49563	3	N	108	189	1			82
							119	9									
10	75733	X	49369	-0-	-26364	-0-	575	1	48638	3	N	142	191	1			33
							156	9									
11	73290	X	45060	-0-	-28230	-0-	523	1	44421	3	N	105					138
							116	9									
12	75733	X	44886	-0-	-30847	-0-	540	1	44188	3	N	144	185	1			97
							158	9									
01	75733	X	43305	-0-	-32428	-0-	517	1	42674	3	N	104	184	1			17
							114	9									
02	68404	X	38439	-0-	-29965	-0-	451	1	37920	3	N	62					79
							68	9									
03	75733	X	41604	-0-	-34129	-0-	486	1	41018	3	N	91					170
							100	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	0		62787	-0-	62787	234306	1458	1	61329	3	N	-0-					60
05	0		59640	-0-	59640	293946	1408	1	58232	3	N	-0-					60
06	0		54406	-0-	54406	348352	1289	1	53084	3	N	30					90
							33	9									
07	0		54725	-0-	54725	403077	1259	1	53367	3	N	90					-0-
							99	9									
*08	454486	X	51409	-0-	-403077	-0-	1195	1	50214	3	N	-0-					-0-
09	111420	X	47438	-0-	-63982	-0-	1100	1	46338	3	N	-0-					-0-
10	115134	X	46616	-0-	-68518	-0-	1071	1	45545	3	N	-0-					-0-
11	111420	X	42144	-0-	-69276	-0-	954	1	41190	3	N	-0-					-0-
12	115134	X	40264	-0-	-74870	-0-	941	1	39323	3	N	-0-					-0-
01	115134	X	38744	-0-	-76390	-0-	897	1	37847	3	N	-0-					-0-
02	103992	X	34702	-0-	-69290	-0-	795	1	33893	3	N	13					13
							14	9									
03	115134	X	37117	-0-	-78017	-0-	845	1	36272	3	N	-0-					13

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	0		67245	-0-	67245	238281	1560	1	65663	3	N	20					119
							22	9									
05	0		63554	-0-	63554	301835	1501	1	62053	3	N	-0-					119
06	0		57542	-0-	57542	359377	1363	1	56168	3	N	10					129
							11	9									
07	0		57924	-0-	57924	417301	1332	1	56472	3	N	109					20
							120	9									
*08	470160	X	52859	-0-	-417301	-0-	1229	1	51630	3	N	-0-					20
09	95760	X	47496	-0-	-48264	-0-	1101	1	46373	3	N	20					40
							22	9									
10	98952	X	45736	-0-	-53216	-0-	1050	1	44642	3	N	40					-0-
							44	9									
11	95760	X	41471	-0-	-54289	-0-	939	1	40532	3	N	-0-					-0-
12	98952	X	39194	-0-	-59758	-0-	916	1	38278	3	N	-0-					-0-
01	98952	X	35905	-0-	-63047	-0-	831	1	35074	3	N	-0-					-0-
02	89376	X	29176	-0-	-60200	-0-	668	1	28499	3	N	8					8
							9	9									
03	98952	X	34543	-0-	-64409	-0-	786	1	33757	3	N	-0-					8

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
05	0		27071	-0-	27071	27071	500	1	26571	3	N	-0-					-0-
06	0		72921	-0-	72921	99992	1733	1	71188	3	N	-0-					-0-
07	0		62651	-0-	62651	162643	1447	1	61204	3	N	-0-					-0-
*08	218553	X	55910	-0-	-162643	-0-	1301	1	54609	3	N	-0-					-0-
09	68580	X	50258	-0-	-18322	-0-	1167	1	49091	3	N	-0-					-0-
10	70866	X	49115	-0-	-21751	-0-	1130	1	47985	3	N	-0-					-0-
11	68580	X	45387	-0-	-23193	-0-	1030	1	44357	3	N	-0-					-0-
12	70866	X	45209	-0-	-25657	-0-	1060	1	44149	3	N	-0-					-0-
01	70866	X	42614	-0-	-28252	-0-	990	1	41624	3	N	-0-					-0-
02	64008	X	37625	-0-	-26383	-0-	866	1	36759	3	N	-0-					-0-
03	70866	X	40778	-0-	-30088	-0-	932	1	39846	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		30032	-0-	30032	30032	554	1	29478	3	N	-0-					-0-
06	0		78932	-0-	78932	108964	1483	1	77449	3	N	-0-					-0-
07	0		70201	-0-	70201	179165	1279	1	68922	3	N	-0-					-0-
*08	241536	X	62371	-0-	-179165	-0-	1136	1	61235	3	N	-0-					-0-
09	77310	X	55183	-0-	-22127	-0-	1008	1	54175	3	N	-0-					-0-
10	79887	X	53954	-0-	-25933	-0-	966	1	52988	3	N	-0-					-0-
11	77310	X	49323	-0-	-27987	-0-	883	1	48440	3	N	-0-					-0-
12	79887	X	49622	-0-	-30265	-0-	973	1	48649	3	N	-0-					-0-
01	79887	X	46514	-0-	-33373	-0-	925	1	45589	3	N	-0-					-0-
02	72156	X	41320	-0-	-30836	-0-	820	1	40500	3	N	-0-					-0-
03	79887	X	44387	-0-	-35500	-0-	879	1	43508	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
05	0		31315	-0-	31315	31315	741	1	30574	3	N	-0-					-0-
06	0		78463	-0-	78463	109778	1865	1	76598	3	N	-0-					-0-
07	0		69919	-0-	69919	179697	1614	1	68305	3	N	-0-					-0-
*08	241240	X	61543	-0-	-179697	-0-	1432	1	60111	3	N	-0-					-0-
09	78930	X	54772	-0-	-24158	-0-	1272	1	53500	3	N	-0-					-0-
10	81561	X	53059	-0-	-28502	-0-	1222	1	51837	3	N	-0-					-0-
11	78930	X	49334	-0-	-29596	-0-	1121	1	48213	3	N	-0-					-0-
12	81561	X	46835	-0-	-34726	-0-	1098	1	45737	3	N	-0-					-0-
01	81561	X	45506	-0-	-36055	-0-	1057	1	44449	3	N	-0-					-0-
02	73668	X	40084	-0-	-33584	-0-	921	1	39163	3	N	-0-					-0-
03	81561	X	43796	-0-	-37765	-0-	1000	1	42796	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		80336	-0-	80336	249418	970	1	79366	3	N	-0-					75
05	0		76113	-0-	76113	325531	920	1	75193	3	N	-0-					75
06	0		68582	-0-	68582	394113	834	1	67748	3	N	-0-					75
07	0		67150	-0-	67150	461263	787	1	66280	3	N	75					-0-
							83	9									
*08	524935	X	63672	-0-	-461263	-0-	753	1	62919	3	N	-0-					-0-
09	81480	X	59501	-0-	-21979	-0-	703	1	58798	3	N	-0-					-0-
10	84196	X	60383	-0-	-23813	-0-	707	1	59676	3	N	-0-					-0-
11	81480	X	55144	-0-	-26336	-0-	642	1	54502	3	N	-0-					-0-
12	84196	X	53725	-0-	-30471	-0-	648	1	53077	3	N	-0-					-0-
01	84196	X	51541	-0-	-32655	-0-	616	1	50916	3	N	8					8
							9	9									
02	76048	X	45607	-0-	-30441	-0-	537	1	45057	3	N	12					20
							13	9									
03	84196	X	48638	-0-	-35558	-0-	570	1	48060	3	N	7					27
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		27473	-0-	27473	27473	646	1	26590	3	N	215	187	1			28
							237	9									
07	0		86469	-0-	86469	113942	1983	1	84045	3	N	401	362	1			67
							441	9									
*08	173055	X	59113	-0-	-113942	-0-	1370	1	57542	3	N	183	160	1			90
							201	9									
09	89430	X	48367	-0-	-41063	-0-	1119	1	47116	3	N	120	183	1			27
							132	9									
10	92411	X	44395	-0-	-48016	-0-	1017	1	43231	3	N	134					161
							147	9									
11	89430	X	39517	-0-	-49913	-0-	892	1	38480	3	N	132	189	1			104
							145	9									
12	92411	X	38907	-0-	-53504	-0-	907	1	37908	3	N	84	180	1			8
							92	9									
01	92411	X	38854	-0-	-53557	-0-	897	1	37865	3	N	84					92
							92	9									
02	83468	X	33383	-0-	-50085	-0-	764	1	32533	3	N	78					170
							86	9									
03	92411	X	29099	-0-	-63312	-0-	661	1	28374	3	N	58	172	1			56
							64	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4794	-0-	4794	4794	113	1	4681	3	N	-0-					-0-
07	0		87747	-0-	87747	92541	2012	1	85272	3	N	421	334	1			87
							463	9									
*08	158261	X	65720	-0-	-92541	-0-	1522	1	63949	3	N	226	155	1			158
							249	9									
09	87900	X	54429	-0-	-33471	-0-	1259	1	52995	3	N	159	169	1			148
							175	9									
10	90830	X	50617	-0-	-40213	-0-	1159	1	49291	3	N	152	157	1			143
							167	9									
11	87900	X	45016	-0-	-42884	-0-	1016	1	43850	3	N	136	266	1			13
							150	9									
12	90830	X	43381	-0-	-47449	-0-	1011	1	42240	3	N	118					131
							130	9									
01	90830	X	41917	-0-	-48913	-0-	968	1	40826	3	N	112	169	1			74
							123	9									
02	82040	X	36054	-0-	-45986	-0-	825	1	35140	3	N	81					155
							89	9									
03	90830	X	36301	-0-	-54529	-0-	824	1	35366	3	N	101	181	1			75
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5624	-0-	5624	5624	134	1	5490	3	N	-0-					-0-
07	0		101528	-0-	101528	107152	2326	1	98557	3	N	586	379	1			207
							645	9									
*08	185903	X	78751	-0-	-107152	-0-	1822	1	76557	3	N	338	513	1			32
							372	9									
09	101310	X	64854	-0-	-36456	-0-	1498	1	63053	3	N	275	164	1			143
							303	9									
10	104687	X	62475	-0-	-42212	-0-	1431	1	60795	3	N	226	358	1			11
							249	9									
11	101310	X	56402	-0-	-44908	-0-	1272	1	54901	3	N	208	186	1			33
							229	9									
12	104687	X	53457	-0-	-51230	-0-	1245	1	52006	3	N	187	163	1			57
							206	9									
01	104687	X	51231	-0-	-53456	-0-	1182	1	49874	3	N	159	175	1			41
							175	9									
02	94556	X	43660	-0-	-50896	-0-	1001	1	42629	3	N	27					68
							30	9									
03	104687	X	45854	-0-	-58833	-0-	1038	1	44540	3	N	251	219	1			100
							276	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		726	-0-	726	726	17	1	709	3	N	-0-					-0-
05	0		98403	-0-	98403	99129	2324	1	96024	3	N	50					50
							55	9									
06	0		76073	-0-	76073	175202	1805	1	74265	3	N	3					53
							3	9									
07	0		67986	-0-	67986	243188	1568	1	66400	3	N	16					69
							18	9									
*08	303627	X	60439	-0-	-243188	-0-	1406	1	59033	3	N	-0-					69
*09	90180	X	53174	-0-	-37006	-0-	1234	1	51929	3	N	10					79
							11	9									
*10	93186	X	51330	-0-	-41856	-0-	1181	1	50149	3	N	-0-					79
*11	90180	X	47739	-0-	-42441	-0-	1082	1	46657	3	Y	-0-	75	1			4
*12	93186	X	45872	-0-	-47314	-0-	1073	1	44799	3	Y	-0-	1	1			3
*01	93186	X	43401	-0-	-49785	-0-	1006	1	42395	3	Y	-0-					3
*02	84168	X	38738	-0-	-45430	-0-	889	1	37849	3	Y	-0-					3
03	93186	X	41298	-0-	-51888	-0-	941	1	40357	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1220	-0-	1220	1220	28	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	0		99514	-0-	99514	100734	2352	1	97162	3	N	-0-					-0-
06	0		77531	-0-	77531	178265	1839	1	75692	3	N	-0-					-0-
07	0		69550	-0-	69550	247815	1604	1	67946	3	N	-0-					-0-
*08	310951	X	63136	-0-	-247815	-0-	1469	1	61667	3	N	-0-					-0-
09	92940	X	56503	-0-	-36437	-0-	1312	1	55191	3	N	-0-					-0-
10	96038	X	54300	-0-	-41738	-0-	1248	1	53052	3	N	-0-					-0-
11	92940	X	49458	-0-	-43482	-0-	1121	1	48337	3	N	-0-					-0-
12	96038	X	47824	-0-	-48214	-0-	1118	1	46706	3	N	-0-					-0-
01	96038	X	46791	-0-	-49247	-0-	1085	1	45706	3	N	-0-					-0-
02	86744	X	39935	-0-	-46809	-0-	917	1	39018	3	N	-0-					-0-
03	96038	X	42422	-0-	-53616	-0-	968	1	41454	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		38262	-0-	38262	100317	1293	1	36442	3	N	479	554	1			145
							527	9									
05	0		36992	-0-	36992	137309	1284	1	35317	3	N	355	368	1			132
							391	9									
06	0		33783	-0-	33783	171092	1176	1	32259	3	N	316	178	1			270
							348	9									
07	0		32325	-0-	32325	203417	1098	1	30917	3	N	282	367	1			185
							310	9									
*08	233982	X	30565	-0-	-203417	-0-	1047	1	29244	3	N	249	364	1			70
							274	9									
09	59880	X	27720	-0-	-32160	-0-	948	1	26509	3	N	239					309
							263	9									
10	61876	X	26859	-0-	-35017	-0-	910	1	25706	3	N	221	185	1			345
							243	9									
11	59880	X	25013	-0-	-34867	-0-	832	1	23958	3	N	203	184	1			364
							223	9									
12	61876	X	24295	-0-	-37581	-0-	832	1	23232	3	N	210	372	1			202
							231	9									
01	61876	X	22411	-0-	-39465	-0-	762	1	21462	3	N	170					372
							187	9									
02	55888	X	20352	-0-	-35536	-0-	687	1	19490	3	N	159	180	1			351
							175	9									
03	61876	X	22181	-0-	-39695	-0-	742	1	21255	3	N	167	184	1			334
							184	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

07	0		82798	-0-	82798	82798	1909	1	80889	3	N	-0-					-0-
*08	114473	X	31675	-0-	-82798	-0-	736	1	30939	3	N	-0-					-0-
09	83640	X	52485	-0-	-31155	-0-	1218	1	51267	3	N	-0-					-0-
10	86428	X	42301	-0-	-44127	-0-	973	1	41328	3	N	-0-					-0-
11	83640	X	34022	-0-	-49618	-0-	771	1	33237	3	N	13					13
							14	9									
12	86428	X	30433	-0-	-55995	-0-	711	1	29716	3	N	5					18
							6	9									
01	86428	X	25776	-0-	-60652	-0-	597	1	25179	3	N	-0-					18
02	78064	X	20004	-0-	-58060	-0-	459	1	19545	3	N	-0-					18
03	86428	X	18847	-0-	-67581	-0-	430	1	18417	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

07	0		65745	-0-	65745	65745	1516	1	64229	3	N	-0-					-0-
*08	121092	X	55347	-0-	-65745	-0-	1286	1	54061	3	N	-0-					-0-
*09	67230	X	46902	-0-	-20328	-0-	1087	1	45790	3	N	23					23
							25	9									
10	69471	X	44752	-0-	-24719	-0-	1028	1	43694	3	N	27					50
							30	9									
11	67230	X	40572	-0-	-26658	-0-	919	1	39620	3	N	30					80
							33	9									
12	69471	X	38817	-0-	-30654	-0-	905	1	37793	3	N	108	183	1			5
							119	9									
01	69471	X	36564	-0-	-32907	-0-	847	1	35717	3	N	-0-					5
02	62748	X	32093	-0-	-30655	-0-	736	1	31357	3	N	-0-					5
03	69471	X	34742	-0-	-34729	-0-	792	1	33950	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		57082	-0-	57082	57082	1316	1	55766	3	N	-0-					-0-
*08	104231	X	47149	-0-	-57082	-0-	1096	1	46053	3	N	-0-					-0-
*09	68580	X	41781	-0-	-26799	-0-	968	1	40781	3	N	29					29
							32	9									
*10	70866	X	14741	-0-	-56125	-0-	338	1	14324	3	N	72					72
							79	9									
11	68580	X	36603	-0-	-31977	-0-	829	1	35770	3	N	4					76
							4	9									
12	70866	X	36008	-0-	-34858	-0-	842	1	35164	3	N	2					78
							2	9									
01	70866	X	31312	-0-	-39554	-0-	725	1	30587	3	N	-0-					78
02	64008	X	23521	-0-	-40487	-0-	577	1	22944	3	N	-0-					78
03	70866	X	27381	-0-	-43485	-0-	624	1	26757	3	N	-0-					78

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

07	27531	X	17080	-0-	-10451	-0-	355	1	16725	2	N	-0-					-0-
08	121923	X	79453	-0-	-42470	-0-	1626	1	77827	2	N	-0-					-0-
09	117990	X	59229	-0-	-58761	-0-	1223	1	58006	2	N	-0-					-0-
10	121923	X	51180	-0-	-70743	-0-	1076	1	50104	2	N	-0-					-0-
11	117990	X	32171	-0-	-85819	-0-	538	1	31633	2	N	-0-					-0-
12	121923	X	32883	-0-	-89040	-0-	598	1	32285	2	N	-0-					-0-
01	121923	X	33378	-0-	-88545	-0-	639	1	32739	2	N	-0-					-0-
02	110124	X	30430	-0-	-79694	-0-	565	1	29865	2	N	-0-					-0-
03	121923	X	31299	-0-	-90624	-0-	628	1	30671	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

07	0		6268	-0-	6268	6268	144	1	6124	3	N	-0-					-0-
*08	112304	X	106036	-0-	-6268	-0-	2466	1	103570	3	N	-0-					-0-
09	107820	X	81415	-0-	-26405	-0-	1890	1	79525	3	N	-0-					-0-
10	111414	X	76598	-0-	-34816	-0-	1762	1	74836	3	N	-0-					-0-
11	107820	X	69227	-0-	-38593	-0-	1570	1	67657	3	N	-0-					-0-
12	111414	X	66054	-0-	-45360	-0-	1546	1	64508	3	N	-0-					-0-
01	111414	X	58555	-0-	-52859	-0-	1358	1	57197	3	N	-0-					-0-
02	100632	X	49338	-0-	-51294	-0-	1133	1	48205	3	N	-0-					-0-
03	111414	X	51886	-0-	-59528	-0-	1184	1	50702	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

06	0		4823	-0-	4823	4823	8	1	4815	3	N	-0-					-0-
07	0		46472	-0-	46472	51295	70	1	45190	3	N	1102	899	1			203
							1212	9									
08	0		39592	-0-	39592	90887	71	1	38420	3	N	1001	1168	1			36
							1101	9									
*09	123374	X	32487	-0-	-90887	-0-	62	1	31490	3	N	850	726	1			160
							935	9									
*10	41447	X	29757	-0-	-11690	-0-	40	1	28926	3	N	719	719	1			160
							791	9									
*11	40110	X	26673	-0-	-13437	-0-	59	1	25857	3	N	688	803	1			45
							757	9									
*12	41447	X	25677	-0-	-15770	-0-	94	1	24818	3	N	695	554	1			186
							765	9									
*01	41447	X	24660	-0-	-16787	-0-	78	1	23921	3	N	601	744	1			43
							661	9									
*02	37436	X	22526	-0-	-14910	-0-	90	1	21752	3	N	622	558	1			107
							684	9									
*03	41447	X	24879	-0-	-16568	-0-	110	1	23996	3	N	703	603	1			207
							773	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		28817	-0-	28817	28817	41	1	436	2	N	-0-					-0-
							28340	3									
*08	71403	X	42586	-0-	-28817	-0-	72	1	332	2	N	-0-					-0-
							42182	3									
09	48660	X	38338	-0-	-10322	-0-	70	1	2028	2	N	-0-					-0-
							36240	3									
10	50282	X	36792	-0-	-13490	-0-	46	1	144	2	N	-0-					-0-
							36602	3									
11	48660	X	33466	-0-	-15194	-0-	70	1	113	2	N	-0-					-0-
							33283	3									
12	50282	X	32836	-0-	-17446	-0-	116	1	5	2	N	-0-					-0-
							32715	3									
01	50282	X	14881	-0-	-35401	-0-	46	1	17	2	N	-0-					-0-
							14818	3									
02	45416	X	27365	-0-	-18051	-0-	106	1	27259	3	N	-0-					-0-
03	50282	X	28442	-0-	-21840	-0-	121	1	15	2	N	-0-					-0-
							28306	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	0		11931	-0-	11931	11931	24	1	749	2	N	-0-					-0-
							11158	3									
05	0		50374	-0-	50374	62305	264	1	3666	2	N	91					91
							46344	3	100	9							
06	0		36817	-0-	36817	99122	62	1	269	2	N	89					180
							36388	3	98	9							
07	0		33480	-0-	33480	132602	51	1	506	2	N	58	183	1			55
							32859	3	64	9							
*08	146452	X	13850	-0-	-132602	-0-	41	1	108	2	N	15					70
							13684	3	17	9							
09	62160	X	26231	-0-	-35929	-0-	51	1	1387	2	N	11					81
							24781	3	12	9							
10	64232	X	18416	-0-	-45816	-0-	25	1	72	2	N	6					87
							18312	3	7	9							
11	62160	X	1825	-0-	-60335	-0-	423	1	5	2	N	7					94
							1389	3	8	9							
12	64232	X	-0-	-0-	-64232	-0-					N	-0-					94
01	64232	X	5719	-0-	-58513	-0-	333	1	6	2	N	15					109
							5363	3	17	9							
02	58016	X	21238	-0-	-36778	-0-	206	1	21031	3	N	1					110
							1	9									
03	64232	X	20495	-0-	-43737	-0-	93	1	11	2	N	16					126
							20373	3	18	9							

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	0		54599	-0-	54599	75062	1870	1	52605	3	N	113					113
							124	9									
05	0		46964	-0-	46964	122026	1647	1	45270	3	Y	43	154	1			2
							47	9									
06	0		38711	-0-	38711	160737	918	1	37793	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	0		36807	-0-	36807	197544	1260	1	35449	3	Y	89					89
							98	9									
*08	230953	X	33409	-0-	-197544	-0-	1155	1	32230	3	Y	22					111
							24	9									
09	59130	X	29889	-0-	-29241	-0-	1032	1	28823	3	Y	31					142
							34	9									
10	61101	X	28488	-0-	-32613	-0-	655	1	27807	3	Y	24	131	1			35
							26	9									
11	59130	X	25455	-0-	-33675	-0-	577	1	24857	3	Y	19					54
							21	9									
12	61101	X	24137	-0-	-36964	-0-	564	1	23552	3	Y	19					73
							21	9									
01	61101	X	22869	-0-	-38232	-0-	529	1	22289	3	Y	46	35	1			84
							51	9									
02	55188	X	17981	-0-	-37207	-0-	612	1	17369	3	Y	-0-					84
03	61101	X	20694	-0-	-40407	-0-	699	1	19995	3	Y	-0-					84

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
05	0		52557	-0-	52557	52557	1243	1	51314	3	N	-0-					-0-
06	0		58892	-0-	58892	111449	1400	1	57492	3	N	-0-					-0-
07	0		45215	-0-	45215	156664	1044	1	44171	3	N	-0-					-0-
*08	202314	X	45650	-0-	-156664	-0-	1062	1	44588	3	N	-0-					-0-
09	69870	X	39006	-0-	-30864	-0-	905	1	38101	3	N	-0-					-0-
10	72199	X	36787	-0-	-35412	-0-	846	1	35941	3	N	-0-					-0-
11	69870	X	32395	-0-	-37475	-0-	735	1	31660	3	N	-0-					-0-
12	72199	X	30701	-0-	-41498	-0-	719	1	29982	3	N	-0-					-0-
01	72199	X	27894	-0-	-44305	-0-	647	1	27247	3	N	-0-					-0-
02	65212	X	25686	-0-	-39526	-0-	590	1	25096	3	N	-0-					-0-
03	72199	X	28119	-0-	-44080	-0-	641	1	27478	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
07	0		24258	-0-	24258	24258	33	1	367	2	N	-0-					-0-
							23858	3									
08	0	W	53024	-0-	53024	77282	85	1	413	2	N	-0-					-0-
							52526	3									
09	0	W	42141	-0-	42141	119423	73	1	2229	2	N	-0-					-0-
							39839	3									
10	0	W	38796	-0-	38796	158219	46	1	151	2	N	-0-					-0-
							38599	3									
11	0	W	34303	-0-	34303	192522	69	1	116	2	N	-0-					-0-
							34118	3									
12	0	W	32680	-0-	32680	225202	111	1	6	2	N	-0-					-0-
							32563	3									
01	0	W	30906	-0-	30906	256108	90	1	35	2	N	-0-					-0-
							30781	3									
02	0	W	26278	-0-	26278	282386	97	1	26181	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27430	-0-	27430	309816	112	1	14	2	N	-0-					-0-
							27304	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		22657	-0-	22657	22657	31	1	343	2	N	-0-			-0-
							22283	3							
08	0	W	52110	-0-	52110	74767	84	1	406	2	N	-0-			-0-
							51620	3							
09	0	W	41230	-0-	41230	115997	72	1	2181	2	N	-0-			-0-
							38977	3							
10	0	W	36761	-0-	36761	152758	44	1	143	2	N	-0-			-0-
							36574	3							
11	0	W	31544	-0-	31544	184302	63	1	107	2	N	-0-			-0-
							31374	3							
12	0	W	28802	-0-	28802	213104	97	1	5	2	N	-0-			-0-
							28700	3							
01	0	W	26485	-0-	26485	239589	77	1	31	2	N	-0-			-0-
							26377	3							
02	0	W	21829	-0-	21829	261418	80	1	21749	3	N	-0-			-0-
03	0	W	22659	-0-	22659	284077	92	1	12	2	N	-0-			-0-
							22555	3							

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

05	0		21706	-0-	21706	21706	513	1	21193	3	N	-0-			-0-
06	0		46660	-0-	46660	68366	1107	1	45553	3	N	-0-			-0-
07	0		36285	-0-	36285	104651	837	1	35448	3	N	-0-			-0-
08	0	W	30929	-0-	30929	135580	720	1	30209	3	N	-0-			-0-
09	0	W	23738	-0-	23738	159318	551	1	23187	3	N	-0-			-0-
10	0	W	21043	-0-	21043	180361	484	1	20559	3	N	-0-			-0-
11	0	W	655	-0-	655	181016	15	1	640	3	N	-0-			-0-
12	0	W	16574	-0-	16574	197590	777	1	15797	3	N	-0-			-0-
01	0	W	10955	-0-	10955	208545	804	1	10151	3	N	-0-			-0-
02	0	W	12659	-0-	12659	221204	746	1	11913	3	N	-0-			-0-
03	0	W	11370	-0-	11370	232574	808	1	10562	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

05	0		10543	-0-	10543	10543	249	1	10294	3	N	-0-			-0-
06	0		40323	-0-	40323	50866	956	1	39367	3	N	-0-			-0-
07	0		27794	-0-	27794	78660	641	1	27153	3	N	-0-			-0-
08	0	W	12958	-0-	12958	91618	375	1	12583	3	N	-0-			-0-
09	0	W	21748	-0-	21748	113366	569	1	21179	3	N	-0-			-0-
10	0	W	20115	-0-	20115	133481	632	1	19483	3	N	-0-			-0-
11	0	W	21549	-0-	21549	155030	694	1	20855	3	N	-0-			-0-
12	0	W	14126	-0-	14126	169156	732	1	13394	3	N	-0-			-0-
01	0	W	16696	-0-	16696	185852	864	1	15832	3	N	-0-			-0-
02	0	W	12719	-0-	12719	198571	765	1	11954	3	N	-0-			-0-
03	0	W	13315	-0-	13315	211886	781	1	12534	3	N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

05	0		41489	-0-	41489	41489	980	1	40509	3	N	-0-			-0-
06	0		31007	-0-	31007	72496	735	1	30272	3	N	-0-			-0-
07	0		27183	-0-	27183	99679	627	1	26556	3	N	-0-			-0-
08	0	W	22512	-0-	22512	122191	523	1	21989	3	N	-0-			-0-
09	0	W	19458	-0-	19458	141649	451	1	19007	3	N	-0-			-0-
10	0	W	18750	-0-	18750	160399	431	1	18319	3	N	-0-			-0-
11	0	W	16043	-0-	16043	176442	364	1	15679	3	N	-0-			-0-
12	0	W	15502	-0-	15502	191944	363	1	15139	3	N	-0-			-0-
01	0	W	14269	-0-	14269	206213	331	1	13938	3	N	-0-			-0-
02	0	W	14585	-0-	14585	220798	335	1	14250	3	N	-0-			-0-
03	0	W	15630	-0-	15630	236428	357	1	15273	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		64532	-0-	64532	64532	1525	1	63007	3	N	-0-			-0-
06	0		60086	-0-	60086	124618	1426	1	58660	3	N	-0-			-0-
07	0		3042	-0-	3042	127660	70	1	2972	3	N	-0-			-0-
08	0	W	48070	-0-	48070	175730	1118	1	46952	3	N	-0-			-0-
09	0	W	194	-0-	194	175924	5	1	189	3	N	-0-			-0-
10	0	W	17	-0-	17	175941	17	3			N	-0-			-0-
11	0	W	28212	-0-	28212	204153	639	1	27573	3	N	-0-			-0-
12	0	W	46357	-0-	46357	250510	1085	1	45272	3	N	-0-			-0-
01	0	W	40150	-0-	40150	290660	931	1	39219	3	N	-0-			-0-
02	0	W	31849	-0-	31849	322509	731	1	31118	3	N	-0-			-0-
03	0	W	33578	-0-	33578	356087	765	1	32813	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		81316	-0-	81316	81316	1921	1	79395	3	N	-0-			-0-
06	0		89858	-0-	89858	171174	2132	1	87726	3	N	-0-			-0-
07	0		153	-0-	153	171327	29	1	124	3	N	-0-			-0-
08	0	W	58150	-0-	58150	229477	1441	1	56709	3	N	-0-			-0-
09	0	W	2757	-0-	2757	232234	64	1	2693	3	N	-0-			-0-
10	0	W	50514	-0-	50514	282748	1162	1	49352	3	N	-0-			-0-
11	0	W	56359	-0-	56359	339107	1277	1	55082	3	N	-0-			-0-
12	0	W	56900	-0-	56900	396007	1331	1	55569	3	N	-0-			-0-
01	0	W	50545	-0-	50545	446552	1172	1	49373	3	N	-0-			-0-
02	0	W	42766	-0-	42766	489318	982	1	41784	3	N	-0-			-0-
03	0	W	45860	-0-	45860	535178	1045	1	44815	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		77959	-0-	77959	77959	1842	1	76117	3	N	-0-			-0-
06	0		73386	-0-	73386	151345	1741	1	71645	3	N	-0-			-0-
07	0		110	-0-	110	151455	3	1	107	3	N	-0-			-0-
08	0	W	52022	-0-	52022	203477	1209	1	50813	3	N	-0-			-0-
09	0	W	34580	-0-	34580	238057	802	1	33778	3	N	-0-			-0-
10	0	W	59472	-0-	59472	297529	1367	1	58105	3	N	-0-			-0-
11	0	W	42030	-0-	42030	339559	953	1	41077	3	N	-0-			-0-
12	0	W	47897	-0-	47897	387456	1120	1	46777	3	N	-0-			-0-
01	0	W	53610	-0-	53610	441066	1243	1	52367	3	N	-0-			-0-
02	0	W	44252	-0-	44252	485318	1016	1	43236	3	N	-0-			-0-
03	0	W	45020	-0-	45020	530338	1027	1	43993	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		7551	-0-	7551	7551	15	1	474	2	N	-0-					-0-
							7062	3									
05	0		9573	-0-	9573	17124	82	1	692	2	N	41					41
							8754	3	45	9							
06	0		6481	-0-	6481	23605	935	1	41	2	N	-0-					41
							5505	3									
07	0		1058	-0-	1058	24663	961	1	1	2	N	-0-					41
							96	3									
*08	25505	X	842	-0-	-24663	-0-	842	1			N	-0-					41
09	31650	X	917	-0-	-30733	-0-	917	1			N	-0-					41
10	32705	X	918	-0-	-31787	-0-	918	1			N	-0-					41
11	31650	X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-					41
12	32705	X	911	-0-	-31794	-0-	884	1	27	3	N	-0-					41
01	32705	X	961	-0-	-31744	-0-	961	1			N	-0-					41
02	29540	X	868	-0-	-28672	-0-	868	1			N	-0-					41
03	32705	X	961	-0-	-31744	-0-	961	1			N	-0-					41

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0		57688	-0-	57688	78207	1975	1	55582	3	N	119					119
							131	9									
05	0		48581	-0-	48581	126788	1704	1	46842	3	Y	32	149	1			2
							35	9									
06	0		41221	-0-	41221	168009	978	1	40243	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	0		38992	-0-	38992	207001	1336	1	37569	3	Y	79					79
							87	9									
*08	242477	X	35476	-0-	-207001	-0-	1226	1	34215	3	Y	32					111
							35	9									
09	56520	X	31837	-0-	-24683	-0-	1100	1	30719	3	Y	16					127
							18	9									
10	58404	X	30402	-0-	-28002	-0-	699	1	29684	3	Y	17	59	1			85
							19	9									
11	56520	X	27250	-0-	-29270	-0-	616	1	26605	3	Y	26					111
							29	9									
12	58404	X	26837	-0-	-31567	-0-	627	1	26197	3	Y	12					123
							13	9									
01	58404	X	25767	-0-	-32637	-0-	596	1	25105	3	Y	60	156	1			27
							66	9									
02	52752	X	22663	-0-	-30089	-0-	772	1	21890	3	Y	1					28
							1	9									
03	58404	X	24107	-0-	-34297	-0-	814	1	23276	3	Y	15					43
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10980	-0-	10980	10980	336	1	10644	3	N	-0-					-0-
07	0		86275	-0-	86275	97255	2220	1	84055	3	N	-0-					-0-
*08	175303	X	78048	-0-	-97255	-0-	1946	1	76102	3	N	-0-					-0-
09	94290	X	67123	-0-	-27167	-0-	2732	1	64391	3	N	-0-					-0-
10	97433	X	63283	-0-	-34150	-0-	2552	1	60731	3	N	-0-					-0-
11	94290	X	57864	-0-	-36426	-0-	2274	1	55590	3	N	-0-					-0-
12	97433	X	56052	-0-	-41381	-0-	2317	1	53735	3	N	-0-					-0-
01	97433	X	52369	-0-	-45064	-0-	2284	1	50085	3	N	-0-					-0-
02	88004	X	43755	-0-	-44249	-0-	1792	1	41963	3	N	-0-					-0-
03	97433	X	46786	-0-	-50647	-0-	1787	1	44999	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	0		1701	-0-	1701	1701	490	1	1211	9	N	1101	853	1			248
05	0		5293	-0-	5293	6994	619	1	2427	3	N	2043	2057	1			234
							2247	9									
06	0		12856	-0-	12856	19850	971	1	10173	3	N	1556	1540	1			250
							1712	9									
07	0		6160	-0-	6160	26010	727	1	4686	3	N	679	686	1			243
							747	9									
*08	35555	X	9545	-0-	-26010	-0-	889	1	7822	3	N	758	849	1			152
							834	9									
09	6360	X	5344	-0-	-1016	-0-	732	1	4146	3	N	424	517	1			59
							466	9									
*10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	885	1	7486	3	N	450	347	1			162
							495	9									
*11	31898	X	31898	-0-	-0-	-0-	1613	1	29381	3	N	822	873	1			111
							904	9									
*12	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	1252	1	19383	3	N	403	343	1			171
							443	9									
*01	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	1197	1	16282	3	N	306	340	1			137
							337	9									
*02	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	928	1	10651	3	N	231	173	1			195
							254	9									
*03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1035	1	11891	3	N	219	166	1			248
							241	9									

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
06	0		15785	-0-	15785	15785	483	1	15302	3	N	-0-					-0-
07	0		80348	-0-	80348	96133	2068	1	78280	3	N	-0-					-0-
*08	168358	X	72225	-0-	-96133	-0-	1801	1	70424	3	N	-0-					-0-
09	85170	X	64157	-0-	-21013	-0-	2611	1	61546	3	N	-0-					-0-
10	88009	X	61196	-0-	-26813	-0-	2467	1	58729	3	N	-0-					-0-
11	85170	X	54721	-0-	-30449	-0-	2151	1	52570	3	N	-0-					-0-
12	88009	X	52213	-0-	-35796	-0-	2158	1	50055	3	N	-0-					-0-
01	88009	X	49268	-0-	-38741	-0-	2149	1	47119	3	N	-0-					-0-
02	79492	X	42451	-0-	-37041	-0-	1738	1	40713	3	N	-0-					-0-
03	88009	X	45252	-0-	-42757	-0-	1728	1	43524	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
06	0		42922	-0-	42922	42922	1972	1	40950	3	N	-0-					-0-
07	0		61673	-0-	61673	104595	2380	1	59293	3	N	-0-					-0-
*08	155047	X	50452	-0-	-104595	-0-	1887	1	48565	3	N	-0-					-0-
09	71160	X	45439	-0-	-25721	-0-	1849	1	43590	3	N	-0-					-0-
10	73532	X	42474	-0-	-31058	-0-	1713	1	40761	3	N	-0-					-0-
11	71160	X	38126	-0-	-33034	-0-	1498	1	36628	3	N	-0-					-0-
12	73532	X	36728	-0-	-36804	-0-	1518	1	35210	3	N	-0-					-0-
01	73532	X	34915	-0-	-38617	-0-	1523	1	33392	3	N	-0-					-0-
02	66416	X	29425	-0-	-36991	-0-	1205	1	28220	3	N	-0-					-0-
03	73532	X	30863	-0-	-42669	-0-	1179	1	29684	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 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
*08	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	240	1	20029	3	N	-0-			-0-
*09	53825	X	53825	-0-	-0-	-0-	636	1	53189	3	N	-0-			-0-
*10	49819	X	49819	-0-	-0-	-0-	584	1	49235	3	N	-0-			-0-
*11	45878	X	45878	-0-	-0-	-0-	536	1	45342	3	N	-0-			-0-
*12	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	534	1	43483	3	N	-0-			-0-
*01	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	1019	1	42886	3	N	-0-			-0-
*02	37111	X	37111	-0-	-0-	-0-	853	1	36258	3	N	-0-			-0-
*03	38915	X	38915	-0-	-0-	-0-	888	1	38027	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		93890	-0-	93890	93890	1102	1	92788	3	N	-0-			-0-
*08	184992	X	91102	-0-	-93890	-0-	1079	1	90023	3	N	-0-			-0-
09	124020	X	72293	-0-	-51727	-0-	854	1	71439	3	N	-0-			-0-
10	128154	X	67062	-0-	-61092	-0-	786	1	66276	3	N	-0-			-0-
11	124020	X	57481	-0-	-66539	-0-	672	1	56809	3	N	-0-			-0-
12	128154	X	54554	-0-	-73600	-0-	661	1	53893	3	N	-0-			-0-
01	128154	X	53484	-0-	-74670	-0-	1241	1	52243	3	N	-0-			-0-
02	115752	X	46391	-0-	-69361	-0-	1066	1	45325	3	N	-0-			-0-
03	128154	X	47941	-0-	-80213	-0-	1094	1	46847	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		88587	-0-	88587	88587	1040	1	87547	3	N	-0-			-0-
*08	175545	X	86958	-0-	-88587	-0-	1030	1	85928	3	N	-0-			-0-
09	120300	X	71565	-0-	-48735	-0-	845	1	70720	3	N	-0-			-0-
10	124310	X	66602	-0-	-57708	-0-	781	1	65821	3	N	-0-			-0-
11	120300	X	57742	-0-	-62558	-0-	674	1	57046	3	N	20			20
							22	9							
12	124310	X	56979	-0-	-67331	-0-	691	1	56288	3	N	-0-			20
01	124310	X	55732	-0-	-68578	-0-	1292	1	54416	3	Y	22	42	1	-0-
							24	9							
02	112280	X	47330	-0-	-64950	-0-	1087	1	46243	3	Y	-0-			-0-
03	124310	X	49693	-0-	-74617	-0-	1133	1	48560	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

06	0		18308	-0-	18308	18308	561	1	17747	3	N	-0-			-0-
07	0		105235	-0-	105235	123543	2708	1	102527	3	N	-0-			-0-
*08	213607	X	90064	-0-	-123543	-0-	2246	1	87818	3	N	-0-			-0-
09	112950	X	79178	-0-	-33772	-0-	3223	1	75955	3	N	-0-			-0-
10	116715	X	70817	-0-	-45898	-0-	2855	1	67962	3	N	-0-			-0-
11	112950	X	69599	-0-	-43351	-0-	2735	1	66864	3	N	-0-			-0-
12	116715	X	68314	-0-	-48401	-0-	2824	1	65490	3	N	-0-			-0-
01	116715	X	64652	-0-	-52063	-0-	2820	1	61832	3	N	-0-			-0-
02	105420	X	-0-	-0-	-105420	-0-					N	-0-			-0-
03	116715	X	60086	-0-	-56629	-0-	2295	1	57791	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

06	0		17111	-0-	17111	17111	407	1	16704	3	N	-0-			-0-
07	0		36456	-0-	36456	53567	842	1	35614	3	N	-0-			-0-
08	0		27037	-0-	27037	80604	629	1	26408	3	N	-0-			-0-
*09	103317	X	22713	-0-	-80604	-0-	528	1	22185	3	N	-0-			-0-
10	47089	X	21398	-0-	-25691	-0-	493	1	20905	3	N	-0-			-0-
11	45570	X	18859	-0-	-26711	-0-	428	1	18431	3	N	-0-			-0-
12	47089	X	16552	-0-	-30537	-0-	388	1	16164	3	N	-0-			-0-
01	47089	X	16212	-0-	-30877	-0-	376	1	15836	3	N	-0-			-0-
02	42532	X	13921	-0-	-28611	-0-	320	1	13601	3	N	-0-			-0-
03	47089	X	14863	-0-	-32226	-0-	339	1	14524	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	0		74288	-0-	74288	74288	1957	1	72331	2	N	-0-			-0-
05	0		74219	-0-	74219	148507	1837	1	72382	2	N	-0-			-0-
06	0		2752	-0-	2752	151259	69	1	2683	2	N	-0-			-0-
07	0		53171	-0-	53171	204430	1298	1	51873	2	N	-0-			-0-
08	0		46666	-0-	46666	251096	576	1	46090	2	N	-0-			-0-
*09	293014	X	41918	-0-	-251096	-0-	1019	1	40899	2	N	-0-			-0-
10	84630	X	39779	-0-	-44851	-0-	1013	1	38766	2	N	-0-			-0-
11	81900	X	37339	-0-	-44561	-0-	963	1	36376	2	N	-0-			-0-
12	84630	X	36304	-0-	-48326	-0-	952	1	35352	2	N	-0-			-0-
01	84630	X	34257	-0-	-50373	-0-	877	1	33380	2	N	-0-			-0-
02	76440	X	28936	-0-	-47504	-0-	723	1	28213	2	N	-0-			-0-
03	84630	X	30127	-0-	-54503	-0-	796	1	29331	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	0		54248	-0-	54248	54248	1429	1	52819	2	N	-0-			-0-
05	0		59721	-0-	59721	113969	1478	1	58243	2	N	-0-			-0-
06	0		43665	-0-	43665	157634	1099	1	42566	2	N	-0-			-0-
07	0		47554	-0-	47554	205188	1161	1	46393	2	N	-0-			-0-
08	0		45442	-0-	45442	250630	561	1	44881	2	N	-0-			-0-
*09	292416	X	41786	-0-	-250630	-0-	1016	1	40770	2	N	-0-			-0-
10	67487	X	42130	-0-	-25357	-0-	1073	1	41057	2	N	-0-			-0-
11	65310	X	40568	-0-	-24742	-0-	1046	1	39522	2	N	-0-			-0-
12	67487	X	37873	-0-	-29614	-0-	993	1	36880	2	N	-0-			-0-
01	67487	X	36978	-0-	-30509	-0-	947	1	36031	2	N	-0-			-0-
02	60956	X	32970	-0-	-27986	-0-	824	1	32146	2	N	-0-			-0-
03	67487	X	33558	-0-	-33929	-0-	887	1	32671	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	0		135832	-0-	135832	142982	3579	1	132253	2	N	-0-			-0-
05	0		115728	-0-	115728	258710	2905	1	112823	2	N	-0-			-0-
06	0		98977	-0-	98977	357687	2492	1	96485	2	N	-0-			-0-
07	0		93924	-0-	93924	451611	2293	1	91631	2	N	-0-			-0-
08	0		87059	-0-	87059	538670	2148	1	84911	2	N	-0-			-0-
*09	617190	X	78520	-0-	-538670	-0-	1909	1	76611	2	N	-0-			-0-
10	140058	X	75628	-0-	-64430	-0-	1927	1	73701	2	N	-0-			-0-
11	135540	X	70249	-0-	-65291	-0-	1812	1	68437	2	N	-0-			-0-
12	140058	X	68995	-0-	-71063	-0-	1809	1	67186	2	N	-0-			-0-
01	140058	X	64473	-0-	-75585	-0-	1651	1	62822	2	N	-0-			-0-
02	126504	X	55223	-0-	-71281	-0-	1381	1	53842	2	N	-0-			-0-
03	140058	X	59498	-0-	-80560	-0-	1573	1	57925	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
08	0		77822	-0-	77822	77822	1809	1	76013	3	N	-0-			-0-
*09	136839	X	59017	-0-	-77822	-0-	1371	1	57646	3	N	-0-			-0-
10	94395	X	57082	-0-	-37313	-0-	1313	1	55769	3	N	-0-			-0-
11	91350	X	50688	-0-	-40662	-0-	1150	1	49538	3	N	-0-			-0-
12	94395	X	47882	-0-	-46513	-0-	1122	1	46760	3	N	-0-			-0-
01	94395	X	43961	-0-	-50434	-0-	1020	1	42941	3	N	-0-			-0-
02	85260	X	37311	-0-	-47949	-0-	858	1	36453	3	N	-0-			-0-
03	94395	X	39324	-0-	-55071	-0-	897	1	38427	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	0		39530	-0-	39530	39530	466	1	38906	3	N	144					144
							158	9									
*09	76435	X	36905	-0-	-39530	-0-	850	1	35802	3	N	230	347	1			27
							253	9									
10	44733	X	23452	-0-	-21281	-0-	534	1	22724	3	N	176	188	1			15
							194	9									
11	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					N	-0-					15
12	44733	X	-0-	-0-	-44733	-0-					N	-0-					15
01	44733	X	-0-	-0-	-44733	-0-					N	-0-					15
02	40404	X	-0-	-0-	-40404	-0-					N	-0-					15
03	44733	X	5819	-0-	-38914	-0-	132	1	5687	3	N	-0-					15

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		115037	-0-	115037	115037	2675	1	112362	3	N	-0-					-0-
*09	203400	X	88363	-0-	-115037	-0-	2051	1	86312	3	N	-0-					-0-
10	123194	X	77591	-0-	-45603	-0-	1785	1	75806	3	N	-0-					-0-
11	119220	X	67421	-0-	-51799	-0-	1529	1	65892	3	N	-0-					-0-
12	123194	X	64568	-0-	-58626	-0-	1511	1	63057	3	N	-0-					-0-
01	123194	X	59992	-0-	-63202	-0-	1392	1	58600	3	N	-0-					-0-
02	111272	X	51145	-0-	-60127	-0-	1175	1	49970	3	N	-0-					-0-
03	123194	X	53788	-0-	-69406	-0-	1227	1	52561	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		29381	-0-	29381	29381	680	1	28581	3	N	109					109
							120	9									
*09	48009	X	18628	-0-	-29381	-0-	429	1	18080	3	N	108	187	1			30
							119	9									
10	33139	X	13598	-0-	-19541	-0-	312	1	13264	3	N	20					50
							22	9									
11	32070	X	16945	-0-	-15125	-0-	419	1	16443	3	N	75					125
							83	9									
12	33139	X	3568	-0-	-29571	-0-	144	1	3424	3	N	-0-					125
01	33139	X	16403	-0-	-16736	-0-	423	1	15946	3	N	31					156
							34	9									
02	29932	X	10949	-0-	-18983	-0-	262	1	10663	3	N	22	178	1			-0-
							24	9									
03	33139	X	13455	-0-	-19684	-0-	306	1	13149	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		41979	-0-	41979	41979	976	1	41003	3	N	-0-					-0-
*09	80003	X	38024	-0-	-41979	-0-	882	1	37142	3	N	-0-					-0-
10	56141	X	34096	-0-	-22045	-0-	784	1	33312	3	N	-0-					-0-
11	54330	X	28830	-0-	-25500	-0-	653	1	28177	3	N	-0-					-0-
12	56141	X	26231	-0-	-29910	-0-	609	1	25488	3	N	122					122
							134	9									
01	56141	X	25445	-0-	-30696	-0-	588	1	24778	3	N	72	178	1			16
							79	9									
02	50708	X	23433	-0-	-27275	-0-	537	1	22896	3	N	-0-					16
03	56141	X	24457	-0-	-31684	-0-	556	1	23868	3	N	30					46
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		724	-0-	724	724	724	1			N	-0-					-0-
09	58500	X	45905	-0-	-12595	-0-	1116	1	44789	2	N	-0-					-0-
10	69750	X	41139	-0-	-28611	-0-	1048	1	40091	2	N	-0-					-0-
11	67500	X	36126	-0-	-31374	-0-	932	1	35194	2	N	-0-					-0-
12	69750	X	34420	-0-	-35330	-0-	903	1	33517	2	N	-0-					-0-
01	69750	X	33605	-0-	-36145	-0-	860	1	32745	2	N	-0-					-0-
02	63000	X	27527	-0-	-35473	-0-	688	1	26839	2	N	-0-					-0-
03	69750	X	27566	-0-	-42184	-0-	729	1	26837	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
07	0		64048	-0-	64048	64048	2242	1	59192	3	N	2376	2350	1			26
							2614	9									
08	0		57153	-0-	57153	121201	2064	1	52406	3	N	2439	2277	1			188
							2683	9									
*09	168300	X	47099	-0-	-121201	-0-	1735	1	43465	3	N	1726	1804	1			110
							1899	9									
10	69967	X	39156	-0-	-30811	-0-	1459	1	35946	3	N	1592	1537	1			165
							1751	9									
11	67710	X	41746	-0-	-25964	-0-	1518	1	38522	3	N	1551	1558	1			158
							1706	9									
12	69967	X	40264	-0-	-29703	-0-	1524	1	37340	3	N	1273	1404	1			27
							1400	9									
01	69967	X	38264	-0-	-31703	-0-	1847	1	34900	3	N	1379	1226	1			180
							1517	9									
02	63196	X	33319	-0-	-29877	-0-	1257	1	30900	3	N	1056	1065	1			173
							1162	9									
03	69967	X	35348	-0-	-34619	-0-	1707	1	32460	3	N	1074	1086	1			161
							1181	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
07	0		20945	-0-	20945	20945	20945	3			N	-0-					-0-
08	0		48336	-0-	48336	69281	48336	3			N	-0-					-0-
*09	111147	X	41866	-0-	-69281	-0-	41866	3			N	-0-					-0-
10	57846	X	41076	-0-	-16770	-0-	41076	3			N	-0-					-0-
11	55980	X	37029	-0-	-18951	-0-	37029	3			N	-0-					-0-
12	57846	X	35542	-0-	-22304	-0-	35542	3			N	-0-					-0-
01	57846	X	33528	-0-	-24318	-0-	33528	3			N	-0-					-0-
02	52248	X	28651	-0-	-23597	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
03	57846	X	29856	-0-	-27990	-0-	29856	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
05	0		75666	-0-	75666	75666	2822	1	72844	2	N	-0-					-0-
06	0		85646	-0-	85646	161312	2994	1	82652	2	N	-0-					-0-
07	0		74485	-0-	74485	235797	3039	1	71446	2	N	-0-					-0-
08	0		68593	-0-	68593	304390	2767	1	65826	2	N	-0-					-0-
*09	364792	X	60402	-0-	-304390	-0-	2423	1	57979	2	N	-0-					-0-
10	100409	X	57772	-0-	-42637	-0-	2343	1	55429	2	N	-0-					-0-
11	97170	X	51443	-0-	-45727	-0-	1985	1	49458	2	N	-0-					-0-
12	100409	X	49558	-0-	-50851	-0-	1775	1	47783	2	N	-0-					-0-
01	100409	X	47202	-0-	-53207	-0-	1840	1	45362	2	N	-0-					-0-
02	90692	X	39716	-0-	-50976	-0-	1549	1	38167	2	N	-0-					-0-
03	100409	X	42817	-0-	-57592	-0-	1640	1	41177	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
05	0		66790	-0-	66790	66790	2491	1	64299	2	N	-0-			-0-
06	0		74594	-0-	74594	141384	2607	1	71987	2	N	-0-			-0-
07	0		65438	-0-	65438	206822	2669	1	62769	2	N	-0-			-0-
08	0		57066	-0-	57066	263888	2302	1	54764	2	N	-0-			-0-
*09	314257	X	50369	-0-	-263888	-0-	2020	1	48349	2	N	-0-			-0-
10	88226	X	47432	-0-	-40794	-0-	1923	1	45509	2	N	-0-			-0-
11	85380	X	42860	-0-	-42520	-0-	1654	1	41206	2	N	-0-			-0-
12	88226	X	42082	-0-	-46144	-0-	1508	1	40574	2	N	-0-			-0-
01	88226	X	39743	-0-	-48483	-0-	1550	1	38193	2	N	-0-			-0-
02	79688	X	33723	-0-	-45965	-0-	1315	1	32408	2	N	-0-			-0-
03	88226	X	35041	-0-	-53185	-0-	1343	1	33698	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		50599	-0-	50599	50599	1167	1	49432	3	N	-0-			-0-
08	0		87146	-0-	87146	137745	2027	1	85119	3	N	-0-			-0-
*09	205771	X	68026	-0-	-137745	-0-	1580	1	66446	3	N	-0-			-0-
10	77407	X	61929	-0-	-15478	-0-	1425	1	60504	3	N	-0-			-0-
11	74910	X	54607	-0-	-20303	-0-	1239	1	53368	3	N	-0-			-0-
12	77407	X	35543	-0-	-41864	-0-	832	1	34711	3	N	-0-			-0-
01	77407	X	24022	-0-	-53385	-0-	557	1	23465	3	N	-0-			-0-
02	69916	X	36511	-0-	-33405	-0-	839	1	35672	3	N	-0-			-0-
03	77407	X	38590	-0-	-38817	-0-	881	1	37709	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 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
07	0		41753	-0-	41753	41753	963	1	40790	3	N	-0-			-0-
08	0		43877	-0-	43877	85630	1021	1	42856	3	N	-0-			-0-
09	0	Z	33163	-0-	33163	118793	770	1	32393	3	N	-0-			-0-
10	0	Z	30043	-0-	30043	148836	692	1	29351	3	N	-0-			-0-
11	0	Z	24749	-0-	24749	173585	561	1	24188	3	N	-0-			-0-
12	0	Z	23343	-0-	23343	196928	547	1	22796	3	N	-0-			-0-
01	0	Z	21642	-0-	21642	218570	502	1	21140	3	N	-0-			-0-
02	0	Z	18337	-0-	18337	236907	422	1	17915	3	N	-0-			-0-
03	0	Z	20308	-0-	20308	257215	464	1	19844	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		31926	-0-	31926	31926	758	1	31168	3	N	-0-			-0-
07	0		44856	-0-	44856	76782	1036	1	43820	3	N	-0-			-0-
08	0		38103	-0-	38103	114885	887	1	37216	3	N	-0-			-0-
*09	148506	X	33621	-0-	-114885	-0-	781	1	32840	3	N	-0-			-0-
10	57164	X	32218	-0-	-24946	-0-	741	1	31477	3	N	-0-			-0-
11	55320	X	29095	-0-	-26225	-0-	661	1	28434	3	N	-0-			-0-
12	57164	X	28273	-0-	-28891	-0-	663	1	27610	3	N	-0-			-0-
01	57164	X	26302	-0-	-30862	-0-	611	1	25691	3	N	-0-			-0-
02	51632	X	23143	-0-	-28489	-0-	532	1	22611	3	N	-0-			-0-
03	57164	X	26606	-0-	-30558	-0-	608	1	25998	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 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
07	0		41680	-0-	41680	41680	962	1	40718	3	N	-0-			-0-
08	0		60126	-0-	60126	101806	1399	1	58727	3	N	-0-			-0-
09	200382	X	47590	-0-	-152792	-0-	1106	1	46484	3	N	-0-			-0-
10	238917	X	44125	-0-	-194792	-0-	1015	1	43110	3	N	-0-			-0-
11	231210	X	39651	-0-	-191559	-0-	900	1	38751	3	N	-0-			-0-
12	238917	X	40231	-0-	-198686	-0-	943	1	39288	3	N	-0-			-0-
01	238917	X	35273	-0-	-203644	-0-	819	1	34454	3	N	-0-			-0-
02	215796	X	29599	-0-	-186197	-0-	680	1	28919	3	N	-0-			-0-
03	238917	X	29801	-0-	-209116	-0-	681	1	29120	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93372	X	NO RPT	-0-	-93372	-0-					N	NO RPT			-0-
11	90360	X	NO RPT	-0-	-90360	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93372	X	NO RPT	-0-	-93372	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93372	X	NO RPT	-0-	-93372	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84336	X	NO RPT	-0-	-84336	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93372	X	NO RPT	-0-	-93372	-0-					N	NO RPT			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

08	0		86641	-0-	86641	86641	2018	1	84623	3	N	-0-			-0-
*09	210332	X	123691	-0-	-86641	-0-	2875	1	120816	3	N	-0-			-0-
10	146816	X	86467	-0-	-60349	-0-	1991	1	84476	3	N	-0-			-0-
11	142080	X	97679	-0-	-44401	-0-	2219	1	95460	3	N	-0-			-0-
12	146816	X	87346	-0-	-59470	-0-	2049	1	85297	3	N	-0-			-0-
01	146816	X	80351	-0-	-66465	-0-	1868	1	78483	3	N	-0-			-0-
02	132608	X	67143	-0-	-65465	-0-	1545	1	65598	3	N	-0-			-0-
03	146816	X	71233	-0-	-75583	-0-	1628	1	69605	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

08	0		842	-0-	842	842	842	1			N	-0-			-0-
09	53130	X	51807	-0-	-1323	-0-	1260	1	50547	2	N	-0-			-0-
10	74865	X	46900	-0-	-27965	-0-	1195	1	45705	2	N	-0-			-0-
11	72450	X	41219	-0-	-31231	-0-	1063	1	40156	2	N	-0-			-0-
12	74865	X	39192	-0-	-35673	-0-	1028	1	38164	2	N	-0-			-0-
01	74865	X	36488	-0-	-38377	-0-	934	1	35554	2	N	-0-			-0-
02	67620	X	31520	-0-	-36100	-0-	788	1	30732	2	N	-0-			-0-
03	74865	X	31277	-0-	-43588	-0-	827	1	30450	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

08	0		672	-0-	672	672	672	1			N	-0-			-0-
*09	44248	X	43576	-0-	-672	-0-	1060	1	42516	2	N	-0-			-0-
*10	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	997	1	38125	2	N	-0-			-0-
*11	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	884	1	33384	2	N	-0-			-0-
*12	30796	X	30796	-0-	-0-	-0-	808	1	29988	2	N	-0-			-0-
*01	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	718	1	27309	2	N	-0-			-0-
*02	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	573	1	22346	2	N	-0-			-0-
*03	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	619	1	22801	2	N	-0-			-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

07	0		24148	-0-	24148	24148	24148	3			N	-0-			-0-
08	0		68801	-0-	68801	92949	68801	3			N	-0-			-0-
*09	149989	X	57040	-0-	-92949	-0-	57040	3			N	-0-			-0-
10	71393	X	53475	-0-	-17918	-0-	53475	3			N	-0-			-0-
11	69090	X	46376	-0-	-22714	-0-	46376	3			N	-0-			-0-
12	71393	X	44081	-0-	-27312	-0-	44081	3			N	-0-			-0-
01	71393	X	40861	-0-	-30532	-0-	40861	3			N	-0-			-0-
02	64484	X	34690	-0-	-29794	-0-	34690	3			N	-0-			-0-
03	71393	X	35532	-0-	-35861	-0-	35532	3			N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		37603	-0-	37603	37603	852	1	36751	3	N	-0-			-0-
*12	70741	X	33138	-0-	-37603	-0-	776	1	32362	3	N	-0-			-0-
*01	47926	X	26712	-0-	-21214	-0-	619	1	26093	3	N	-0-			-0-
*02	43288	X	22044	-0-	-21244	-0-	507	1	21537	3	N	-0-			-0-
*03	47926	X	22266	-0-	-25660	-0-	508	1	21758	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		9490	-0-	9490	9490	221	1	9269	3	N	-0-			-0-
*09	81774	X	72284	-0-	-9490	-0-	1669	1	70265	3	N	318	318	0	-0-
							350	9							
10	79143	X	54739	-0-	-24404	-0-	1252	1	53225	3	N	238	238	0	-0-
							262	9							
11	76590	X	45336	-0-	-31254	-0-	1022	1	44125	3	N	172	172	0	-0-
							189	9							
12	79143	X	42509	-0-	-36634	-0-	989	1	41332	3	N	171	171	0	-0-
							188	9							
01	79143	X	38996	-0-	-40147	-0-	900	1	37938	3	N	144	144	0	-0-
							158	9							
02	71484	X	32844	-0-	-38640	-0-	750	1	31937	3	N	143	143	0	-0-
							157	9							
03	79143	X	34086	-0-	-45057	-0-	773	1	33199	3	N	104	104	0	-0-
							114	9							

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		11704	-0-	11704	11704	272	1	11432	3	N	-0-			-0-
*09	92103	X	80399	-0-	-11704	-0-	1855	1	78098	3	N	405	405	0	-0-
							446	9							
10	104377	X	61116	-0-	-43261	-0-	1398	1	59431	3	N	261	261	0	-0-
							287	9							
11	101010	X	51711	-0-	-49299	-0-	1165	1	50309	3	N	215	215	0	-0-
							237	9							
12	104377	X	47831	-0-	-56546	-0-	1113	1	46513	3	N	186	186	0	-0-
							205	9							
01	104377	X	43543	-0-	-60834	-0-	1004	1	42357	3	N	165	165	0	-0-
							182	9							
02	94276	X	36791	-0-	-57485	-0-	840	1	35785	3	N	151	151	0	-0-
							166	9							
03	104377	X	38126	-0-	-66251	-0-	865	1	37123	3	N	125	125	0	-0-
							138	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	EOM BALANCE
08	0		1407	-0-	1407	1407	32	1	1375	3	N	-0-			-0-
*09	71635	X	70228	-0-	-1407	-0-	1617	1	68108	3	N	457	457	0	-0-
							503	9							
10	76911	X	55263	-0-	-21648	-0-	1264	1	53753	3	N	224	224	0	-0-
							246	9							
11	74430	X	46917	-0-	-27513	-0-	1055	1	45555	3	N	279	279	0	-0-
							307	9							
12	76911	X	44298	-0-	-32613	-0-	1029	1	43027	3	N	220	220	0	-0-
							242	9							
01	76911	X	41200	-0-	-35711	-0-	949	1	40072	3	N	163	163	0	-0-
							179	9							
02	69468	X	34782	-0-	-34686	-0-	792	1	33759	3	N	210	210	0	-0-
							231	9							
03	76911	X	37065	-0-	-39846	-0-	835	1	35821	3	N	372	372	0	-0-
							409	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		20656	-0-	20656	20656	490	1	20166	3	N	-0-					-0-
07	0		28924	-0-	28924	49580	667	1	28257	3	N	-0-					-0-
*08	74361	X	24781	-0-	-49580	-0-	576	1	24205	3	N	-0-					-0-
09	33060	X	21678	-0-	-11382	-0-	503	1	21175	3	N	-0-					-0-
10	34162	X	21022	-0-	-13140	-0-	479	1	20334	3	N	190					190
							209	9									
11	33060	X	18573	-0-	-14487	-0-	420	1	18112	3	N	37	196	1			31
							41	9									
12	34162	X	17500	-0-	-16662	-0-	406	1	16985	3	N	99					130
							109	9									
01	34162	X	16336	-0-	-17826	-0-	375	1	15830	3	N	119	196	1			53
							131	9									
02	30856	X	18407	-0-	-12449	-0-	422	1	17985	3	N	-0-					53
03	34162	X	19169	-0-	-14993	-0-	434	1	18654	3	N	74					127
							81	9									

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	43965	X	43965	-0-	-0-	-0-	1022	1	42943	3	N	-0-					-0-
09	43110	X	32292	-0-	-10818	-0-	749	1	31543	3	N	-0-					-0-
10	44547	X	27902	-0-	-16645	-0-	642	1	27260	3	N	-0-					-0-
11	43110	X	23510	-0-	-19600	-0-	532	1	22978	3	N	-0-					-0-
12	44547	X	21914	-0-	-22633	-0-	508	1	21275	3	N	119					119
							131	9									
01	44547	X	21330	-0-	-23217	-0-	490	1	20706	3	N	122	190	1			51
							134	9									
02	40236	X	18948	-0-	-21288	-0-	435	1	18513	3	N	-0-					51
03	44547	X	19559	-0-	-24988	-0-	445	1	19079	3	N	32					83
							35	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		112779	-0-	112779	120539	2971	1	109808	2	N	-0-					-0-
05	0		87229	-0-	87229	207768	2189	1	85040	2	N	-0-					-0-
06	0		74742	-0-	74742	282510	1882	1	72860	2	N	-0-					-0-
07	0		69390	-0-	69390	351900	1694	1	67696	2	N	-0-					-0-
08	0		65317	-0-	65317	417217	1612	1	63705	2	N	-0-					-0-
*09	477488	X	60271	-0-	-417217	-0-	1466	1	58805	2	N	-0-					-0-
10	113491	X	59988	-0-	-53503	-0-	1528	1	58460	2	N	-0-					-0-
11	109830	X	58020	-0-	-51810	-0-	1496	1	56524	2	N	-0-					-0-
12	113491	X	55573	-0-	-57918	-0-	1457	1	54116	2	N	-0-					-0-
01	113491	X	48207	-0-	-65284	-0-	1234	1	46973	2	N	-0-					-0-
02	102508	X	41579	-0-	-60929	-0-	1040	1	40539	2	N	-0-					-0-
03	113491	X	44513	-0-	-68978	-0-	1177	1	43336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		24634	-0-	24634	24634	584	1	24050	3	N	-0-					-0-
07	0		32711	-0-	32711	57345	754	1	31957	3	N	-0-					-0-
*08	83447	X	26102	-0-	-57345	-0-	607	1	25495	3	N	-0-					-0-
09	41400	X	22992	-0-	-18408	-0-	533	1	22459	3	N	-0-					-0-
10	42780	X	21428	-0-	-21352	-0-	488	1	20733	3	N	188					188
							207	9									
11	41400	X	18495	-0-	-22905	-0-	418	1	18057	3	N	18	175	1			31
							20	9									
12	42780	X	17823	-0-	-24957	-0-	417	1	17406	3	N	-0-					31
01	42780	X	16441	-0-	-26339	-0-	380	1	16015	3	N	42					73
							46	9									
02	38640	X	17348	-0-	-21292	-0-	395	1	16823	3	N	118					191
							130	9									
03	42780	X	18012	-0-	-24768	-0-	409	1	17550	3	N	48	194	1			45
							53	9									

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
07	0		7241	-0-	7241	7241	11	1	110	2	N	-0-					-0-
							7120	3									
*08	34965	X	27724	-0-	-7241	-0-	50	1	214	2	N	270	161	1			109
							27163	3	297	9							
09	27270	X	20879	-0-	-6391	-0-	40	1	1091	2	N	225	187	1			147
							19500	3	248	9							
10	28179	X	21197	-0-	-6982	-0-	28	1	82	2	N	255	380	1			22
							20806	3	281	9							
11	27270	X	18354	-0-	-8916	-0-	41	1	61	2	N	226	164	1			84
							18003	3	249	9							
12	28179	X	18379	-0-	-9800	-0-	69	1	3	2	N	243	195	1			132
							18040	3	267	9							
01	28179	X	16386	-0-	-11793	-0-	53	1	18	2	N	232	354	1			10
							16060	3	255	9							
02	25452	X	14690	-0-	-10762	-0-	60	1	14419	3	N	192	175	1			27
							211	9									
03	28179	X	15184	-0-	-12995	-0-	69	1	8	2	N	185	165	1			47
							14903	3	204	9							

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
10	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	1023	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	660	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	825	1	963	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	566	-0-	-2224	-0-	462	1	104	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	924	1	1792	2	N	-0-					-0-
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	693	1	3048	2	N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	1612	1	2152	2	N	-0-					102
11	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	1508	1	2230	2	N	36					138
							40	9									
12	2418	X	1849	-0-	-569	-0-	884	1	951	2	N	13					151
							14	9									
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1612	1	2532	2	N	25					176
							28	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1456	1	2007	2	N	17					193
							19	9									
*03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1612	1	2796	2	N	-0-					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24297	X	4533	-0-	-19764	-0-	1276	1	3166	2	N	83					168
							91	9									
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1320	1	3201	2	N	69					237
							76	9									
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1276	1	3121	2	N	12					249
							13	9									
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1364	1	3561	2	N	20	175	1			94
							22	9									
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1364	1	2646	2	N	45					139
							50	9									
*03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1100	1	3758	2	N	29					168
							32	9									

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	1116	1	2914	2	N	32					212
							35	9									
11	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	1080	1	2893	2	N	88					300
							97	9									
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	972	1	2774	2	N	34	174	1			160
							37	9									
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	1008	1	2123	2	N	40					200
							44	9									
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1008	1	3282	2	N	22	177	1			45
							24	9									
*03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1116	1	3561	2	N	50					95
							55	9									

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	682	1	354	2	N	-0-					80
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	506	1	327	2	N	7					87
							8	9									
12	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	616	1	821	2	N	8					95
							9	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	682	1	1335	2	N	13					108
							14	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	682	1	1005	2	N	-0-					108
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	682	1	1402	2	N	-0-					108

DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
WALKER, J. WELL #: 2 H RRCID -> 212937 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6995 - 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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					18
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					18
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					18
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	538	2	8	9	Y	7					25
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			Y	-0-					70
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					70
12	3627	X	2896	-0-	-731	-0-	2888	2	8	9	Y	7					77
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3897	2	3	9	Y	3					80
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	Y	2					82
03	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3642	2	7	9	Y	6	1	8			87

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	979	2	3	9	Y	3					60
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					60
12	961	N	888	-0-	-73	-0-	886	2	2	9	Y	2					62
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					67
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	705	2	28	9	Y	25					92
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6					98

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2418	2			Y	-0-					37
11	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			Y	-0-					37
12	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	2168	2			Y	-0-					37
01	2418	N	1496	-0-	-922	-0-	1496	2			Y	-0-					37
02	2044	N	1236	-0-	-808	-0-	1236	2			Y	-0-					37
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					37

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	851	-0-	-761	-0-	851	2			Y	-0-					20
11	1320	N	151	-0-	-1169	-0-	151	2			Y	-0-					20
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	2					22
01	837	N	375	-0-	-462	-0-	375	2			Y	-0-					22
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24

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
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					22
11	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	1231	2	2	9	Y	2					24
12	1643	N	961	-0-	-682	-0-	959	2	2	9	Y	2					26
01	1488	N	405	-0-	-1083	-0-	405	2			Y	-0-					26
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	772	2			Y	-0-					26
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

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
10	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1796	-0-	-80	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			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
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	3					62
11	1350	X	990	-0-	-360	-0-	951	2	39	9	Y	35					97
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	5					102
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					102
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					102
*03	1023	X	685	-0-	-338	-0-	668	2	17	9	Y	15					117

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	386	2	190	9	N	173	177	1			69
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1063	2	202	9	N	184					253
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	955	2	117	9	N	106	172	1			187
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	983	2	133	9	N	121	175	1			133
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	896	2	111	9	N	101	170	1			64
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	795	2	74	9	N	67	1	8			130

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	293	2	53	9	Y	48					150
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	270	2	25	9	Y	23					173
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-	139	1			34
01	341	N	168	-0-	-173	-0-	166	2	2	9	Y	2					36
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	156	2	25	9	Y	23					59
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					67

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	914	2	330	9	N	300	354	1	3	8	85
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	744	2	278	9	N	253	173	1			165
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	770	2	185	9	N	168	175	1			158
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	266	2	120	9	N	109	175	1			92
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	601	2	121	9	N	110					202
*03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	876	2	241	9	N	219	344	1	3	8	74

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	N	12	2	8			129
11	1980	N	810	-0-	-1170	-0-	796	2	14	9	N	13	15	1			127
12	2108	N	1218	-0-	-890	-0-	1185	2	33	9	N	30					157
01	1271	N	788	-0-	-483	-0-	769	2	19	9	N	17	147	1			27
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					27
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	N	16	7	1	1	8	35

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
10	5549	X	4941	-0-	-608	-0-	4930	2	11	9	Y	10					80
11	5370	X	4433	-0-	-937	-0-	4425	2	8	9	Y	7					87
12	5363	X	3522	-0-	-1841	-0-	3522	2			Y	-0-					87
01	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3476	2	8	9	Y	7					94
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5010	2	25	9	Y	23					117
*03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5684	2	2	9	Y	2					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2075	-0-	-405	-0-	2067	2	8	9	Y	7					35
11	2220	X	1336	-0-	-884	-0-	1330	2	6	9	Y	5					40
12	2356	X	1322	-0-	-1034	-0-	1319	2	3	9	Y	3					43
01	2356	X	858	-0-	-1498	-0-	847	2	11	9	Y	10					53
02	2128	X	1515	-0-	-613	-0-	1506	2	9	9	Y	8					61
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					61

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

10	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			Y	-0-					5
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			Y	-0-					5
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					5
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					5
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					5
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

10	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	3865	2	58	9	Y	53					90
11	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	3854	2	51	9	Y	46					136
12	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4000	2	55	9	Y	50					186
01	4371	X	2702	-0-	-1669	-0-	2698	2	4	9	Y	4	175	1			15
02	3948	X	3588	-0-	-360	-0-	3577	2	11	9	Y	10					25
03	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3740	2	2	9	Y	2					27

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

10	1550	X	222	-0-	-1328	-0-	213	2	9	9	Y	8					88
11	1260	X	937	-0-	-323	-0-	937	2			Y	-0-					88
12	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	2			Y	-0-					88
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					95
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2					97
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	Y	3					100

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					42
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					42
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17					59
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					59
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	1483	2	13	9	Y	12					71
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	Y	10	2	8			79

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

10	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	4912	2	17	9	N	15					73
11	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	4576	2	39	9	N	35					108
12	5797	X	4940	-0-	-857	-0-	4910	2	30	9	N	27	112	1			23
01	5797	X	2288	-0-	-3509	-0-	2249	2	39	9	N	35					58
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5365	2	9	9	N	8					66
*03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5869	2	17	9	N	15					81

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					26
11	4110	X	3641	-0-	-469	-0-	3641	2			Y	-0-					26
12	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	3128	2	13	9	Y	12					38
01	4247	X	2064	-0-	-2183	-0-	2064	2			Y	-0-					38
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					38
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
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
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2277	2	2	9	Y	2					12
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2203	2	11	9	Y	10					22
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					22
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					22
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					22
03	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			Y	-0-					22

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
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					68
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					68
12	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	3998	2			N	-0-					68
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					68
02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	3500	2			N	-0-					68
03	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	3682	2			N	-0-					68

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
10	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	4167	2	3	9	Y	3					55
11	4680	X	2837	-0-	-1843	-0-	2835	2	2	9	Y	2					57
12	4681	X	818	-0-	-3863	-0-	816	2	2	9	Y	2					59
01	4681	X	436	-0-	-4245	-0-	434	2	2	9	Y	2					61
02	4032	X	3976	-0-	-56	-0-	3976	2			Y	-0-					61
03	4185	X	2247	-0-	-1938	-0-	2239	2	8	9	Y	7					68

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
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	Y	2					66
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	Y	2					68
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					68
01	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			Y	-0-					68
02	2800	N	2862	-0-	62	186	2859	2	3	9	Y	3					71
*03	2989	N	2803	-0-	-186	-0-	2803	2			Y	-0-					71

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
10	4278	X	3712	-0-	-566	-0-	3699	2	13	9	Y	12					39
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3765	2	14	9	Y	13					52
12	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	3618	2	2	9	Y	2					54
01	3627	X	2428	-0-	-1199	-0-	2428	2			Y	-0-					54
02	3276	X	3026	-0-	-250	-0-	3020	2	6	9	Y	5					59
03	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2			Y	-0-					59

WILLIAMS WELL #: 1 H RRCID -> 235093 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 6342 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 237185 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7120 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1488	2	65	9	Y	59	1	8			126
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1089	2	98	9	Y	89	154	1			61
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1082	2	131	9	Y	119	1	8			179
01	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	975	2	103	9	Y	94	177	1			96
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1384	2	121	9	Y	110					206
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1389	2	152	9	Y	138	172	1	3	8	169

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					75
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	Y	2					77
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	2	6	9	Y	5					82
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					82
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	Y	8					90
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1727	2	13	9	Y	12					102

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

10	372	N	312	-0-	-60	-0-	303	2	9	9	N	8					91
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					91
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					91
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					91
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	141	2	57	9	N	52	44	8			99
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7	7	8			99

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

10	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3238	2	13	9	Y	12					92
11	3330	X	3162	-0-	-168	-0-	3162	2			Y	-0-					92
12	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3181	2	13	9	Y	12					104
01	3255	X	1692	-0-	-1563	-0-	1686	2	6	9	Y	5					109
02	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2806	2	6	9	Y	5					114
03	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2809	2	9	9	Y	8					122

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

10	310	N	286	-0-	-24	-0-	267	2	19	9	N	17					78
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	2	14	9	N	13					91
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	10					101
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	466	2	41	9	N	37					138
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	432	2	47	9	N	43					181
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	443	2	23	9	N	21					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	916	-0-	-1316	-0-	740	2	176	9	N	160	164	1			39
11	1950	X	1312	-0-	-638	-0-	1118	2	194	9	N	176	181	1			34
12	1705	N	1078	-0-	-627	-0-	898	2	180	9	N	164					198
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	903	2	210	9	N	191	205	1			184
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	681	2	191	9	N	174	181	1			177
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	875	2	122	9	N	111	161	1	1	8	126

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1528	2	271	9	N	246	176	1			212
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1322	2	179	9	N	163	175	1			200
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118	179	1			139
01	3100	N	3920	-0-	820	820	3705	2	215	9	N	195	179	1			155
02	2800	N	4040	-0-	1240	2060	3813	2	227	9	N	206	180	1			181
*03	3100	N	3938	-0-	838	2898	3632	2	306	9	N	278	176	1			283

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

10	4464	X	3672	-0-	-792	-0-	3622	2	50	9	Y	45					83
11	3960	X	3040	-0-	-920	-0-	3018	2	22	9	Y	20					103
12	4092	X	3620	-0-	-472	-0-	3620	2			Y	-0-					103
01	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3337	2	2	9	Y	2					105
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	2	8	9	Y	7					112
03	3658	X	2890	-0-	-768	-0-	2833	2	57	9	Y	52	72	1			92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					46
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					48
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					53
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	2					55
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	7	2	9	9	Y	8					63

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					51
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6516	2	8	9	Y	7					58
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6717	2	11	9	Y	10					68
01	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	5560	2	3	9	Y	3					71
02	6076	X	5109	-0-	-967	-0-	5107	2	2	9	Y	2					73
03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2			Y	-0-					73

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					101
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					101
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					101
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	13					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3935	-0-	-994	-0-	3902	2	33	9	N	30					101
11	4230	X	3714	-0-	-516	-0-	3686	2	28	9	N	25					126
12	4061	X	2892	-0-	-1169	-0-	2864	2	28	9	N	25					151
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1	104	1			48
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5265	2	24	9	N	22					70
*03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3977	2	32	9	N	29					99

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

10	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2853	2	3	9	Y	3	55	1	1	8	93
11	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	2848	2	17	9	Y	15					108
12	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2619	2	8	9	Y	7					115
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3096	2	13	9	Y	12					127
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	2532	2	45	9	Y	41	28	1			140
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2876	2	23	9	Y	21	1	8			160

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

10	5239	X	4025	-0-	-1214	-0-	4014	2	11	9	N	10					159
11	5070	X	4027	-0-	-1043	-0-	4016	2	11	9	N	10					169
12	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3814	2	15	9	N	14	2	8			181
01	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3811	2	14	9	N	13					194
02	3752	X	2462	-0-	-1290	-0-	2454	2	8	9	N	7					201
03	4154	X	2467	-0-	-1687	-0-	2450	2	17	9	N	15	177	1	1	8	38

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

10	6510	X	4139	-0-	-2371	-0-	4139	2			Y	-0-					103
11	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	5784	2			Y	-0-					103
12	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4848	2			Y	-0-					103
01	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			Y	-0-					103
02	5404	X	5157	-0-	-247	-0-	5157	2			Y	-0-					103
03	5983	X	5384	-0-	-599	-0-	5384	2			Y	-0-					103

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

10	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					42
11	1770	X	1436	-0-	-334	-0-	1436	2			Y	-0-					42
12	1829	N	393	-0-	-1436	-0-	393	2			Y	-0-					42
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					42
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					59

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

10	5983	X	1632	-0-	-4351	-0-	1626	2	6	9	N	5					154
11	5430	X	730	-0-	-4700	-0-	730	2			N	-0-					154
12	5456	X	611	-0-	-4845	-0-	611	2			N	-0-					154
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					154
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					154
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					41
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	3					44
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					44
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	149	2	25	9	Y	23	1	8			66
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	40	1			26
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	8			26

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

10	341	N	188	-0-	-153	-0-	173	2	15	9	N	14					32
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	163	2	11	9	N	10					42
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	149	2	7	9	N	6					48
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	330	2	12	9	N	11					59
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					64
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					64

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

10	14B DENY	861	-0-	861	15212	791	2	70	9	N	64	124	1			136
11	14B DENY	1008	-0-	1008	16220	939	2	69	9	N	63					199
12	14B DENY	910	-0-	910	17130	866	2	44	9	N	40	172	1	1	8	66
*01	17945 X	815	-0-	-17130	-0-	721	2	94	9	N	85					151
*02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	609	2	42	9	N	38					189
*03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	543	2	48	9	N	44	175	1			58

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

10	2790 X	2497	-0-	-293	-0-	2480	2	17	9	N	15	2	8			192
11	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	2433	2	2	9	N	2	160	1			34
12	3255 X	1363	-0-	-1892	-0-	1357	2	6	9	N	5					39
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3743	2	6	9	N	5					44
02	2940 X	1883	-0-	-1057	-0-	1872	2	11	9	N	10					54
03	2511 X	1790	-0-	-721	-0-	1779	2	11	9	N	10	2	8			62

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2017	2	770	9	N	700	705	1	2	8	207
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2292	2	712	9	N	647	674	1			180
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	1698	2	612	9	N	556	508	1			228
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1392	2	595	9	N	541	700	1			69
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	1779	2	686	9	N	624	514	1			179
*03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	2955	2	671	9	N	610	516	1			273

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

10	7006 X	5997	-0-	-1009	-0-	5997	2			N	-0-					136
11	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5994	2	3	9	N	3	51	1	2	8	86
12	5797 X	4512	-0-	-1285	-0-	4508	2	4	9	N	4	2	8			88
01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					88
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					88
03	5797 X	4354	-0-	-1443	-0-	4336	2	18	9	N	16					104

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

10	6014 X	5588	-0-	-426	-0-	5588	2			N	-0-					74
11	5970 X	4836	-0-	-1134	-0-	4830	2	6	9	N	5					79
12	5890 X	3799	-0-	-2091	-0-	3793	2	6	9	N	5	45	1	1	8	38
01	5890 X	4905	-0-	-985	-0-	4901	2	4	9	N	4	4	8			38
02	5320 X	2909	-0-	-2411	-0-	2903	2	6	9	N	5					43
03	5580 X	3404	-0-	-2176	-0-	3385	2	19	9	N	17	2	8			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	N	17					29
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1819	2	17	9	N	15					44
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	N	8					52
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1774	2	2	9	N	2					54
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	1634	2	28	9	N	25					79
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	N	8					87

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	1521	2			N	-0-					55
11	2040	X	987	-0-	-1053	-0-	987	2			N	-0-					55
12	1860	X	894	-0-	-966	-0-	894	2			N	-0-					55
01	1860	X	866	-0-	-994	-0-	852	2	14	9	N	13					68
02	1456	X	535	-0-	-921	-0-	535	2			N	-0-					68
03	1519	X	970	-0-	-549	-0-	967	2	3	9	N	3					71

TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					54
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					54
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					54
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					54
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	2	17	9	N	15	114	1			25
11	660	N	470	-0-	-190	-0-	464	2	6	9	N	5					30
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					30
01	806	N	278	-0-	-528	-0-	261	2	17	9	N	15					45
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	265	2	21	9	N	19	2	8			62
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5					67

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

10	5146	X	3591	-0-	-1555	-0-	3582	2	9	9	Y	8					53
11	4200	X	4026	-0-	-174	-0-	4023	2	3	9	Y	3					56
12	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3873	2	11	9	Y	10					66
01	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3755	2	3	9	Y	3					69
02	3780	X	3291	-0-	-489	-0-	3291	2			Y	-0-					69
03	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3461	2	13	9	Y	12					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DTE GAS RESOURCES, LLC //CONT.// 235802
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6500 - 10602

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1 RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6606 - 6851

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

10	3441	X	2458	-0-	-983	-0-	300	1	2158 2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2348	-0-	-982	-0-	300	1	2048 2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1840	-0-	-1167	-0-	1840	2		N	-0-					-0-
01	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2		N	-0-					-0-
02	2212	X	1550	-0-	-662	-0-	1550	2		N	-0-					-0-
03	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	2		N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-					-0-
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2051	-0-	-181	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1222	-0-	-682	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	878	-0-	-1168	-0-	878	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1246	-0-	-1854	2473	1246	2			N	-0-					-0-
11	3730	X	1257	-0-	-2473	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	798	-0-	-535	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	752	-0-	-424	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	780	-0-	-522	-0-	780	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

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

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	468	-0-	-276	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE A WELL #: 1 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
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8010 - 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	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	574	-0-	-518	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1501	-0-	-576	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	260	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	260	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	341	-0-	-1115	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	1124	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
10	4805	X	3643	-0-	-1162	-0-	290	1	3353	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4335	-0-	-315	-0-	290	1	4045	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3537	-0-	-607	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3951	-0-	-544	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

10	372	N	248	-0-	-124	-0-	145	1	103	2	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	2	N	-0-					-0-
12	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	825	-0-	-415	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	2883	N	1778	-0-	-1105	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3375	-0-	575	575	3375	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3572	-0-	472	1047	3572	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2 RRCID -> 194008 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7072 - 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
10	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42000	2	110	9	N	100	158	1			88
11	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	37958	2	132	9	N	120	160	1			48
12	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26694	2	64	9	N	58					106
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14604	2	26	9	N	24					130
02	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19677	2	89	9	N	81	170	1	6	8	35
*03	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	27490	2	62	9	N	56	56	1			35

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
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	528	-0-	-2107	-0-	527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2635	X	2488	-0-	-147	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1939	-0-	-441	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	656	-0-	-1979	-0-	656	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194032 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8320 - 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
10	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2			N	-0-					41
11	1110	N	117	-0-	-993	-0-	117	2			N	-0-					41
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					41
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					41
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					28
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					28
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					28
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					28
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28
*03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1102	-0-	-102	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	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
10	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	290	1	2224	2	N	-0-					-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	290	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1253	-0-	-731	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1234	-0-	-558	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	667	-0-	-1317	-0-	667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8085 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	105	-0-	-1662	-0-	105	2			N	-0-					25
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					25
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					25
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
10	15500	X	13934	-0-	-1566	-0-	13917	2	17	9	N	15					160
11	15000	X	13274	-0-	-1726	-0-	13239	2	35	9	N	32	166	1			26
12	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					26
01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11500	2	4	9	N	4					30
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9937	2	47	9	N	43	2	8			71
*03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11510	2	32	9	N	29					100

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194300 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 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
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					26
11	1800	N	504	-0-	-1296	-0-	504	2			N	-0-					26
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					26
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					26
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					46
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					46
12	775	N	137	-0-	-638	-0-	137	2			N	-0-					46
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					46
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					46
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46

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
10	2573	X	1956	-0-	-617	-0-	1956	2			N	-0-					26
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	N	5					31
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					31
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					31
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	2			N	-0-					31
*03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2732	2	15	9	N	14					45

JONES-NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 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
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195171 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8327 - 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
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					28
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					28
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					28
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					28
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					28
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	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
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					25
11	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	2			N	-0-					25
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					25
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					25
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					25

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1116	N	379	-0-	-737	-0-	379	2			N	-0-					25
11	990	N	287	-0-	-703	-0-	287	2			N	-0-					25
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					25
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					25
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
03	1054	N	510	-0-	-544	-0-	510	2			N	-0-					25

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 197242 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7876 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	1785	-0-	-881	-0-	1785	2			N	-0-					25
11	2100	N	1804	-0-	-296	-0-	1804	2			N	-0-					25
12	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	1911	2			N	-0-					25
01	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2			N	-0-					25
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	2			N	-0-					25
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					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
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1252	-0-	-638	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1538	-0-	-539	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197262 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8071 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	295	-0-	-1069	-0-	295	2			N	-0-					30
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197264 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8062 - 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	1519	N	68	-0-	-1451	-0-	68	2			N	-0-					26
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					26
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					26
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
10	3100	N	7421	-0-	4321	4321	7347	2	74	9	N	67					93
11	3000	N	22043	-0-	19043	23364	21787	2	256	9	N	233	177	1	9	8	140
12	3100	N	22447	-0-	19347	42711	22174	2	273	9	N	248	356	1	1	8	31
01	64584	X	21873	-0-	-42711	-0-	21671	2	202	9	N	184					215
02	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12058	2	77	9	N	70	185	1			100
*03	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10404	2	133	9	N	121	191	1			30

CATES-STAR WELL #: 2 RRCID -> 197394 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7604 - 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
10	3100	N	36707	-0-	33607	41955	36590	2	117	9	N	106					181
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	38955					N	-0-					181
12	38955	X	-0-	-0-	-38955	-0-					N	1	156	1			26
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					26
02	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	21048	2	155	9	N	141	1	8			166
*03	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20127	2	74	9	N	67	185	1	2	8	46

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
10	1116	N	205	-0-	-911	-0-	27	1	178	2	N	-0-					-0-
11	450	N	208	-0-	-242	-0-	29	1	179	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	180	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	169	1	1060	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	454	-0-	-786	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	13	-0-	-1227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	117	-0-	-1003	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	504	N	24	-0-	-480	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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
10	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "E" WELL #: 1 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
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	924	N	341	-0-	-583	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

JOAB "A" WELL #: 1 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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "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
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			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
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	630	-0-	-424	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4 RRCID -> 199705 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7386 - 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
10	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	37182	2	88	9	N	80					170
11	33190	X	33190	-0-	-0-	-0-	33104	2	86	9	N	78	197	1			51
12	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	32731	2	68	9	N	62					113
01	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	25816	2	53	9	N	48					161
02	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	27148	2	109	9	N	99	154	1	1	8	105
*03	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29511	2	73	9	N	66	133	1			38

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 3 RRCID -> 200340 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7904 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	882	-0-	-348	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31744	X	20842	-0-	-10902	-0-	20724	2	118	9	N	107					180
11	27420	X	19733	-0-	-7687	-0-	19480	2	253	9	N	230	372	1			38
12	26846	X	20126	-0-	-6720	-0-	20009	2	117	9	N	106	104	1			40
01	24397	X	19491	-0-	-4906	-0-	19270	2	221	9	N	201	173	1			68
02	20216	X	16013	-0-	-4203	-0-	15966	2	47	9	N	43	46	1			65
03	20832	X	17327	-0-	-3505	-0-	17150	2	177	9	N	161	193	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1519	N	968	-0-	-551	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	341	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	368	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	560	-0-	-1331	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

10	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8465	2	15	9	N	14					40
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					40
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					40
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					40
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					40
*03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					40

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	26	1	160	2	N	-0-					-0-
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	2	N	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	598	1	3889	2	N	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	495	1	3102	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*03	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7978 - 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
10	3937	X	2934	-0-	-1003	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1313	-0-	1313	1620	1313	2			N	-0-					-0-
*02	2401	X	781	-0-	-1620	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	492	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3724	-0-	-416	-0-	512	1	3212	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2373	-0-	-2060	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2121	-0-	-2157	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2074	-0-	-1790	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2311	-0-	-1533	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	487	1	3164	2	N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	587	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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

SMITH, EAST WELL #: 1 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
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216210 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8262 - 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
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-			-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
*03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

10	11222	X	8640	-0-	-2582	-0-	8640	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	8316	-0-	-2544	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	9558	-0-	-1664	-0-	9558	2			N	-0-			-0-
01	11160	X	9437	-0-	-1723	-0-	9437	2			N	-0-			-0-
02	9912	X	8253	-0-	-1659	-0-	8253	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

10	1829	X	902	-0-	-927	-0-	120	1	782	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	343	1	2232	2	N	-0-			-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	526	1	3298	2	N	-0-			-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
01	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	701	2			N	-0-			-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-			-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

10	1581	N	862	-0-	-719	-0-	115	1	747	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	1240	N	662	-0-	-578	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	623	1	4049	2	N	-0-			-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	639	1	4003	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	2441	-0-	-2550	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-
02	4508	X	194	-0-	-4314	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	4805	X	465	-0-	-4340	-0-	465	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2171	-0-	-1208	-0-	289	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3009	-0-	-261	-0-	414	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	675	-0-	-2125	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	835	-0-	-3350	-0-	835	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	567	1	3690	2	N	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	572	1	3587	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2177	-0-	-799	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1601	-0-	-1087	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	586	-0-	-2390	-0-	586	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	434	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	312	1	1955	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	2			N	-0-					-0-
01	2944	X	2860	-0-	-84	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	303	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	707	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			N	-0-					-0-
01	2134	N	1555	-0-	-579	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1759	-0-	-145	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	677	1	4404	2	N	-0-					-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	296	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	588	X	518	-0-	-70	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	651	X	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1028	-0-	-92	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	754	1	4904	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	570	1	3575	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	2944	-0-	-2822	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	1637	-0-	-4129	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1133	-0-	-4019	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1548	-0-	-4125	-0-	1548	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 #: 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
10	9207	X	4082	-0-	-5125	-0-	300	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	2417	-0-	-6493	-0-	300	1	2117	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	4138	-0-	-4480	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	2769	-0-	-4919	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	979	-0-	-2717	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2299	-0-	-1824	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 8622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		75430	-0-	75430	75430	75430	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		92680	-0-	92680	168110	92680	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		67752	-0-	67752	235862	67750	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	W	64724	-0-	64724	300586	64724	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	260	1	4391	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	260	1	5230	2	N	-0-					-0-
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
*03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	3083	-0-	-3086	-0-	3083	2			N	-0-					12
11	8070	X	2889	-0-	-5181	-0-	2882	2	7	9	N	6					18
12	5084	X	1708	-0-	-3376	-0-	1708	2			N	-0-					18
01	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5005	2	2	9	N	2	2	8			18
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	2	25	9	N	23					41
03	3069	X	1702	-0-	-1367	-0-	1702	2			N	-0-					41

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
10	15407	X	12108	-0-	-3299	-0-	12069	2	39	9	N	35					80
11	14700	X	12380	-0-	-2320	-0-	12358	2	22	9	N	20					100
12	13113	X	11808	-0-	-1305	-0-	11780	2	28	9	N	25	53	1	2	8	70
01	13113	X	11370	-0-	-1743	-0-	11311	2	59	9	N	54	12	8			112
02	11844	X	10587	-0-	-1257	-0-	10578	2	9	9	N	8	78	1	2	8	40
03	12803	X	11343	-0-	-1460	-0-	11319	2	24	9	N	22	2	8			60

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
10	9517	X	8820	-0-	-697	-0-	8807	2	13	9	N	12					55
11	8820	X	8577	-0-	-243	-0-	8566	2	11	9	N	10	4	8			61
12	7099	X	6653	-0-	-446	-0-	6649	2	4	9	N	4					65
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8682	2	40	9	N	36	11	1			90
02	6412	X	4943	-0-	-1469	-0-	4943	2			N	-0-					90
03	7099	X	1033	-0-	-6066	-0-	1033	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20801	X	17642	-0-	-3159	-0-	17563	2	79	9	N	72	182	1			108
11	20130	X	17493	-0-	-2637	-0-	17453	2	40	9	N	36	4	8			140
12	20770	X	16351	-0-	-4419	-0-	16303	2	48	9	N	44	131	1			53
01	20522	X	15675	-0-	-4847	-0-	15640	2	35	9	N	32					85
02	17024	X	15120	-0-	-1904	-0-	15066	2	54	9	N	49	85	1	3	8	46
03	18073	X	15574	-0-	-2499	-0-	15501	2	73	9	N	66					112

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
10	21018	X	18552	-0-	-2466	-0-	18363	2	189	9	N	172	185	1			190
11	19830	X	17807	-0-	-2023	-0-	17704	2	103	9	N	94	159	1	2	8	123
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16536	2	121	9	N	110	173	1			60
01	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16667	2	97	9	N	88					148
02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15755	2	111	9	N	101	184	1			65
*03	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17018	2	173	9	N	157	182	1			40

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9102 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
11	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	32872	2			N	-0-					-0-
12	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	20352	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	19159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	2238	-0-	-7217	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	3723	-0-	-5427	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9089	-0-	-459	-0-	9088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8928	X	8249	-0-	-679	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6503	-0-	-1561	-0-	6501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	3926	-0-	-5808	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	19778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	17478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
*03	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27280	X	17845	-0-	-9435	-0-	155	1	17690	2	N	-0-					-0-
11	25530	X	8922	-0-	-16608	-0-	155	1	8767	2	N	-0-					-0-
12	24676	X	10432	-0-	-14244	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	13124	-0-	-11552	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	7389	-0-	-14899	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15886	-0-	-1970	-0-	15886	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 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29946	X	28461	-0-	-1485	-0-	155	1	28306	2	N	-0-					-0-
11	28650	X	27796	-0-	-854	-0-	155	1	27641	2	N	-0-					-0-
12	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	28694	2			N	-0-					-0-
01	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	31637	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	23904	-0-	-1520	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	24686	-0-	-3462	-0-	24686	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19778	X	6829	-0-	-12949	-0-	155	1	6674	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	14896	-0-	-4184	-0-	155	1	14741	2	N	-0-					-0-
12	19313	X	15724	-0-	-3589	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	1927	-0-	-17386	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	6350	-0-	-7566	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	5814	-0-	-9903	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

CORBIN WELL #: 1 RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	13020	-0-	-4061	-0-	13011	2	9	9	N	8					108
11	16530	X	11803	-0-	-4727	-0-	11748	2	55	9	N	50	90	1			68
12	15252	X	12698	-0-	-2554	-0-	12698	2			N	-0-					68
01	13950	X	10628	-0-	-3322	-0-	10628	2			N	-0-					68
02	11760	X	9232	-0-	-2528	-0-	9232	2			N	-0-					68
03	13020	X	10325	-0-	-2695	-0-	10325	2			N	-0-					68

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26226	X	21698	-0-	-4528	-0-	21624	2	74	9	N	67					235
11	24180	X	19783	-0-	-4397	-0-	19718	2	65	9	N	59	178	1	2	8	114
12	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18486	2	30	9	N	27	1	8			140
01	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	20162	2	110	9	N	100	4	8			236
02	13776	X	12232	-0-	-1544	-0-	12197	2	35	9	N	32	154	1			114
*03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17792	2	89	9	N	81					195

HARBOUR VIEW B WELL #: 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	14269	-0-	11169	11169	14269	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW "B" WELL #: 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	11884	-0-	-392	-0-	155	1	11729	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	6088	-0-	-5792	-0-	155	1	5933	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	3344	-0-	-7661	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	689	-0-	-10316	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	1244	-0-	-8696	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	5809	-0-	-5196	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW "C" WELL #: 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
10	36022	X	30185	-0-	-5837	-0-	155	1	30030	2	N	-0-					-0-
11	34140	X	27474	-0-	-6666	-0-	155	1	27319	2	N	-0-					-0-
12	34534	X	27426	-0-	-7108	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	32998	-0-	-1474	-0-	32998	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	26462	-0-	-3582	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	26200	-0-	-3994	-0-	26200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW B WELL #: 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
10	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	155	1	9731	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9156	-0-	-2034	-0-	155	1	9001	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	8352	-0-	-2870	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	6434	-0-	-3641	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	3485	-0-	-5615	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3564	-0-	-6325	-0-	3564	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
10	18786	X	13001	-0-	-5785	-0-	12981	2	20	9	N	18					108
11	18120	X	12187	-0-	-5933	-0-	12170	2	17	9	N	15	98	1			25
12	18228	X	11256	-0-	-6972	-0-	11256	2			N	-0-					25
01	13640	X	11447	-0-	-2193	-0-	11438	2	9	9	N	8					33
02	11872	X	10430	-0-	-1442	-0-	10383	2	47	9	N	43					76
03	12989	X	11923	-0-	-1066	-0-	11908	2	15	9	N	14					90

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
10	38750	X	36263	-0-	-2487	-0-	155	1	36108	2	N	-0-					-0-
11	37230	X	33665	-0-	-3565	-0-	155	1	33510	2	N	-0-					-0-
12	36983	X	33427	-0-	-3556	-0-	33427	2			N	-0-					-0-
01	36983	X	36345	-0-	-638	-0-	36345	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	30712	-0-	-2692	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	35651	-0-	-619	-0-	35651	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6980 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
10	699981	X	-0-	-0-	-699981	-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	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
*03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46965	X	44938	-0-	-2027	-0-	44627	2	311	9	N	283	185	1			378
11	45450	X	42608	-0-	-2842	-0-	42352	2	256	9	N	233	383	1			228
12	45725	X	43646	-0-	-2079	-0-	43346	2	300	9	N	273	193	1			308
01	44950	X	39642	-0-	-5308	-0-	39360	2	282	9	N	256	376	1			188
02	40600	X	37098	-0-	-3502	-0-	36901	2	197	9	N	179	184	1			183
03	44950	X	38067	-0-	-6883	-0-	37873	2	194	9	N	176	183	1			176

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
10	12400	X	7962	-0-	-4438	-0-	7956	2	6	9	N	5					18
11	12000	X	9001	-0-	-2999	-0-	8993	2	8	9	N	7					25
12	12400	X	6886	-0-	-5514	-0-	6886	2			N	-0-					25
01	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	7513	2	3	9	N	3					28
02	8400	X	4637	-0-	-3763	-0-	4635	2	2	9	N	2	2	8			28
03	9300	X	3923	-0-	-5377	-0-	3923	2			N	-0-					28

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
10	14353	X	11273	-0-	-3080	-0-	11253	2	20	9	N	18					138
11	13380	X	11205	-0-	-2175	-0-	11188	2	17	9	N	15					153
12	13547	X	11219	-0-	-2328	-0-	11211	2	8	9	N	7					160
01	12586	X	11143	-0-	-1443	-0-	11099	2	44	9	N	40	172	1	2	8	26
02	10500	X	8754	-0-	-1746	-0-	8739	2	15	9	N	14					40
03	11594	X	6854	-0-	-4740	-0-	6854	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	19995	X	18243	-0-	-1752	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17468	-0-	-1912	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15822	-0-	-4111	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17331	-0-	-2602	-0-	17330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18004	X	15963	-0-	-2041	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17744	-0-	-484	-0-	17744	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23343	X	5888	-0-	-17455	-0-	5855	2	33	9	N	30					188
11	24030	X	7671	-0-	-16359	-0-	7638	2	33	9	N	30					218
12	24831	X	6671	-0-	-18160	-0-	6629	2	42	9	N	38	191	1			65
01	24831	X	423	-0-	-24408	-0-	423	2			N	-0-					65
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					65
03	7936	X	4547	-0-	-3389	-0-	4513	2	34	9	N	31					96

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
10	39277	X	26593	-0-	-12684	-0-	26404	2	189	9	N	172	194	1			116
11	34710	X	24322	-0-	-10388	-0-	24208	2	114	9	N	104	179	1			41
12	34100	X	22890	-0-	-11210	-0-	22768	2	122	9	N	111	76	1			76
01	30566	X	20936	-0-	-9630	-0-	20815	2	121	9	N	110	15	1			171
02	26180	X	14046	-0-	-12134	-0-	13969	2	77	9	N	70	137	1	1	8	103
03	26598	X	18324	-0-	-8274	-0-	18230	2	94	9	N	85	159	1	1	8	28

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
10	20336	X	4225	-0-	-16111	-0-	4218	2	7	9	N	6					99
11	19680	X	3147	-0-	-16533	-0-	3147	2			N	-0-					99
12	20336	X	4337	-0-	-15999	-0-	4291	2	46	9	N	42	96	1	1	8	44
01	20336	X	4079	-0-	-16257	-0-	4079	2			N	-0-					44
02	18368	X	3445	-0-	-14923	-0-	3442	2	3	9	N	3	3	8			44
03	20336	X	4665	-0-	-15671	-0-	4665	2			N	-0-					44

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
10	0	W	39101	-0-	39101	522886	39073	2	28	9	N	25					137
11	0	W	4139	-0-	4139	527025	4126	2	13	9	N	12	36	1			113
12	0	W	2244	-0-	2244	529269	2139	2	105	9	N	95	80	1	1	8	127
01	0	W	10398	-0-	10398	539667	10396	2	2	9	N	2	2	8			127
02	0	W	19578	-0-	19578	559245	19571	2	7	9	N	6	6	8			127
*03	570525	X	11280	-0-	-559245	-0-	11277	2	3	9	N	3	3	8			127

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
10	148211	X	4317	-0-	-143894	-0-	4299	2	18	9	N	16					156
11	143430	X	6962	-0-	-136468	-0-	6933	2	29	9	N	26	144	1			38
12	148211	X	4823	-0-	-143388	-0-	4819	2	4	9	N	4	1	8			41
01	148211	X	15722	-0-	-132489	-0-	15722	2			N	-0-					41
02	133868	X	7978	-0-	-125890	-0-	7974	2	4	9	N	4	4	8			41
03	148211	X	34669	-0-	-113542	-0-	34663	2	6	9	N	5	5	8			41

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	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

10	11571	X	2272	-0-	-9299	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	640	-0-	-6087	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	1380	-0-	-5347	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

10	48042	X	48042	-0-	-0-	-0-	48042	3			N	-0-					-0-
11	58900	X	58900	-0-	-0-	-0-	58900	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68032	-0-	68032	68032	68032	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60922	-0-	60922	128954	60922	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57614	-0-	57614	186568	57614	3			N	-0-					-0-
*03	248280	X	61712	-0-	-186568	-0-	61712	3			N	-0-					-0-

EDGE BARNETT OPERATING COMP LLC 243203
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

10	139531	X	122215	-0-	-17316	-0-	122215	3			N	-0-					-0-
11	135030	X	114117	-0-	-20913	-0-	114117	3			N	-0-					-0-
12	139531	X	105222	-0-	-34309	-0-	105222	3			N	-0-					-0-
01	139531	X	113491	-0-	-26040	-0-	113491	3			N	-0-					-0-
02	126028	X	100554	-0-	-25474	-0-	100554	3			N	-0-					-0-
03	122202	X	100810	-0-	-21392	-0-	100810	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2344	-0-	-291	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1878	-0-	-474	-0-	1877	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
10	5394	X	4339	-0-	-1055	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4747	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3167	-0-	-1049	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	4164	-0-	-2749	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	3936	-0-	-2754	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8732	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2133	-0-	-2083	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	706	-0-	-3794	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	1776	-0-	-384	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4831	-0-	2031	2031	4831	3			N	-0-					-0-
*03	8051	X	6020	-0-	-2031	-0-	6020	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	20027	-0-	-805	-0-	20027	3			N	-0-					-0-
11	20160	X	19830	-0-	-330	-0-	19830	3			N	-0-					-0-
12	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	3			N	-0-					-0-
01	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15791	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	8582	-0-	5482	5482	8582	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	16327	-0-	13227	18709	16321	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	16074	-0-	13274	31983	16055	3	19	9	N	17	17	8			-0-
*03	47356	X	15373	-0-	-31983	-0-	15373	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 #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	3			N	-0-					-0-
11	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13842	3			N	-0-					-0-
12	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					-0-
01	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12919	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11685	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8119	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	3			N	-0-					-0-
11	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	3			N	-0-					-0-
12	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3			N	-0-					-0-
01	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13720	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11602	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	14609	-0-	-1139	-0-	14609	3			N	-0-					-0-
11	15240	X	13255	-0-	-1985	-0-	13255	3			N	-0-					-0-
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
01	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	3575	-0-	-8236	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	22	-0-	-11408	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6845	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	5221	-0-	5221	69063	5221	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	4003	-0-	4003	73066	4003	3			N	-0-					-0-
12	0	Z	484	-0-	484	73550	484	3			N	-0-					-0-
01	78098	X	4548	-0-	-73550	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	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
10	6386	X	3924	-0-	-2462	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	1080	-0-	-5100	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	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
10	6324	X	5150	-0-	-1174	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5271	-0-	-669	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
*03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

ENEXCO, INC. 252045
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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					68
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					68
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					68
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					68
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	-0-					98
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	5					103
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	9					112
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	8					120
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	3					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1641					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 247311 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8656 PERF. N/A

04	14B	DENY	30	-0-	30	30	13	2	17	9	N	15					15
05	14B	DENY	36	-0-	36	66	18	2	18	9	N	16					31
06	14B	DENY	36	-0-	36	102	21	2	15	9	N	14					45
07	14B	DENY	37	-0-	37	139	24	2	13	9	N	12					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	139					N	NO RPT					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					57
10	14B	DENY	27	-0-	27	166	19	2	8	9	N	7					64
11	14B	DENY	19	-0-	19	185	19	2			N	-0-					64
12	14B	DENY	17	-0-	17	202	17	2			N	-0-					64
01	14B	DENY	8	-0-	8	210	8	2			N	-0-					64
02	14B	DENY	7	-0-	7	217	7	2			N	-0-					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					64

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

10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	593	1	2598	2	N	-0-					47
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	65	1	2423	2	N	-0-					47
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	263	1	1999	2	N	-0-					47
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	N	-0-					47
*02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	2	N	-0-					47
*03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	109	1	2336	2	N	-0-					47

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

10	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	126	1	2200	2	N	-0-					18
11	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	104	1	1996	2	N	-0-					18
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					18
01	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	168	1	2028	2	N	-0-					18
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	94	1	1846	2	N	-0-					18
03	2418	N	2001	-0-	-417	-0-	89	1	1912	2	N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	248	1	4341	2	N	-0-					44
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3792	2	N	-0-					44
12	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	399	1	3838	2	N	-0-					44
01	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	333	1	4028	2	N	-0-					44
*02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	286	1	5645	2	N	-0-					44
*03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	381	1	8156	2	N	-0-					44

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
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	155	1	5051	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2507	-0-	-1183	-0-	185	1	2322	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4239	-0-	-1062	-0-	219	1	4020	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	328	1	4663	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4659	-0-	-129	-0-	225	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3853	-0-	-1355	-0-	172	1	3681	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
10	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	63	1	2724	2	N	-0-					22
11	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	62	1	2595	2	N	-0-					22
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	258	1	2748	2	N	-0-					22
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	165	1	2591	2	N	-0-					22
*02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	127	1	2496	2	N	-0-					22
*03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	130	1	2795	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
10	2666	X	964	-0-	-1702	-0-	74	1	890	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	904	-0-	-1886	-0-	6	1	898	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1023	-0-	-1860	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	1145	2	11	9	N	10					10
02	2548	X	1131	-0-	-1417	-0-	1131	2			N	-0-					10
03	1023	X	925	-0-	-98	-0-	916	2	9	9	N	8					18

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
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	66	1	2165	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1194	-0-	-996	-0-	88	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9488	-0-	6388	6388	490	1	8998	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	11161	-0-	8061	14449	735	1	10426	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	8842	-0-	6042	20491	427	1	8415	2	N	-0-					-0-
*03	27916	X	7425	-0-	-20491	-0-	331	1	7094	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-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
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	19	1	92	2	N	-0-					120
11	330	N	65	-0-	-265	-0-	9	1	56	2	N	-0-					120
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	14	1	69	2	N	-0-					120
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
02	2800	N	5309	-0-	2509	2509	679	1	4630	2	N	-0-					120
*03	2585	N	76	-0-	-2509	-0-	16	1	60	2	N	-0-					120

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
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	518	1	4127	2	N	5					65
							6	9									
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	236	1	3821	2	N	5					70
							6	9									
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	254	1	3837	2	N	5					75
							6	9									
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	243	1	3824	2	N	5					80
							6	9									
*02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	221	1	3630	2	N	5					85
							6	9									
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	64	1	3946	2	N	-0-					85

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	753	1	3297	2	N	-0-					30
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	85	1	3153	2	N	-0-					30
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	435	1	3314	2	N	-0-					30
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	220	1	3496	2	N	-0-					30
*02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	213	1	3307	2	N	-0-					30
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3175	2	N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	139	1	2435	2	N	-0-					13
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	114	1	2196	2	N	-0-					13
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					13
01	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	189	1	2285	2	N	-0-					13
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	2113	2	N	-0-					13
*03	3100	N	3221	-0-	121	121	144	1	3077	2	N	-0-					13

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

10	5456	X	5333	-0-	-123	-0-	221	1	5112	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2552	-0-	-2728	-0-	299	1	2253	2	N	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	436	1	8007	2	N	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	538	1	9097	2	N	-0-					-0-
*02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	692	1	6775	2	N	-0-					-0-
*03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	367	1	6627	2	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

10	4929	X	4496	-0-	-433	-0-	187	1	4309	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	2251	-0-	-2159	-0-	263	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	851	-0-	-3675	-0-	44	1	807	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	1460	-0-	-3066	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	1818	-0-	-2242	-0-	169	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2052	-0-	-2443	-0-	108	1	1944	2	N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

10	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1222	1	9993	2	N	25	193	1			102
							28	9									
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10842	2	7	9	N	6					108
12	11408	X	10809	-0-	-599	-0-	10750	2	59	9	N	54					162
01	11408	X	11018	-0-	-390	-0-	10956	2	62	9	N	56					218
02	10304	X	9249	-0-	-1055	-0-	9236	2	13	9	N	12	193	1			37
03	11253	X	10282	-0-	-971	-0-	10229	2	53	9	N	48					85

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

*04	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*05	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*08	2325	N	1996	-0-	-329	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					-0-
*10	2515	N	2498	-0-	-17	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*12	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	286	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2089	-0-	-571	-0-	214	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	205	1	1856	2	N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	44	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	2	N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	95	1	1902	2	N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-	78	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	95	1	1682	2	N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	380	1	3027	2	N	-0-					27
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	182	1	2939	2	N	1					28
							1	9									
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	199	1	3014	2	N	7					35
							8	9									
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	184	1	2889	2	N	5					40
							6	9									
*02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	166	1	2735	2	N	-0-					40
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	51	1	3110	2	N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	51	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1981	-0-	-299	-0-	44	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1963	-0-	-393	-0-	93	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	121	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	87	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	104	1	1847	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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	285	1	648	2	N	2					81
							2	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	341	1	752	2	N	3					84
							3	9									
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	397	1	811	2	N	2					86
							2	9									
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	413	1	720	2	N	-0-					86
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	506	1	848	2	N	-0-					86
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	260	1	1244	2	N	25					111
							28	9									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1298	2	N	20					131
							22	9									
*11	3000	N	3470	-0-	470	470	3470	2			N	-0-	116	1			15
*12	1588	N	1118	-0-	-470	-0-	1112	2	6	9	N	5					20
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	7					27
							8	9									
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	10					37
							11	9									
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	N	10					47
							11	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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	2	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	-0-					-0-
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-					-0-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	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
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
*02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
*03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	102	1	983	2	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	2	N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	27	1	469	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	112	1	1066	2	N	-0-					-0-
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	117	1	1199	2	N	-0-					-0-
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	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 #: 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
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	51	1	2146	2	N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	-0-					-0-
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	2	N	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
12	403	N	222	-0-	-181	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	35	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	28	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	63	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	80	1	1284	2	N	-0-					-0-
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	66	1	1170	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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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
10	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4286	-0-	-424	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4392	-0-	-475	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
*03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	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	2490	N	2402	-0-	-88	-0-	39	1	2363	2	N	-0-					-0-
*05	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	47	1	2361	2	N	-0-					-0-
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	31	1	2268	2	N	-0-					-0-
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	17	1	2241	2	N	-0-					-0-
*08	2790	X	2222	-0-	-568	-0-	54	1	2168	2	N	-0-					-0-
*09	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	59	1	2000	2	N	-0-					-0-
*10	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	50	1	2086	2	N	-0-					-0-
*11	2700	X	2055	-0-	-645	-0-	46	1	2009	2	N	-0-					-0-
*12	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	97	1	1940	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	316	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1903	-0-	-617	-0-	264	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1678	-0-	-1112	-0-	126	1	1552	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 #: 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
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	74	1	3109	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	63	1	2752	2	N	-0-			-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	202	1	2896	2	N	-0-			-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	207	1	2837	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2661	-0-	-55	-0-	155	1	2506	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	190	1	2717	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

10	465	N	434	-0-	-31	-0-	41	1	393	2	N	-0-			-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	31	1	329	2	N	-0-			-0-
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-			-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	20	1	204	2	N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-			-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	51	1	2118	2	N	-0-			-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	44	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	2123	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	120	1	1933	2	N	-0-			-0-
*02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	110	1	2123	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	111	1	1961	2	N	-0-			-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

*04	3000	N	4252	-0-	1252	2669	1093	1	3159	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4279	-0-	1179	3848	1135	1	3144	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4146	-0-	1146	4994	1115	1	3031	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4067	-0-	967	5961	1071	1	2996	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3998	-0-	898	6859	1107	1	2891	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3812	-0-	812	7671	860	1	2952	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4121	-0-	1021	8692	1069	1	3052	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3746	-0-	746	9438	1030	1	2716	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	1894	-0-	-1206	8232	90	1	1804	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	1922	-0-	-1178	7054	302	1	1620	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	1763	-0-	-1037	6017	245	1	1518	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	1958	-0-	-1142	4875	147	1	1811	2	N	-0-			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

10	558	N	512	-0-	-46	-0-	69	1	443	2	N	-0-			7
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	87	1	411	2	N	-0-			7
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	94	1	429	2	N	-0-			7
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	122	1	365	2	N	-0-			7
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	118	1	350	2	N	-0-			7
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	130	1	388	2	N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	300	1	2419	2	N	-0-					56
11	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	495	1	1967	2	N	-0-					56
12	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	471	1	2101	2	N	-0-					56
01	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	651	1	1944	2	N	-0-					56
*02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	588	1	1785	2	N	-0-					56
*03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	655	1	1947	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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	854	-0-	-154	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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
10	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	158	1	1266	2	N	-0-					123
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	343	1	997	2	N	-0-					123
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	312	1	1322	2	N	15	113	1			25
							17	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	370	1	1105	2	N	-0-					25
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	329	1	998	2	N	-0-					25
03	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	378	1	1123	2	N	-0-					25

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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	N	3					120
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					120
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1907	2	2	9	N	2					122
01	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					122
02	1820	N	1756	-0-	-64	-0-	1749	2	7	9	N	6					128
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	N	10					138

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	366	2	14	9	Y	13					47
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11					58
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1011	2	23	9	Y	21					79
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	945	2	15	9	Y	14	64	1			29
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	2	21	9	Y	19					48
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	Y	13					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2115	-0-	-272	-0-	126	1	1967	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	2340	X	1872	-0-	-468	-0-	1862	2	10	9	Y	9					28
12	T. A.		1852	-0-	1852	1852	1830	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	T. A.		1772	-0-	1772	3624	1755	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	5207	X	1583	-0-	-3624	-0-	1571	2	12	9	Y	11					25
*03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	Y	12	17	1			20

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	69	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	2	N	-0-					-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	201	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	150	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	187	1	2688	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	5689	-0-	5689	5689	138	1	5551	2	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	1974	-0-	1974	7663	57	1	1917	2	N	-0-					-0-
*10	9177	X	1514	-0-	-7663	-0-	36	1	1478	2	N	-0-					-0-
*11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1172	2	N	-0-					-0-
*12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	1301	-0-	-5798	-0-	204	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1092	-0-	-1596	-0-	152	1	940	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1088	-0-	-1268	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	57	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	51	1	2224	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2073	-0-	-345	-0-	104	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	126	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1933	-0-	-195	-0-	95	1	1838	2	N	-0-					-0-
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1558	-0-	-1294	-0-	36	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	660	-0-	-1350	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	566	-0-	-984	-0-	27	1	539	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	545	-0-	-1005	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	185	-0-	-1303	-0-	22	1	163	2	N	-0-					-0-
11	300	X	133	-0-	-167	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
12	310	X	53	-0-	-257	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
01	310	X	183	-0-	-127	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	446	1	2319	2	N	-0-					52
11	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	475	1	2159	2	N	-0-					52
12	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	502	1	2280	2	N	-0-					52
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	682	1	2035	2	N	-0-					52
02	2464	N	2408	-0-	-56	-0-	597	1	1811	2	N	-0-					52
03	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	678	1	2015	2	N	-0-					52

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	256	1	1329	2	N	-0-					80
11	2010	N	1137	-0-	-873	-0-	205	1	932	2	N	-0-					80
12	2077	N	1327	-0-	-750	-0-	239	1	1088	2	N	-0-					80
01	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	290	1	866	2	N	-0-					80
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	267	1	810	2	N	-0-					80
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	315	1	937	2	N	-0-					80

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	28	1	3241	2	N	5					25
							6	9									
11	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	4	1	3152	2	N	4					29
							4	9									
12	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3134	2	14	9	N	13					42
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3169	2	14	9	N	13					55
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	2872	2	22	9	N	20					75
03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3158	2	17	9	N	15					90

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
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					2
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					2
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					2
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					2
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	249	1	1998	2	N	-0-					67
11	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	531	1	1542	2	N	-0-					67
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	401	1	1696	2	N	-0-					67
01	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	523	1	1561	2	N	-0-					67
02	1932	N	1906	-0-	-26	-0-	472	1	1433	2	N	1					68
							1	9									
03	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	519	1	1544	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
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3133	-0-	333	333	3133	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3376	-0-	276	609	3376	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
10	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	215	1	3940	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3927	-0-	-453	-0-	208	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	INC G-10		4152	-0-	4152	4152	275	1	3877	2	N	-0-					-0-
01	INC G-10		3934	-0-	3934	8086	361	1	3573	2	N	-0-					-0-
*02	11921	X	3835	-0-	-8086	-0-	333	1	3502	2	N	-0-					-0-
*03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	363	1	3662	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
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	207	1	1025	2	N	10					107
							11	9									
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	95	1	1066	2	N	10					117
							11	9									
12	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1116	2	11	9	N	10					127
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	53	1	1098	2	N	5					132
							6	9									
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	21	1	1017	2	N	1					133
							1	9									
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	16	1	856	2	N	-0-					133

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
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	115	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	110	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	150	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	126	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	131	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	161	1	1606	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	183	2	Y	62	125	1			41
							68	9									
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	169	2	55	9	Y	50					91
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	175	2	55	9	Y	50	127	1			14
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	172	2	62	9	Y	56					70
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	34	61	1			43
							37	9									
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	39					82
							43	9									

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

10	496	N	473	-0-	-23	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	9	1	410	2	N	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4369	-0-	1569	1569	1586	1	2783	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4710	-0-	1610	3179	1709	1	3001	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	65	1	2706	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2514	-0-	-126	-0-	56	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2370	-0-	2370	2370	113	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2161	-0-	2161	4531	127	1	2034	2	N	-0-					-0-
*02	6547	X	2016	-0-	-4531	-0-	732	1	1284	2	N	-0-					-0-
*03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	798	1	1402	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

10	1984	N	1301	-0-	-683	-0-	1281	2	20	9	N	18	74	1			36
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1620	2	47	9	N	43	67	1			12
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	2	4	9	N	4					16
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1679	2	84	9	N	76	60	1			32
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	1250	2	44	9	N	40					72
03	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	1306	2	57	9	N	52	94	1			30

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2410	-0-	-418	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	280	1	1764	2	N	14					72
							15	9									
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1698	2	N	21					93
							23	9									
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	N	10					103
							11	9									
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	133	1	1844	2	N	37					140
							41	9									
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	N	-0-					140
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	70	1	1843	2	N	27					167
							30	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	300	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	308	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	305	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	338	1	2011	2	N	-0-					-0-
*02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	302	1	1663	2	N	-0-					-0-
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	319	1	1834	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	301	1	1563	2	N	-0-					12
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	324	1	1472	2	N	-0-					12
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	336	1	1529	2	N	-0-					12
01	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	454	1	1357	2	N	-0-					12
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	393	1	1193	2	N	-0-					12
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	434	1	1288	2	N	-0-					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	70	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	28	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	60	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	57	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	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
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	57	1	900	2	N	-0-					36
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					36
12	961	N	566	-0-	-395	-0-	18	1	537	2	N	10					46
							11	9									
01	961	N	541	-0-	-420	-0-	538	2	3	9	N	3					49
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					72
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	684	2	30	9	N	27					99

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
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	29	1	458	2	Y	62	125	1			41
							68	9									
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	451	2	55	9	Y	50					91
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	495	2	55	9	Y	50	127	1			14
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	458	2	62	9	Y	56					70
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	34	61	1			43
							37	9									
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	39					82
							43	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
10	7905	X	7806	-0-	-99	-0-	183	1	7623	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7415	-0-	-175	-0-	166	1	7249	2	N	-0-					-0-
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	361	1	7228	2	N	-0-					-0-
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	359	1	5774	2	N	-0-					-0-
*02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	2348	1	4120	2	N	-0-					-0-
*03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	2541	1	4461	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
10	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1523	2	18	9	N	16					98
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1509	2	17	9	N	15					113
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1490	2	21	9	N	19					132
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	3	1	1423	2	N	17	132	1			17
							19	9									
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	1327	2	9	9	N	8					25
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1488	2	14	9	N	13					38

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
10	1116	N	871	-0-	-245	-0-	60	1	804	2	N	6					54
							7	9									
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	15	1	889	2	N	8	41	1			21
							9	9									
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	983	2	18	9	N	16					37
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	N	13					50
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	827	2	11	9	N	10	44	1			16
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	959	2	7	9	N	6					22

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	669	1	1488	2	N	17	86	1			27
							19	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	796	1	1479	2	N	9					36
							10	9									
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	837	1	1527	2	N	19					55
							21	9									
01	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	453	1	1373	2	N	15					70
							17	9									
02	2128	N	1649	-0-	-479	-0-	397	1	1234	2	N	16					86
							18	9									
03	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	490	1	1315	2	N	11					97
							12	9									

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1483	2	20	9	N	18	74	1			36
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1662	2	47	9	N	43	67	1			12
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4					16
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1392	2	84	9	N	76	60	1			32
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1442	2	44	9	N	40					72
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1641	2	57	9	N	52	94	1			30

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	458	1	2764	2	N	17	79	1			34
							19	9									
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	730	1	3442	2	N	7					41
							8	9									
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	192	1	2421	2	N	-0-					41
01	1240	X	784	-0-	-456	-0-	721	2	63	9	N	57	76	1			22
02	1120	X	741	-0-	-379	-0-	708	2	33	9	N	30					52
03	1240	X	786	-0-	-454	-0-	766	2	20	9	N	18					70

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	77	1	1212	2	N	12					65
							13	9									
11	1620	N	1087	-0-	-533	-0-	1080	2	7	9	N	6					71
12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1204	2	11	9	N	10					81
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	28	1	1060	2	N	19					100
							21	9									
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					118
03	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1018	2	24	9	N	22					140

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
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	81	1	1271	2	N	11					141
							12	9									
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1246	2	7	9	N	6					147
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1175	2	4	9	N	4					151
01	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	30	1	1116	2	N	16					167
							18	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	1009	2	54	9	N	49	193	1			23
03	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					23

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	91	1	2016	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	93	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	157	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	100	1	1603	2	N	-0-					-0-
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	N	-0-					-0-
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1123	-0-	-1388	-0-	26	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	972	-0-	-138	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	1013	-0-	-103	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	1037	-0-	-79	-0-	93	1	944	2	N	-0-					-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	102	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	68	1	877	2	N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	104	1	1626	2	N	10					38
							11	9									
11	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1551	2			N	-0-					38
12	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1433	2	17	9	N	15					53
01	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	40	1	1506	2	N	22					75
							24	9									
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	1371	2	19	9	N	17					92
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18					110

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	7	1	303	2	N	-0-					-0-
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
12	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	20					59
							22	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					59
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					59
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	2	N	-0-					59
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-					59
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	118	2	10	9	Y	9					28
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	121	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11					25
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	159	2	13	9	Y	12	17	1			20

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	63	1	506	2	N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	103	1	408	2	N	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	91	1	405	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	141	1	422	2	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	113	1	344	2	N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	126	1	375	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					12
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					12
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					12
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	24	2	N	4					16
							4	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	67					83
							74	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	1	18	1			13
							1	9									

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

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

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
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	122	-0-	-281	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	50	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	40	1	1946	2	N	-0-					-0-
*03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	47	1	2485	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 #: 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
10	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	N	27	135	1			53
							30	9									
11	1350	N	33	-0-	-1317	-0-	32	2	1	9	N	1	38	1			16
12	1395	N	36	-0-	-1359	-0-	9	1	27	2	N	-0-					16
01	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	53	1	146	2	N	-0-					16
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					25
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	N	-0-					25

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
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	474	1	1525	2	N	6					53
							7	9									
11	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	106	1	1521	2	N	-0-					53
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	66	1	1633	2	N	35					88
							39	9									
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	194	1	1742	2	N	11					99
							12	9									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	281	1	1542	2	N	13					112
							14	9									
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	174	1	1572	2	N	4					116
							4	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	39	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					21
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					21
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					21
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					21
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	16	1	530	2	N	-0-					21
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	15	1	584	2	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	64	1	1005	2	N	-0-					21
11	1290	N	859	-0-	-431	-0-	859	2			N	-0-					21
12	1426	N	774	-0-	-652	-0-	774	2			N	-0-					21
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	24	1	892	2	N	-0-					21
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			N	-0-					21
03	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	2			N	-0-					21

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
10	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	46	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1081	-0-	-689	-0-	82	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	164	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	154	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	116	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	86	1	970	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
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	161	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	149	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	178	1	1868	2	N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	2	N	-0-					-0-
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	167	1	1680	2	N	-0-					-0-
*03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	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
10	3410	X	1999	-0-	-1411	-0-	47	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	213	1	3654	2	N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	421	1	4416	2	N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	234	1	4322	2	N	-0-					-0-
*02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	320	1	3713	2	N	-0-					-0-
*03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	337	1	4091	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	24	1	369	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	325	2	10	9	Y	9					28
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	360	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11					25
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	Y	12	17	1			20

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
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					70
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					70
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					70
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	N	3					73
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	969	2	2	9	N	2					75
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1060	2	2	9	N	2					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEE, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 187854 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7352 - 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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	172	1	3146	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	167	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	209	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	275	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2939	-0-	-85	-0-	255	1	2684	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	285	1	2873	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
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	2	N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	21	1	908	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	760	-0-	-356	-0-	36	1	724	2	N	-0-					-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	56	1	896	2	N	-0-					-0-
02	868	N	584	-0-	-284	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
03	775	N	358	-0-	-417	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-

HALL 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
10	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	195	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	1	1	1521	2	N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	2	1	1487	2	N	-0-					-0-
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4340	X	3619	-0-	-721	-0-	216 22	1 9	3381	2	Y	20	32	1			19
11	4200	X	2936	-0-	-1264	-0-	2926	2	10	9	Y	9					28
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2850	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3086	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4228	2	12	9	Y	11					25
03	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	3495	2	13	9	Y	12	17	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1179	-0-	-1394	-0-	70	1	1094	2	N	14					97
							15	9									
11	2490	X	1025	-0-	-1465	-0-	1025	2			N	-0-					97
12	1178	N	981	-0-	-197	-0-	975	2	6	9	N	5					102
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	28	1	1032	2	N	13					115
							14	9									
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	931	2	20	9	N	18					133
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15					148

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
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1980	2	N	13					31
							14	9									
11	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1856	2	13	9	N	12					43
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			N	-0-					43
01	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	49	1	1841	2	N	1					44
							1	9									
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					44
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					44

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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					82
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					82
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					82
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					82
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					82
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					82

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
10	2635	X	261	-0-	-2374	-0-	16	1	245	2	N	-0-					35
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					35
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-					35
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					35
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					35
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					35

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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	118	2	10	9	Y	9					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			31
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	61	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11					25
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	127	2	13	9	Y	12	17	1			20

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	36	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1280	-0-	-430	-0-	29	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	56	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	62	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	823	-0-	-381	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	841	-0-	-337	-0-	45	1	796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	346	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	1	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	3	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2360	-0-	-496	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	92	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	93	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	164	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	120	1	1929	2	N	-0-					-0-
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	105	1	1868	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1395	-0-	-403	-0-	82	1	1291	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	1650	X	1103	-0-	-547	-0-	1093	2	10	9	Y	9					28
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1140	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1150	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12	9	Y	11					25
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	17	1			20

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	355	2	10	9	Y	9					28
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	390	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11					25
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	2	13	9	Y	12	17	1			20

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
10	1860	X	1134	-0-	-726	-0-	67	1	1045	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	1500	X	749	-0-	-751	-0-	739	2	10	9	Y	9					28
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1920	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1147	N	864	-0-	-283	-0-	847	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11					25
03	1953	N	839	-0-	-1114	-0-	826	2	13	9	Y	12	17	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	44	1	1966	2	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	60	1	2642	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3549	-0-	449	449	85	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	74	1	1006	2	N	5					55
							6	9									
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	15	1	945	2	N	9	42	1			22
							10	9									
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1012	2	17	9	N	15					37
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1052	2	14	9	N	13					50
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	2	11	9	N	10	44	1			16
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	988	2	7	9	N	6					22

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3188	-0-	88	366	3174	2	14	9	Y	13					47
11	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	2394	2	12	9	Y	11					58
12	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	2401	2	23	9	Y	21					79
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	Y	14	64	1			29
*02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2401	2	21	9	Y	19					48
*03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13					61

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	N	-0-					14
*05	217	N	173	-0-	-44	-0-	54	1	119	2	N	-0-					14
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	132	1	270	2	N	138	135	1			17
							152	9									
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	165	1	288	2	N	-0-					17
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	308	1	516	2	N	30					47
							33	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	187	1	896	2	N	3					50
							3	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	N	7					57
							8	9									
*11	360	N	236	-0-	-124	-0-	222	2	14	9	N	13	53	1			17
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	159	1	2493	2	N	33					175
							36	9									
11	2010	X	1813	-0-	-197	-0-	29	1	1765	2	N	17	174	1			18
							19	9									
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2849	2	22	9	N	20					38
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2818	2	30	9	N	27					65
*02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2624	2	22	9	N	20					85
*03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2892	2	31	9	N	28					113

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	57	1	531	2	N	-0-					48
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	32	1	605	2	N	-0-					48
12	465	N	114	-0-	-351	-0-	1	1	113	2	N	-0-					48
01	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					48
02	588	N	26	-0-	-562	-0-	2	1	24	2	N	-0-					48
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	220	1	1146	2	N	-0-					7
11	1830	N	1077	-0-	-753	-0-	194	1	883	2	N	-0-					7
12	1891	N	1107	-0-	-784	-0-	200	1	907	2	N	-0-					7
01	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	274	1	819	2	N	-0-					7
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	260	1	788	2	N	-0-					7
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	268	1	796	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
10	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	97	1	1526	2	N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1	1	1572	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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	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
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	43	1	639	2	N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	42	1	619	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	N	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	56	1	594	2	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	53	1	534	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1624	-0-	-701	-0-	96	1	1506	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	2190	X	1960	-0-	-230	-0-	1950	2	10	9	Y	9					28
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1820	X	1812	-0-	-8	-0-	1800	2	12	9	Y	11					25
03	2077	X	1856	-0-	-221	-0-	1843	2	13	9	Y	12	17	1			20

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
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	545	1	8545	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	7800	X	7545	-0-	-255	-0-	7535	2	10	9	Y	9					28
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9210	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	9734	X	8943	-0-	-791	-0-	8926	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	8792	X	4269	-0-	-4523	-0-	4257	2	12	9	Y	11					25
03	9238	X	5669	-0-	-3569	-0-	5656	2	13	9	Y	12	17	1			20

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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1034	2	10	9	Y	9					28
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1050	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1120	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	Y	11					25
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	17	1			20

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
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	55	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1919	-0-	-181	-0-	43	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1963	-0-	-207	-0-	93	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2300	2	N	-0-					-0-
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	101	1	1786	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
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	38	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	33	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	71	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	91	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					-0-
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	80	1	1416	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
10	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	70	1	2914	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	59	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	133	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	165	1	2658	2	N	-0-					-0-
*02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	123	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	148	1	2617	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
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	250	1	1577	2	N	-0-					56
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	68	1	875	2	N	-0-					56
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	N	-0-					56
01	1829	N	916	-0-	-913	-0-	60	1	828	2	N	25					81
							28	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	48	1	726	2	N	2					83
							2	9									
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	32	1	853	2	N	14					97
							15	9									

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	267	1	3066	2	Y	-0-					52
11	3480	X	2940	-0-	-540	-0-	29	1	2911	2	Y	-0-					52
12	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	19	1	3009	2	Y	1					53
							1	9									
01	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	96	1	2919	2	Y	24					77
							26	9									
02	3080	X	2350	-0-	-730	-0-	29	1	2309	2	Y	11					88
							12	9									
03	3348	X	2391	-0-	-957	-0-	2390	2	1	9	Y	1	74	1			15

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1313	2	8	9	N	7					142
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1273	2	11	9	N	10					152
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	18	1			135
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1299	2	11	9	N	10					145
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1158	2	13	9	N	12	44	1			113
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1341	2	8	9	N	7					120

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	57	1	2356	2	N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	154	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1280	-0-	-1138	-0-	66	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	784	-0-	-1316	-0-	62	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	960	-0-	-807	-0-	73	1	887	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1624	-0-	-364	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	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
10	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	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
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	154	1	6428	2	N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	327	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	618	1	6482	2	N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	215	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	180	1	2089	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	203	1	2460	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
10	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	76	1	1182	2	N	9					132
							10	9									
11	1440	N	736	-0-	-704	-0-	11	1	706	2	N	17	134	1			15
							19	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1593	2	61	9	N	55					70
01	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	950	2	53	9	N	48					118
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	N	51					169
03	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1446	2	42	9	N	38	172	1			35

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	3000	N	3581	-0-	581	581	265	1	3316	2	N	-0-					134
*05	3100	N	3074	-0-	-26	555	244	1	2811	2	N	17					151
							19	9									
*06	555	N	-0-	-0-	-555	-0-					N	-0-	132	1			19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	3100	N	5290	-0-	2190	2190	418	1	4811	2	N	55					74
							61	9									
*09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					74
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	116	1	1811	2	N	29					103
							32	9									
*11	1740	X	860	-0-	-880	-0-	853	2	7	9	N	6	88	1			21
*12	1798	X	799	-0-	-999	-0-	790	2	9	9	N	8					29
01	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	N	-0-					29
02	1624	X	26	-0-	-1598	-0-	1	1	25	2	N	-0-					29
03	1798	X	614	-0-	-1184	-0-	56	1	547	2	N	10					39
							11	9									

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
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	141	1	850	2	Y	13					47
							14	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	157	1	739	2	Y	11					58
							12	9									
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	61	1	772	2	Y	21					79
							23	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	64	1			29
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	Y	19					48
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13					61

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
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	469	1	1041	2	N	17	86	1			27
							19	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	477	1	888	2	N	9					36
							10	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	516	1	943	2	N	19					55
							21	9									
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	359	1	1090	2	N	15					70
							17	9									
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	326	1	1011	2	N	16					86
							18	9									
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	434	1	1167	2	N	11					97
							12	9									

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

10	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	334	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	367	1	1733	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	156	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	230	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	2697	X	1911	-0-	-786	-0-	268	1	1621	2	N	20	92	1			40
							22	9									
11	2610	X	1746	-0-	-864	-0-	304	1	1432	2	N	9					49
							10	9									
12	2697	X	1751	-0-	-946	-0-	128	1	1623	2	N	-0-					49
01	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	1833	2	73	9	N	66	89	1			26
02	2436	X	1591	-0-	-845	-0-	1552	2	39	9	N	35					61
03	1922	X	1821	-0-	-101	-0-	1797	2	24	9	N	22					83

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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15					93
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					100
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1181	2	31	9	N	28					128
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1283	2	28	9	N	25					153
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	N	23					176
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1210	2	20	9	N	18	157	1			37

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	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	571	1	7142	2	N	7					117
							8	9									
*05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	525	1	6038	2	N	42					159
							46	9									
*06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	635	1	7297	2	N	9	57	1			111
							10	9									
*07	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	665	1	7653	2	N	36					147
							40	9									
*08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	418	1	4811	2	N	22					169
							24	9									
*09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	648	1	7450	2	N	29	155	1			43
							32	9									
*10	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	108	1	1690	2	N	17					60
							19	9									
*11	2100	X	855	-0-	-1245	-0-	853	2	2	9	N	2	43	1			19
*12	2170	X	59	-0-	-2111	-0-	59	2			N	-0-					19
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					19
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					19
03	2170	X	642	-0-	-1528	-0-	59	1	573	2	N	9					28
							10	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
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	N	-0-					57
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	868	2	N	-0-					57
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	N	6					63
							7	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	11					74
							12	9									
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	N	1					75
							1	9									
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					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
10	3100	N	2819	-0-	-281	251	66	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	2871	N	2620	-0-	-251	-0-	58	1	2562	2	N	-0-					-0-
12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	97	1	1942	2	N	-0-					-0-
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	130	1	2410	2	N	-0-					-0-
*02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	2	N	-0-					-0-
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	62	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	8	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	8	1	685	2	Y	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
10	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	320	1	704	2	N	20	111	1			21
							22	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					28
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	N	15					43
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1599	2	22	9	N	20					63
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1325	2	20	9	N	18					81
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1582	2	17	9	N	15					96

UNION CENTRAL 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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					35
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					35
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					35
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					35
02	336	N	137	-0-	-199	-0-	137	2			N	-0-					35
03	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					35

UNION CENTRAL 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
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					13
11	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					13
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					13
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					13
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					13
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N	4					17

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
10	2416	N	1402	-0-	-1014	-0-	136	1	1257	2	N	8	80	1			2
							9	9									
11	2400	X	1854	-0-	-546	-0-	92	1	1762	2	N	-0-					2
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	32	1	2451	2	N	20					22
							22	9									
01	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2266	2	19	9	N	17					39
02	2240	X	749	-0-	-1491	-0-	45	1	704	2	N	-0-					39
03	2480	X	250	-0-	-2230	-0-	250	2			N	-0-					39

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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	58	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GLOSSER WELL #: 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
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	90	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	9	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

10	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

10	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	121	1	2855	2	N	-0-					-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	68	1	2967	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	137	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	166	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2611	-0-	-49	-0-	128	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	154	1	2729	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	726	2	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

10	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	116	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	11	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1	1	1717	2	N	-0-					-0-

TEXAS PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 191612 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7380 - 7775

10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 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
10	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	40	1	1299	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	43	1	1204	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1068	-0-	-108	-0-	30	1	1038	2	N	-0-					-0-
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	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
10	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	75	1	1168	2	N	9					91
							10	9									
11	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	1099	2	8	9	N	7	78	1			20
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1321	2	19	9	N	17					37
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	2	15	9	N	14					51
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14					65
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7					72

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	24	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	749	-0-	-511	-0-	41	1	708	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	992	-0-	-341	-0-	86	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	N	-0-					-0-
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1470	2	N	-0-					-0-
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	139	1	1688	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1689	-0-	-47	-0-	40	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	117	1	2011	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	210	1	2208	2	N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	N	-0-					-0-
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	140	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	116	1	1402	2	N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	129	1	3089	2	N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	19	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4184	-0-	-76	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
*03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-					56
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					56
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					56
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					56
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					56
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					56

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
10	1705	N	1209	-0-	-496	-0-	72	1	1133	2	N	4	36	1			85
							4	9									
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	32	100	1			17
12	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	2	1	57	2	N	-0-					17
01	1209	N	272	-0-	-937	-0-	269	2	3	9	N	3					20
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	N	26					131
							29	9									
11	2130	N	1350	-0-	-780	-0-	21	1	1304	2	N	23					154
							25	9									
12	2170	N	1533	-0-	-637	-0-	1471	2	62	9	N	56	173	1			37
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1605	2	43	9	N	39					76
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1353	2	56	9	N	51					127
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1859	2	59	9	N	54					181

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6518	-0-	-82	-0-	5	1	6513	2	N	-0-					-0-
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	105	1	6736	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	24	1	1077	2	N	5					185
							6	9									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1035	2	N	5					190
							6	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1247	2	17	9	N	15					205
01	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	7	1	1102	2	N	-0-					205
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	107	1	882	2	N	16	156	1			65
							18	9									
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	83	1	1023	2	N	2					67
							2	9									

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
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					46
11	1230	N	694	-0-	-536	-0-	53	1	639	2	N	2					48
							2	9									
12	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	52	1	1087	2	N	16					64
							18	9									
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1216	2	8	9	N	7					71
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4					75
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	N	4					79

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1467	2	N	45					103
							50	9									
11	1170	N	587	-0-	-583	-0-	569	2	18	9	N	16	96	1			23
12	3100	N	12823	-0-	9723	9723	418	1	12214	2	N	174					197
							191	9									
01	3100	N	7491	-0-	4391	14114	7347	2	144	9	N	131	186	1			142
*02	2800	N	2874	-0-	74	14188	2843	2	31	9	N	28					170
*03	15932	X	1744	-0-	-14188	-0-	1710	2	34	9	N	31	186	1			15

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	103	1	1596	2	N	27					95
							30	9									
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	84	1			11
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					11
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1504	2	N	11					64
							12	9									
11	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	73	1	1363	2	N	7					71
							8	9									
12	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1429	2	25	9	N	23					94
01	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1341	2	20	9	N	18					112
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	2	14	9	N	13	97	1			28
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	86	1	1348	2	N	16	65	1			75
							18	9									
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1301	2	15	9	N	14					89
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1321	2	28	9	N	25					114
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1359	2	34	9	N	31					145
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1145	2	12	9	N	11					156
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16	23	1			149

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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	2	N	14					70
							15	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	N	8					78
							9	9									
12	2108	N	1669	-0-	-439	-0-	1654	2	15	9	N	14					92
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	N	13					105
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	50	1	1740	2	N	15					120
							17	9									
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	32	1	2042	2	N	11	73	1			58
							12	9									

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	39	1	1290	2	N	9					54
							10	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	2	N	9					63
							10	9									
12	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1030	2	18	9	N	16					79
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1142	2	14	9	N	13					92
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	28	1	979	2	N	10					102
							11	9									
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	N	4	86	1			20
							4	9									

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	510	1	3083	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	539	1	2541	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	230	1	2900	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2860	-0-	-388	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	104	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	200	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	140	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	153	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*08	3007	X	1761	-0-	-1246	-0-	141	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	1510	-0-	-1400	-0-	121	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*10	3007	X	1445	-0-	-1562	-0-	87	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*11	2190	X	1199	-0-	-991	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	43	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	245	1	2369	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13					32
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					39
12	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			N	-0-					39
01	1023	N	825	-0-	-198	-0-	810	2	15	9	N	14					53
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	N	14					67
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1305	2	10	9	N	9					76

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
10	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	82	1	1288	2	N	10					116
							11	9									
11	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1244	2	12	9	N	11	34	1			93
12	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1233	2	14	9	N	13					106
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1359	2	21	9	N	19					125
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	N	20					145
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					149

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
10	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1957	2	31	9	N	28					149
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1959	2	31	9	N	28	148	1			29
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2072	2	36	9	N	33					62
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	2	N	30					92
							33	9									
02	1848	N	1708	-0-	-140	-0-	2	1	1678	2	N	25					117
							28	9									
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2070	2	3	9	N	3	78	1			42

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
10	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3762	2	37	9	N	34					119
11	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3621	2	20	9	N	18					137
12	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	3521	2	36	9	N	33					170
01	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	14	1	3702	2	N	26	167	1			29
							29	9									
02	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3320	2	26	9	N	24					53
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3649	2	28	9	N	25					78

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
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	3	1	2674	2	N	21					117
							23	9									
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2584	2	23	9	N	21					138
12	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2616	2	23	9	N	21					159
01	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	3	1	2599	2	N	11	66	1			104
							12	9									
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	2	1	2340	2	N	15					119
							17	9									
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2576	2	14	9	N	13					132

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
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-	21	1			37
11	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					37
12	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	1551	2	1	9	N	1					38
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1422	2	26	9	N	24					62
02	1428	N	1305	-0-	-123	-0-	1303	2	2	9	N	2					64
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1399	2	26	9	N	24	44	1			44

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: A 1 RRCID -> 194275 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6624 - 6792

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - RECD G1 WRO 5/18/12; G1 FILED TO SHOW CIBP;

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

10	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	3	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	56	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

10	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	2	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	34	1	2195	2	N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1968	-0-	-48	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	21	1	963	2	N	-0-					2
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					2
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					2
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					2
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					2
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

10	930	N	893	-0-	-37	-0-	98	1	795	2	N	-0-					-0-
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	45	1	756	2	N	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	11	1	780	2	N	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	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
10	5022	X	4376	-0-	-646	-0-	4361	2	15	9	N	14					28
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4426	2	15	9	N	14					42
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2190	2	18	9	N	16					58
01	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1663	2	29	9	N	26					84
02	1680	X	1260	-0-	-420	-0-	2	1	1246	2	N	11					95
							12	9									
03	1860	X	1397	-0-	-463	-0-	1393	2	4	9	N	4					99

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	400	1	1577	2	N	22					82
							24	9									
11	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	245	1	1495	2	N	-0-					82
12	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	266	1	1569	2	N	-0-					82
01	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	246	1	1467	2	N	3					85
							3	9									
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	209	1	1318	2	N	3					88
							3	9									
03	1829	N	833	-0-	-996	-0-	161	1	672	2	N	-0-					88

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

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

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5723	-0-	-607	-0-	47	1	5676	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5922	-0-	-464	-0-	180	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5488	-0-	-836	-0-	151	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4957	-0-	-699	-0-	59	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	105	1	5382	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2710	-0-	-1134	-0-	81	1	2629	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2402	-0-	-1318	-0-	83	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1411	-0-	-1720	-0-	46	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	93	-0-	-3038	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	82	1	2861	2	N	-0-					-0-
*03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	98	1	3299	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	4114	-0-	-1776	-0-	123	1	3991	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	3618	-0-	-2082	-0-	125	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4110	-0-	-1067	-0-	135	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3999	-0-	-1178	-0-	145	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4124	-0-	-552	-0-	114	1	4010	2	N	-0-					-0-
*03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	126	1	4246	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
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	311	1	683	2	N	11					120
							12	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1000	2	N	4	105	1			19
							4	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	4					23
							4	9									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	N	12					35
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					37
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	N	4					41

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	345	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	258	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	386	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	413	1	2198	2	N	-0-					-0-
*02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	352	1	2007	2	N	-0-					-0-
*03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	399	1	2241	2	N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	259	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	188	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	309	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	359	1	1910	2	N	-0-					-0-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	273	1	1553	2	N	-0-					-0-
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	301	1	1687	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

10	3100	X	1668	-0-	-1432	-0-	99	1	1569	2	N	-0-					17
11	2160	X	1391	-0-	-769	-0-	72	1	1319	2	N	-0-					17
12	2232	X	1475	-0-	-757	-0-	74	1	1401	2	N	-0-					17
01	2232	X	1364	-0-	-868	-0-	66	1	1298	2	N	-0-					17
02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	53	1	976	2	N	-0-					17
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	63	1	1325	2	N	-0-					17

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

10	496	N	470	-0-	-26	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	9	1	436	2	N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	9	1	465	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 #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	13	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2188	-0-	-136	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2458	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
10	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	23	1	2823	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	88	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	79	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	30	1	2546	2	N	-0-					-0-
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	57	1	2950	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
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4848	2	37	9	N	34					118
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4625	2	29	9	N	26					144
12	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4692	2	25	9	N	23					167
01	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4555	2	48	9	N	44	168	1			43
02	4424	X	4301	-0-	-123	-0-	53	1	4217	2	N	28					71
							31	9									
03	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4443	2	37	9	N	34					105

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
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	160	1	1481	2	N	15					58
							17	9									
11	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	69	1	1315	2	N	9					67
							10	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	25	1	1887	2	N	15					82
							17	9									
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25					107
02	1288	N	955	-0-	-333	-0-	57	1	898	2	N	-0-					107
03	1922	N	954	-0-	-968	-0-	937	2	17	9	N	15					122

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
10	2418	N	1649	-0-	-769	-0-	160	1	1481	2	N	7					120
							8	9									
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	80	1	1526	2	N	12					132
							13	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	19	1	1437	2	N	13					145
							14	9									
01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1394	2	86	9	N	78					223
02	1512	N	517	-0-	-995	-0-	31	1	485	2	N	1	194	1			30
							1	9									
03	1457	N	187	-0-	-1270	-0-	187	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	2	N	-0-			-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	17	1	211	2	N	-0-			-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	2	N	-0-			-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	220	1	2830	2	N	-0-			-0-
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	209	1	2694	2	N	-0-			-0-
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	219	1	2803	2	N	-0-			-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	207	1	2787	2	N	-0-			-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	183	1	2521	2	N	-0-			-0-
*03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	198	1	2786	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	9048	-0-	-2112	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
11	10800	X	9932	-0-	-868	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
12	10230	X	8719	-0-	-1511	-0-	8719	2			N	-0-			-0-
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-			-0-
02	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
*03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	23	1	2794	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	87	1	2796	2	N	-0-			-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	79	1	2774	2	N	-0-			-0-
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2574	2	N	-0-			-0-
*03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	55	1	2828	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 #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	247	1	561	2	N	14					20
							15	9									
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	359	1	792	2	N	23					43
							25	9									
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	605	1	1236	2	N	13					56
							14	9									
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	722	1	1260	2	N	8					64
							9	9									
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	264	1	442	2	N	10					74
							11	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	229	1	1095	2	N	10					84
							11	9									
*10	899	N	644	-0-	-255	-0-	39	1	604	2	N	1					85
							1	9									
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	2	9	9	N	8					93
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	848	2	10	9	N	9					102
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	939	2	N	2					104
							2	9									
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	43	1	888	2	N	17					121
							19	9									
03	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	97	1	937	2	N	17					138
							19	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	18	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	63	-0-	-991	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

10	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	188	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	166	1	2474	2	N	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	245	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	217	1	2293	2	N	-0-					-0-
*02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	227	1	2290	2	N	-0-					-0-
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	268	1	2645	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	133	1	2965	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	135	1	2744	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	226	1	2716	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	151	1	2433	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2828	-0-	28	28	139	1	2689	2	N	-0-					-0-
*03	3003	N	2975	-0-	-28	-0-	159	1	2816	2	N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	122	1	835	2	N	-0-					-0-
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	116	1	725	2	N	-0-					-0-
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	123	1	783	2	N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	151	1	899	2	N	-0-					-0-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	2	N	-0-					-0-
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	134	1	771	2	N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	662	1	4235	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	626	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	955	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	783	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4158	-0-	-14	-0-	579	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	599	1	3954	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
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	104	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	88	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	N	-0-					-0-
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1649	2	N	-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
10	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	225	1	3931	2	N	-0-					93
11	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	183	1	3507	2	N	-0-					93
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	385	1	3698	2	N	-0-					93
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	326	1	3942	2	N	-0-					93
*02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	191	1	3772	2	N	-0-					93
*03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	187	1	4004	2	N	-0-					93

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
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	459	1	2011	2	N	-0-					63
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	54	1	2015	2	N	-0-					63
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	241	1	1835	2	N	-0-					63
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-					63
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	110	1	1706	2	N	-0-					63
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	26	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	54	1	954	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	74	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	79	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	68	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3906	-0-	806	806	142	1	3764	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4644	-0-	1844	2650	129	1	4515	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4246	-0-	1146	3796	122	1	4124	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4572	-0-	-946	-0-	137	1	4435	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4367	-0-	-973	-0-	151	1	4216	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4423	-0-	-568	-0-	145	1	4278	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	151	1	4003	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4096	-0-	-356	-0-	114	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4372	-0-	-185	-0-	126	1	4246	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	90	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	152	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	89	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1442	-0-	-350	-0-	71	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	84	1	1482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1412	-0-	-298	-0-	32	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	85	1	1373	2	N	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	93	1	1650	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 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
10	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	255	1	10623	2	N	-0-					-0-
11	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	349	1	9728	2	N	-0-					-0-
12	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	538	1	10772	2	N	-0-					-0-
01	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	623	1	10004	2	N	-0-					-0-
*02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	430	1	8338	2	N	-0-					-0-
*03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	509	1	9023	2	N	-0-					-0-

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
10	7440	X	3584	-0-	-3856	-0-	84	1	3500	2	N	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	160	1	4459	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	116	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	206	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2932	-0-	-1380	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3006	-0-	-1768	-0-	160	1	2846	2	N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3709	-0-	609	609	87	1	3622	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3749	-0-	749	1358	130	1	3619	2	N	-0-					-0-
12	2771	X	1413	-0-	-1358	-0-	67	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2214	-0-	-1506	-0-	130	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2099	-0-	-1401	-0-	103	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1568	-0-	-2307	-0-	84	1	1484	2	N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	147	1	6125	2	N	-0-					-0-
11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	130	1	5692	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5846	-0-	-385	-0-	293	1	5553	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6227	-0-	-35	-0-	365	1	5862	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5183	-0-	-473	-0-	254	1	4929	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5875	-0-	-387	-0-	313	1	5562	2	N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5250	-0-	-981	-0-	404	1	4846	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5367	-0-	-663	-0-	393	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5304	-0-	-28	-0-	410	1	4894	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	382	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4272	-0-	-544	-0-	321	1	3951	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	300	1	4263	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 #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	10115	-0-	-84	-0-	1009	1	9075	2	N	28					210
							31	9									
11	9690	X	8711	-0-	-979	-0-	8711	2			N	-0-					210
12	10013	X	8900	-0-	-1113	-0-	8872	2	28	9	N	25					235
01	10106	X	8806	-0-	-1300	-0-	169	1	8618	2	N	17					252
							19	9									
02	9128	X	7603	-0-	-1525	-0-	250	1	7352	2	N	1	193	1			60
							1	9									
03	10106	X	6181	-0-	-3925	-0-	469	1	5712	2	N	-0-					60

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					63
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5393	2	11	9	N	10					73
12	5704	X	5688	-0-	-16	-0-	5682	2	6	9	N	5					78
01	5704	X	4369	-0-	-1335	-0-	4358	2	11	9	N	10					88
02	5040	X	4091	-0-	-949	-0-	4070	2	21	9	N	19					107
03	5673	X	4525	-0-	-1148	-0-	4483	2	42	9	N	38					145

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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	105	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	173	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	116	1	1870	2	N	-0-					-0-
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	120	1	2135	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-
11	570	N	446	-0-	-124	-0-	9	1	437	2	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	41	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	40	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1694	-0-	-154	-0-	34	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	37	1	1923	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

10	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	63	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1200	-0-	-930	-0-	62	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1326	-0-	-1433	-0-	67	1	1259	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1247	-0-	-1512	-0-	60	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1269	-0-	-187	-0-	65	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	56	1	1154	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	798					N	-0-					-0-
12	798	N	-0-	-0-	-798	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

10	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	77	1	3449	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	68	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	76	1	3352	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	81	1	3308	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2696	-0-	-524	-0-	54	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	57	1	2968	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	25	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	870	-0-	-194	-0-	17	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	960	-0-	-187	-0-	18	1	942	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					113

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	169	1	2037	2	N	-0-					64
11	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	12	1	1937	2	N	3					67
							3	9									
12	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1667	2	10	9	N	9					76
01	2201	N	1459	-0-	-742	-0-	1446	2	13	9	N	12					88
02	1820	N	1428	-0-	-392	-0-	1427	2	1	9	N	1					89
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					89

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
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	42	1	1816	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1555	-0-	-460	-0-	91	1	1464	2	N	-0-					-0-
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	94	1	1663	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	256	-0-	-271	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	16	1	767	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	N	-0-					-0-
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	9	1	463	2	N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

10	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	15	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	55	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	52	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	19	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	34	1	1733	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
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
10	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	296	1	2738	2	N	17	119	1			28
							19	9									
11	3960	X	3757	-0-	-203	-0-	185	1	3551	2	N	19					47
							21	9									
12	INC G-10		4052	-0-	4052	4052	52	1	4000	2	N	-0-					47
01	INC G-10		3602	-0-	3602	7654	3602	2			N	-0-					47
*02	8866	X	1212	-0-	-7654	-0-	72	1	1140	2	N	-0-					47
*03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					47

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
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	125	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	33	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	82	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	128	1	1421	2	N	-0-					-0-
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	82	1	1369	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
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	128	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	40	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	151	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	92	1	1544	2	N	-0-					-0-

HALL 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
10	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	230	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	1	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1441	-0-	-667	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1460	-0-	-617	-0-	2	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	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
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	44	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	49	1	862	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	142	1	2979	2	N	58					134
							64	9									
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	153	1	2867	2	N	67	165	1			36
							74	9									
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2796	2	54	9	N	49					85
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2976	2	58	9	N	53					138
*02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2656	2	41	9	N	37					175
*03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3101	2	47	9	N	43	162	1			56

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
10	5301	X	4611	-0-	-690	-0-	332	1	4279	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4365	-0-	-765	-0-	314	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	333	1	4259	2	N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	331	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	290	1	4006	2	N	-0-					-0-
*03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	314	1	4426	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
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-					14
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					14
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					14
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					14
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					14
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					14

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
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	4192	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3686	X	524	-0-	-3162	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	2	N	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	39	1	954	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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	773	2	N	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	728	N	538	-0-	-190	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 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
10	16368	X	8363	-0-	-8005	-0-	499	1	7818	2	N	42					143
							46	9									
11	8580	X	7555	-0-	-1025	-0-	7503	2	52	9	N	47					190
12	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	7785	2	58	9	N	53					243
01	8339	X	7326	-0-	-1013	-0-	7285	2	41	9	N	37	197	1			83
02	7532	X	6645	-0-	-887	-0-	6586	2	59	9	N	54					137
03	8339	X	7502	-0-	-837	-0-	7451	2	51	9	N	46					183

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
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	168	1	2567	2	N	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	188	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	113	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	276	1	2674	2	N	-0-					-0-
*02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	282	1	2492	2	N	-0-					-0-
*03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	309	1	2674	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
10	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	383	1	2312	2	Y	111					254
							122	9									
11	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	426	1	2010	2	Y	119	179	1			194
							131	9									
12	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	187	1	2368	2	Y	120	187	1			127
							132	9									
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2795	2	132	9	Y	120					247
*02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2587	2	103	9	Y	94	192	1			149
*03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2827	2	128	9	Y	116	177	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1376	1	905	2	N	7	81	1			20
							8	9									
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1600	1	1029	2	N	8					28
							9	9									
*06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	1808	1	1089	2	N	3					31
							3	9									
*07	3100	N	3497	-0-	397	397	2300	1	1195	2	N	2					33
							2	9									
*08	3100	N	3719	-0-	619	1016	2432	1	1280	2	N	6					39
							7	9									
*09	3000	N	5949	-0-	2949	3965	1641	1	4301	2	N	6					45
							7	9									
*10	3100	N	437	-0-	-2663	1302	76	1	353	2	N	7					52
							8	9									
*11	3000	N	2986	-0-	-14	1288	483	1	2491	2	N	11					63
							12	9									
*12	3100	N	1982	-0-	-1118	170	1972	2	10	9	N	9					72
*01	2603	N	2433	-0-	-170	-0-	2370	2	63	9	N	57	85	1			44
*02	2800	N	5854	-0-	3054	3054	5749	2	105	9	N	95	85	1			54
*03	3100	N	2488	-0-	-612	2442	1126	1	1358	2	N	4					58
							4	9									

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	7339	-0-	4339	5686	4421	1	2910	2	N	7	72	1			18
							8	9									
*05	3100	N	6499	-0-	3399	9085	3949	1	2541	2	N	8					26
							9	9									
*06	3000	N	5466	-0-	2466	11551	3409	1	2053	2	N	4					30
							4	9									
*07	3100	N	8005	-0-	4905	16456	5268	1	2736	2	N	1					31
							1	9									
*08	3100	N	9289	-0-	6189	22645	6080	1	3201	2	N	7					38
							8	9									
*09	3000	N	9689	-0-	6689	29334	2674	1	7009	2	N	5					43
							6	9									
*10	3100	N	9868	-0-	6768	36102	1738	1	8121	2	N	8					51
							9	9									
*11	3000	N	6456	-0-	3456	39558	1047	1	5397	2	N	11					62
							12	9									
*12	3100	N	4023	-0-	923	40481	4014	2	9	9	N	8					70
01	3100	N	5941	-0-	2841	43322	5877	2	64	9	N	58	84	1			44
*02	2800	N	3869	-0-	1069	44391	3764	2	105	9	N	95	85	1			54
*03	3100	N	1542	-0-	-1558	42833	697	1	841	2	N	4					58
							4	9									

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	14	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2197	-0-	-183	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	29	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	117	1	3728	2	N	-0-					-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	95	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	29	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	53	1	2737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7772	-0-	4672	4672	182	1	7590	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7027	-0-	4027	8699	157	1	6870	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4181	-0-	1081	9780	199	1	3982	2	N	-0-					-0-
01	15269	X	5489	-0-	-9780	-0-	322	1	5167	2	N	-0-					-0-
*02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-
*03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	267	1	4742	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	805	1	5078	2	N	15					120
							17	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	372	1	4786	2	N	-0-					120
12	6045	X	4958	-0-	-1087	-0-	356	1	4558	2	N	40					160
							44	9									
01	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	341	1	4730	2	N	60					220
							66	9									
02	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	274	1	4117	2	N	3	190	1			33
							3	9									
03	5890	X	4658	-0-	-1232	-0-	169	1	4457	2	N	29					62
							32	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

10	620	N	217	-0-	-403	-0-	3	1	214	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	210	-0-	-1650	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
12	682	N	186	-0-	-496	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	19	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	71	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	63	1	2231	2	N	-0-					-0-
*02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	23	1	1965	2	N	-0-					-0-
*03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	48	1	2494	2	N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

10	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8457	2	67	9	N	61					168
11	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8092	2	65	9	N	59					227
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	143	1	7893	2	N	54	199	1			82
							59	9									
01	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	39	1	8239	2	N	70					152
							77	9									
*02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7348	2	61	9	N	55					207
*03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8131	2	68	9	N	62	197	1			72

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

10	8184	X	7388	-0-	-796	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7645	-0-	-95	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7502	-0-	-496	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6579	-0-	-561	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7082	-0-	-823	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6442

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

10	2728	X	432	-0-	-2296	-0-	33	1	399	2	N	-0-					57
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					57
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					57
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

*04	3000	N	3290	-0-	290	290	1965	1	1293	2	N	29	141	1			68
							32	9									
*05	3100	N	3403	-0-	303	593	2050	1	1319	2	N	31	28	1			71
							34	9									
*06	3000	N	3581	-0-	581	1174	2221	1	1337	2	N	21					92
							23	9									
*07	2982	N	1808	-0-	-1174	-0-	1187	1	617	2	N	4					96
							4	9									
*08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					96
*09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					96
*10	496	N	154	-0-	-342	-0-	25	1	118	2	N	10					106
							11	9									
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					119
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					146
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13	134	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					49

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 203380 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6294 - 6370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	N	-0-			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-			-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	868	N	559	-0-	-309	-0-	25	1	534	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

10	14B2 EXT		5890	-0-	5890	10322	5890	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		5911	-0-	5911	16233	91	1	5820	2	N	-0-			-0-
12	23914	X	7681	-0-	-16233	-0-	780	1	6901	2	N	-0-			-0-
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	83	1	5998	2	N	-0-			-0-
*02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	6477	-0-	-1211	-0-	6477	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	7	1	803	2	N	-0-			-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	651	2			N	-0-			-0-
03	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	130	1	5405	2	N	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	150	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	305	1	6117	2	N	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	329	1	5293	2	N	-0-					-0-
*02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	292	1	5645	2	N	-0-					-0-
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	314	1	5571	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

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

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	377	1	2412	2	N	-0-					-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	425	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2440	2	N	-0-					-0-
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	584	1	2946	2	N	-0-					-0-
*02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	416	1	2570	2	N	-0-					-0-
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	416	1	2743	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	220	1	2039	2	N	-0-					122
11	1800	X	1550	-0-	-250	-0-	77	1	1473	2	N	-0-					122
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					122
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					122
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	122	-0-	-250	-0-	4	1	118	2	N	-0-					22
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	9	1	224	2	N	-0-					22
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	-0-					22
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					22
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-					22
03	558	N	135	-0-	-423	-0-	5	1	130	2	N	-0-					22

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	506	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	521	1	6714	2	N	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	584	1	7477	2	N	-0-					-0-
01	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	566	1	7583	2	N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	488	1	6746	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6887	-0-	-1173	-0-	457	1	6430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 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
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	152	1	5071	2	N	35					175
							39	9									
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4762	2	22	9	N	20					195
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4807	2	42	9	N	38	178	1			55
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4917	2	41	9	N	37					92
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4391	2	55	9	N	50					142
*03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4878	2	42	9	N	38					180

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
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					112
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					112
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					112
01	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	2			N	-0-					112
02	5012	X	4635	-0-	-377	-0-	4624	2	11	9	N	10					122
03	5549	X	4001	-0-	-1548	-0-	3998	2	3	9	N	3					125

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
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	34	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	128	1	4088	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	115	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3725	-0-	-279	-0-	44	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	77	1	3953	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
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	51	1	10800	2	N	-0-					-0-
*02	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
*03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	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
10	7533	X	7502	-0-	-31	-0-	41	1	7461	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7049	-0-	-241	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6980	-0-	-491	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6409	-0-	-1093	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5942	-0-	-834	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	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
10	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	13	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1273	-0-	-183	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	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
10	10292	X	3503	-0-	-6789	-0-	19	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9175	-0-	-35	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
*02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
*03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	151	1	1836	2	N	14	116	1			42
							15	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	133	1	1752	2	N	12					54
							13	9									
12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	101	1	1736	2	N	22					76
							24	9									
01	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1783	2	22	9	N	20					96
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	2			N	-0-					96
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1823	2	7	9	N	6					102

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

10	9455	X	8522	-0-	-933	-0-	371	1	8151	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8303	-0-	-247	-0-	186	1	8117	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8348	-0-	-580	-0-	397	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8507	-0-	-421	-0-	499	1	8008	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7521	-0-	-543	-0-	369	1	7152	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8264	-0-	-323	-0-	441	1	7823	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

10	6417	X	5554	-0-	-863	-0-	121	1	5433	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	2030	-0-	-2140	-0-	41	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	1671	-0-	-7319	-0-	37	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	3373	-0-	-5617	-0-	80	1	3293	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	2105	-0-	-6015	-0-	42	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2003	-0-	-3546	-0-	37	1	1966	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	3					4
							3	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	57	1	1411	2	N	5					9
							6	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	48	1	1407	2	N	4	3	1			10
							4	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	N	-0-					10
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1233	2	N	7	12	1			5
							8	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	N	-0-					5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-			-0-
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	138	1	8803	2	N	-0-			-0-
12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1039	1	9182	2	N	-0-			-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	135	1	9762	2	N	-0-			-0-
*02	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
*03	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-			-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

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

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	-0-			-0-
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	447	2	N	-0-			-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	15	1	355	2	N	-0-			-0-
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	16	1	384	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	7467	-0-	-6886	-0-	441	1	7026	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	7714	-0-	-2906	-0-	399	1	7315	2	N	-0-			-0-
12	10974	X	8013	-0-	-2961	-0-	404	1	7609	2	N	-0-			-0-
01	10974	X	6147	-0-	-4827	-0-	294	1	5853	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	6721	-0-	-1287	-0-	346	1	6375	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	356	1	7385	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	42	1	2688	2	N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	29	1	2111	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2999	-0-	199	199	2999	2			N	-0-			-0-
*03	3016	N	2817	-0-	-199	-0-	2817	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	294	1	3783	2	N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	250	1	3223	2	N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	241	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	285	1	3813	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	247	1	3406	2	N	-0-					-0-
*03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	241	1	3380	2	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
10	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10466	-0-	-514	-0-	88	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10884	-0-	-338	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
01	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
*02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
*03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	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
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	143	1	6426	2	N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	113	1	5489	2	N	-0-					-0-
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	140	1	6211	2	N	-0-					-0-
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	158	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	122	1	5962	2	N	-0-					-0-
*03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	108	1	5663	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
10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	50	1	9064	2	N	-0-					-0-
11	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
12	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
*02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	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
10	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3629	-0-	-31	-0-	31	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					88
11	5880	X	5770	-0-	-110	-0-	5770	2			N	-0-					88
12	6231	X	5590	-0-	-641	-0-	5590	2			N	-0-					88
01	6231	X	5851	-0-	-380	-0-	5851	2			N	-0-					88
02	5544	X	5205	-0-	-339	-0-	5205	2			N	-0-					88
*03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	573	1	8724	2	N	87	196	1			148
							96	9									
11	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	207	1	8927	2	N	97					245
							107	9									
12	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9013	2	36	9	N	33					278
01	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	478	1	8306	2	N	166	197	1			247
							183	9									
*02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8041	2	120	9	N	109	194	1			162
*03	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9147	2	132	9	N	120	199	1			83

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	N	-0-					-0-
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	149	1	3487	2	N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	211	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3711	-0-	-567	-0-	155	1	3556	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	145	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3318	-0-	-406	-0-	120	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	134	1	3439	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

10	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	91	1	4055	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3348	-0-	-1902	-0-	68	1	3280	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	1744	-0-	-3681	-0-	39	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	854	-0-	-4571	-0-	20	1	834	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3902	-0-	-718	-0-	78	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	72	1	3803	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

10	9672	X	8195	-0-	-1477	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7497	-0-	-2283	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7436	-0-	-1647	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7968	-0-	-1115	-0-	38	1	7930	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7379	-0-	-825	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
*03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

10	8091	X	7573	-0-	-518	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7313	-0-	-517	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7169	-0-	-1201	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6917	-0-	-740	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6205	-0-	-711	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6894	-0-	-670	-0-	6894	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 #: 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
10	10168	X	9687	-0-	-481	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9002	-0-	-329	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9016	-0-	-656	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8157	-0-	-775	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8982	-0-	-907	-0-	8982	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
10	5580	X	2713	-0-	-2867	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3357	-0-	-2043	-0-	28	1	3329	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2542	-0-	-2170	-0-	77	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	135	1	4764	2	N	-0-					-0-
*02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	56	1	4649	2	N	-0-					-0-
*03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	89	1	4592	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
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
11	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	76	1	9183	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8526	-0-	-1580	-0-	259	1	8267	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8681	-0-	-1425	-0-	239	1	8442	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8625	-0-	-503	-0-	102	1	8523	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9548	-0-	-558	-0-	182	1	9366	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
10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	44	1	5350	2	N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	180	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	172	1	6060	2	N	-0-					-0-
*02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	66	1	5479	2	N	-0-					-0-
*03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	112	1	5778	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
11	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	85	1	9962	2	N	-0-					-0-
12	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
*02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
*03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11205	-0-	-1288	-0-	807	1	10398	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11133	-0-	-717	-0-	801	1	10332	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11324	-0-	-859	-0-	820	1	10504	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11383	-0-	-800	-0-	790	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	713	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11344	-0-	-157	-0-	752	1	10592	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 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	256	-0-	-85	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	644	X	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
03	341	N	19	-0-	-322	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1276	-0-	-801	-0-	75	1	1173	2	N	25					85
							28	9									
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	140	1	1232	2	N	28					113
							31	9									
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1382	2	90	9	N	82					195
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1364	2	55	9	N	50					245
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	1240	2	43	9	N	39	194	1			90
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1377	2	63	9	N	57					147

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9627	-0-	-634	-0-	474	1	9153	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9834	-0-	-186	-0-	377	1	9457	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	366	1	9481	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9629	-0-	-663	-0-	9273	1	356	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8442	-0-	-742	-0-	8132	1	310	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9300	-0-	-868	-0-	8952	1	348	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7489	-0-	-757	-0-	74	1	7415	2	N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	297	1	7239	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7166	-0-	-367	-0-	339	1	6827	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	373	1	7063	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6942	-0-	-86	-0-	325	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5736	-0-	-2045	-0-	409	1	5327	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	1454	-0-	-685	-0-	105	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	125	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	118	1	1513	2	N	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	148	-0-	-1476	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	827	-0-	-816	-0-	55	1	772	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1519	N	283	-0-	-1236	-0-	3	1	280	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	367	-0-	-1013	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	N	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	2	N	-0-					-0-
*03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	204	1	2649	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
10	14167	X	13110	-0-	-1057	-0-	944	1	12166	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12446	-0-	-1264	-0-	896	1	11550	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	12563	-0-	-2255	-0-	910	1	11653	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	11713	-0-	-2733	-0-	813	1	10900	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10763	-0-	-1557	-0-	727	1	10036	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	776	1	10919	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
10	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			N	-0-	22	1			37
11	3630	X	2855	-0-	-775	-0-	2855	2			N	-0-					37
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1					38
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2411	2	28	9	N	25					63
*02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	N	2					65
*03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4881	2	25	9	N	23	44	1			44

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	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	6583	1	4333	2	N	64					159
							70	9									
*05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	6749	1	4342	2	N	40	164	1			35
							44	9									
*06	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	6405	1	3857	2	N	28					63
							31	9									
*07	4092	X	2724	-0-	-1368	-0-	1781	1	925	2	N	16					79
							18	9									
*08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					79
*09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	4					83
*10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	1159	1	5414	2	N	8					91
							9	9									
*11	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1272	1	6560	2	N	25					116
							28	9									
*12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5563	2	15	9	N	14					130
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7678	2	3	9	N	3	52	1			81
*02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5064	2	2	9	N	2					83
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	831	1	1002	2	N	15					98
							17	9									

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					143
11	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1078	2	8	9	N	7					150
12	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1143	2	72	9	N	65	197	1			18
01	1240	N	929	-0-	-311	-0-	131	1	798	2	N	-0-					18
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1000	2	15	9	N	14					32
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	195	1	1119	2	N	5					37
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3284	X	3108	-0-	-176	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	386	1	4973	2	N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	349	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	376	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	386	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	297	1	4095	2	N	-0-					-0-
*03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	369	1	5186	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	138	1	4063	2	N	-0-					50
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	207	1	5166	2	N	-0-					50
12	1953	X	718	-0-	-1235	-0-	24	1	694	2	N	-0-					50
01	1953	X	1490	-0-	-463	-0-	50	1	1425	2	N	14					64
							15	9									
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	N	-0-					64
*03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	152	1	3713	2	N	1	69	1			50
							1	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	4488	-0-	-2301	-0-	98	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4730	-0-	-1240	-0-	96	1	4634	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3099	-0-	-2202	-0-	68	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	114	1	4661	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	102	1	5009	2	N	-0-					-0-
*03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	103	1	5397	2	N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	7023	-0-	-1471	-0-	536	1	6487	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6713	-0-	-997	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7416	-0-	-551	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	106	1	6888	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5004	-0-	-1968	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5404	-0-	-2005	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	774	1	10884	2	N	-0-					90
11	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	546	1	10795	2	N	11					101
							12	9									
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	316	1	11466	2	N	5					106
							6	9									
01	11656	X	11649	-0-	-7	-0-	488	1	11142	2	N	17					123
							19	9									
*02	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	459	1	10212	2	N	-0-					123
*03	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	614	1	11368	2	N	59					182
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	213	1	3403	2	N	-0-					28
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	189	1	3451	2	N	-0-					28
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	191	1	3603	2	N	-0-					28
01	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	174	1	3474	2	N	-0-					28
02	3388	X	3099	-0-	-289	-0-	160	1	2939	2	N	-0-					28
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3446	-0-	-214	-0-	28	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	107	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	97	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	37	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	64	1	3284	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					62
*03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	1136	1	6434	2	N	6					68
							7	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	1291	1	3741	2	N	43					100
							47	9									
11	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	935	1	3754	2	N	30					130
							33	9									
12	5363	X	4690	-0-	-673	-0-	799	1	3866	2	N	23					153
							25	9									
01	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	1035	1	3827	2	N	60					213
							66	9									
02	4760	X	4155	-0-	-605	-0-	676	1	3438	2	N	37	185	1			65
							41	9									
03	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	720	1	3927	2	N	32					97
							35	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24025	X	22477	-0-	-1548	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	20998	-0-	-2252	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	20812	-0-	-3213	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	18705	-0-	-5227	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	15144	-0-	-6360	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	18445	-0-	-4030	-0-	18445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	10894	-0-	-1413	-0-	1062	1	9727	2	N	95					253
							105	9									
11	11130	X	10039	-0-	-1091	-0-	56	1	9932	2	N	46	197	1			102
							51	9									
12	10912	X	9104	-0-	-1808	-0-	36	1	9059	2	N	8					110
							9	9									
01	10912	X	8829	-0-	-2083	-0-	37	1	8779	2	N	12					122
							13	9									
02	9856	X	8860	-0-	-996	-0-	44	1	8760	2	N	51					173
							56	9									
03	10881	X	8994	-0-	-1887	-0-	1341	1	7594	2	N	54					227
							59	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

10	7037	X	6479	-0-	-558	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6347	-0-	-433	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6304	-0-	-1508	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5938	-0-	-1874	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5229	-0-	-1827	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6051	-0-	-521	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

10	9703	X	8482	-0-	-1221	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8630	-0-	-760	-0-	71	1	8559	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	267	1	8537	2	N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	240	1	8472	2	N	-0-					-0-
*02	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	89	1	7444	2	N	-0-					-0-
*03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	157	1	8058	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	74	1	8743	2	N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
*02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
*03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

10	11098	X	10790	-0-	-308	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9918	-0-	-822	-0-	81	1	9837	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9549	-0-	-1549	-0-	290	1	9259	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10077	-0-	-711	-0-	278	1	9799	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9689	-0-	-55	-0-	114	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	167	1	8606	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
11	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13764	-0-	-558	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13683	-0-	-732	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12219	-0-	-801	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13818	-0-	-597	-0-	13818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	11357	-0-	-299	-0-	330	1	11027	2	N	-0-					88
11	11340	X	10803	-0-	-537	-0-	333	1	10470	2	N	-0-					88
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	295	1	10731	2	N	-0-					88
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	290	1	10295	2	N	29					117
							32	9									
*02	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	260	1	9508	2	N	-0-					117
*03	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	298	1	10475	2	N	-0-					117

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
10	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	696	1	15911	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	14313	-0-	-567	-0-	596	1	13717	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	14172	-0-	-2010	-0-	607	1	13565	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	13850	-0-	-2766	-0-	591	1	13259	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	13198	-0-	-1810	-0-	530	1	12668	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	15806	-0-	-810	-0-	810	1	14996	2	N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	476	1	15909	2	N	17					180
							19	9									
11	15810	X	15769	-0-	-41	-0-	451	1	15301	2	N	15					195
							17	9									
12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	426	1	15478	2	N	-0-					195
01	16709	X	15941	-0-	-768	-0-	436	1	15483	2	N	20					215
							22	9									
02	14980	X	14118	-0-	-862	-0-	407	1	13698	2	N	12					227
							13	9									
03	16399	X	15628	-0-	-771	-0-	544	1	15078	2	N	5					232
							6	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
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	205	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	209	1	2392	2	N	-0-					-0-
*02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	240	1	2393	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	168	1	1785	2	N	-0-					-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
10	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	53	1	9742	2	N	-0-					-0-
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
*02	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
*03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	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
10	9021	X	7940	-0-	-1081	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7236	-0-	-1494	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6309	-0-	-327	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7217	-0-	-130	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7640	-0-	-389	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7192	-0-	-338	-0-	59	1	7133	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	226	1	7215	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	205	1	7236	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6665	-0-	-223	-0-	79	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	135	1	6964	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7754	-0-	-275	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
*02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
*03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9347	-0-	-201	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8811	-0-	-737	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5330	-0-	-3294	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8043	-0-	-1319	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	10939	-0-	7939	12247	3342	1	7597	2	N	-0-					77
*05	3100	N	13664	-0-	10564	22811	4250	1	9380	2	N	31					108
							34	9									
*06	3000	N	13856	-0-	10856	33667	4534	1	9272	2	N	45					153
							50	9									
*07	3100	N	11756	-0-	8656	42323	4251	1	7415	2	N	82	167	1			68
							90	9									
*08	52119	X	9796	-0-	-42323	-0-	3650	1	6120	2	N	24					92
							26	9									
*09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	1917	1	9156	2	N	61					153
							67	9									
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	297	1	4648	2	N	25					178
							28	9									
*11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11666	2	63	9	N	57	168	1			67
*12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5354	2	40	9	N	36					103
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	156	1	4363	2	N	20					123
							22	9									
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	223	1	4612	2	N	40					163
							44	9									
*03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	575	1	5571	2	N	53	189	1			27
							58	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	439	1	3543	2	N	7			67
							8	9							
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	834	1	3311	2	N	5			72
							6	9							
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	749	1	3342	2	N	3			75
							3	9							
01	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	949	1	2834	2	N	5			80
							6	9							
02	3864	X	3566	-0-	-298	-0-	879	1	2667	2	N	18			98
							20	9							
03	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	979	1	2908	2	N	2			100
							2	9							

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

10	8277	X	7408	-0-	-869	-0-	162	1	7246	2	N	-0-			-0-
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	167	1	8074	2	N	-0-			-0-
12	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	195	1	8656	2	N	-0-			-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	224	1	9173	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	7316	-0-	-384	-0-	147	1	7169	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8507	-0-	-359	-0-	159	1	8348	2	N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

10	5766	X	3289	-0-	-2477	-0-	111	1	3178	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	2954	-0-	-3376	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	2944	-0-	-3163	-0-	73	1	2871	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	2637	-0-	-3470	-0-	62	1	2575	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	2181	-0-	-1907	-0-	81	1	2100	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2606	-0-	-680	-0-	131	1	2475	2	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	596	1	4809	2	N	-0-			115
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1087	1	4319	2	N	-0-			115
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	981	1	4380	2	N	-0-			115
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1310	1	3911	2	N	5			120
							6	9							
*02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1233	1	3742	2	N	20			140
							22	9							
*03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1326	1	3940	2	N	3			143
							3	9							

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

10	7967	X	6169	-0-	-1798	-0-	6	1	6163	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6227	-0-	-343	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	6380	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	6531	-0-	-72	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
*02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	27	1	6290	2	N	-0-			-0-
*03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	8137	-0-	-1690	-0-	8137	2			N	-0-			-0-
01	9827	X	7699	-0-	-2128	-0-	7699	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	6752	-0-	-2096	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	7484	-0-	-1754	-0-	7484	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12825	-0-	-585	-0-	105	1	12720	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12897	-0-	-588	-0-	391	1	12506	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11937	-0-	-1579	-0-	329	1	11608	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	10894	-0-	-1314	-0-	129	1	10765	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	11966	-0-	-1550	-0-	228	1	11738	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		5963	-0-	5963	5963	33	1	5920	2	N	9					52
							10	9									
12	14B2 EXT		4627	-0-	4627	10590	18	1	4609	2	N	-0-					52
01	15019	X	4429	-0-	-10590	-0-	19	1	4390	2	N	18					70
							20	9									
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	14	1	2871	2	N	63					133
							69	9									
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					133

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5031	2	36	9	N	33					125
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	121	1	3810	2	N	13					138
							14	9									
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	173	1	3547	2	N	7					145
							8	9									
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	257	1	3401	2	N	7					152
							8	9									
*02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	311	1	3350	2	N	13					165
							14	9									
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	348	1	3555	2	N	5					170
							6	9									

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	668	1	10130	2	N	-0-					-0-
11	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	266	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	617	1	9198	2	N	-0-					-0-
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	667	1	7632	2	N	-0-					-0-
*02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	849	1	8476	2	N	-0-					-0-
*03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	848	1	8980	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-					2
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					2
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					2
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-					2
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1428	2			N	-0-					2
03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	7379	-0-	-3440	-0-	490	1	6889	2	N	-0-					107
11	9510	X	6030	-0-	-3480	-0-	290	1	5740	2	N	-0-					107
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	223	1	8099	2	N	-0-					107
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	392	1	8943	2	N	-0-					107
*02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	324	1	7210	2	N	-0-					107
*03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	436	1	8070	2	N	-0-					107

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	494	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	488	1	3833	2	N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	684	1	3908	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	637	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3866	-0-	-166	-0-	621	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	919	1	3394	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 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
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	8	1	23	2	N	-0-					42
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	2	N	-0-					42
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					42
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	610	1	2254	2	N	116					158
							128	9									
*02	2800	N	8702	-0-	5902	5902	1400	1	7122	2	N	164	177	1			145
							180	9									
*03	3100	N	7686	-0-	4586	10488	1175	1	6410	2	N	92					237
							101	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
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	722	1	5656	2	N	-0-					-0-
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	685	1	5377	2	N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	920	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	922	1	5187	2	N	-0-					-0-
*02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	851	1	4445	2	N	-0-					-0-
*03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1203	1	4445	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

10	5518	X	5149	-0-	-369	-0-	371	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5084	-0-	-376	-0-	366	1	4718	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	400	1	5117	2	N	-0-					-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	408	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5149	-0-	-31	-0-	347	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5423	-0-	-95	-0-	360	1	5063	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

10	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	401	1	17955	2	N	-0-					-0-
11	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	354	1	17126	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	15873	-0-	-1363	-0-	351	1	15522	2	N	-0-					-0-
01	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	470	1	19239	2	N	-0-					-0-
02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	342	1	16748	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	17297	-0-	-1055	-0-	323	1	16974	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	162	1	7236	2	N	-0-					-0-
11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	138	1	6695	2	N	-0-					-0-
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	151	1	6707	2	N	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	164	1	6703	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	128	1	6256	2	N	-0-					-0-
*03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	130	1	6810	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	297	1	3825	2	N	-0-					-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	352	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	291	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	250	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	197	1	2722	2	N	-0-					-0-
*03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	199	1	2791	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	15	1	4800	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4764	-0-	-878	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
*03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					65
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					65
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					65
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					65
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	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
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	134	1	3949	2	N	178	128	1			65
							196	9									
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	104	1	2590	2	N	112	129	1			48
							123	9									
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	196	1	5744	2	N	92	66	1			74
							101	9									
01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	278	1	7878	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	323	1	7764	2	N	88	197	1			40
							97	9									
*03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	264	1	6438	2	N	38					78
							42	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

10	13454	X	12350	-0-	-1104	-0-	270	1	12080	2	N	-0-					-0-
11	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	248	1	11997	2	N	-0-					-0-
12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	277	1	12282	2	N	-0-					-0-
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	310	1	12669	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11100	-0-	-324	-0-	222	1	10878	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12525	-0-	-123	-0-	234	1	12291	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

10	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	229	1	10270	2	N	-0-					-0-
11	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	221	1	10678	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10266	-0-	-305	-0-	227	1	10039	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	10471	-0-	-38	-0-	250	1	10221	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8721	-0-	-1443	-0-	175	1	8546	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10007	-0-	-1246	-0-	187	1	9820	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	925	1	6820	2	N	-0-					-0-
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	367	1	7068	2	N	-0-					-0-
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	355	1	6757	2	N	-0-					-0-
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	319	1	6385	2	N	-0-					-0-
*02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	394	1	7525	2	N	-0-					-0-
*03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	430	1	7399	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

10	16120	X	15749	-0-	-371	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15389	-0-	-211	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	14369	-0-	-2030	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	13683	-0-	-2437	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8419	-0-	-6141	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14657	-0-	-1246	-0-	14657	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
10	6603	X	6200	-0-	-403	-0-	190	1	6010	2	Y	-0-					50
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	236	1	6367	2	Y	-0-					50
12	6293	X	5625	-0-	-668	-0-	204	1	5410	2	Y	10					60
							11	9									
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	299	1	6230	2	Y	30					90
							33	9									
*02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	286	1	5875	2	Y	-0-					90
03	6820	X	6771	-0-	-49	-0-	342	1	6420	2	Y	8					98
							9	9									

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1367	1	8810	2	Y	25					103
							28	9									
11	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1340	1	8380	2	Y	16					119
							18	9									
12	12307	X	8754	-0-	-3553	-0-	772	1	7982	2	Y	-0-					119
01	12307	X	8568	-0-	-3739	-0-	728	1	7804	2	Y	33					152
							36	9									
02	9940	X	7109	-0-	-2831	-0-	876	1	6209	2	Y	22					174
							24	9									
03	10199	X	9117	-0-	-1082	-0-	1350	1	7758	2	Y	8	98	1			84
							9	9									

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	808	1	5211	2	Y	25					103
							28	9									
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	807	1	5043	2	Y	16					119
							18	9									
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	528	1	5463	2	Y	-0-					119
01	6045	X	5340	-0-	-705	-0-	452	1	4852	2	Y	33					152
							36	9									
*02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	678	1	4810	2	Y	22					174
							24	9									
03	6076	X	4191	-0-	-1885	-0-	620	1	3562	2	Y	8	98	1			84
							9	9									

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	219	1	6912	2	Y	-0-					26
11	7470	X	6964	-0-	-506	-0-	249	1	6715	2	Y	-0-					26
12	7719	X	7102	-0-	-617	-0-	258	1	6844	2	Y	-0-					26
01	7564	X	6931	-0-	-633	-0-	317	1	6614	2	Y	-0-					26
02	6636	X	6498	-0-	-138	-0-	302	1	6196	2	Y	-0-					26
03	7192	X	5708	-0-	-1484	-0-	289	1	5419	2	Y	-0-					26

CROWLEY 272 JV WELL #: 1H RRCID -> 219275 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7821 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	3546	1	7745	2	N	-0-					-0-
11	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	2756	1	7718	2	N	-0-					-0-
12	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	3685	1	6602	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10953	-0-	-331	-0-	3805	1	7148	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9713	-0-	-479	-0-	3994	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10402	-0-	-882	-0-	3976	1	6426	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	81	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	80	1	2856	2	N	-0-					-0-
*02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	2	N	-0-					-0-
*03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	80	1	2821	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	85	1	783	2	N	-0-					32
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	4	1	776	2	N	2					34
							2	9									
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	3	1	763	2	N	-0-					34
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	3	1	752	2	N	-0-					34
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	3	1	681	2	N	5					39
							6	9									
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	102	1	580	2	N	-0-					39

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10946	-0-	-276	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
11	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	97	1	11680	2	N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	390	1	12476	2	N	-0-					-0-
01	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	301	1	10613	2	N	-0-					-0-
*02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	115	1	9575	2	N	-0-					-0-
*03	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	226	1	11616	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	1527	1	19686	2	N	-0-					-0-
11	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	1506	1	19426	2	N	-0-					-0-
12	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	1679	1	21517	2	N	-0-					-0-
01	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	1609	1	21578	2	N	-0-					-0-
02	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	1396	1	19291	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	22343	-0-	-845	-0-	1482	1	20861	2	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	570	1	8645	2	N	-0-					-0-
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	296	1	10874	2	N	-0-					-0-
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	582	1	8676	2	N	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	254	1	2905	2	N	-0-					-0-
*02	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	1068	1	10665	2	N	-0-					-0-
*03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1048	1	11105	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	106	1	1601	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1111	-0-	-599	-0-	29	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1455	-0-	-560	-0-	91	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	110	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	104	1	1105	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8902	-0-	-491	-0-	88	1	8814	2	N	-0-					-0-
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	374	1	9122	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9553	-0-	-26	-0-	451	1	9102	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9327	-0-	-252	-0-	468	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8846	-0-	-30	-0-	415	1	8431	2	N	-0-					-0-
*03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	701	1	9128	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8001	-0-	-803	-0-	187	1	7814	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	6531	-0-	-1989	-0-	146	1	6385	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6905	-0-	-1651	-0-	328	1	6577	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8281	-0-	-275	-0-	485	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6007	-0-	-1721	-0-	295	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6765	-0-	-1233	-0-	361	1	6404	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	216 55	1 9	6344	2	N	50	187	1			13
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	319 39	1 9	7979	2	N	35					48
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					48
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	248 76	1 9	7027	2	N	69					117
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	174 69	1 9	4173	2	N	63					180
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	40	177	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 12/28/2005 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	578 42	1 9	16985	2	Y	38	70	1			8
11	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	763 59	1 9	19044	2	Y	54	36	1			26
12	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	588 36	1 9	17251	2	Y	33	22	1			37
01	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	611 65	1 9	17334	2	Y	59	75	1			21
02	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	664 46	1 9	15957	2	Y	42	43	1			20
*03	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	667 98	1 9	16266	2	Y	89	49	1			60

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
10	8680	X	8381	-0-	-299	-0-	341	1	8040	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7482	-0-	-918	-0-	427	1	7055	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7995	-0-	-685	-0-	335	1	7660	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7486	-0-	-1008	-0-	299	1	7187	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6601	-0-	-959	-0-	239	1	6362	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	272	1	6997	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
10	9858	X	8428	-0-	-1430	-0-	184	1	8244	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8801	-0-	-739	-0-	178	1	8623	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	184	1	8163	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8482	-0-	-756	-0-	202	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7433	-0-	-771	-0-	149	1	7284	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8240	-0-	-843	-0-	154	1	8086	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
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	220	1	2829	2	N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	172	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	157	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	1421	-0-	-1524	-0-	98	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2053	-0-	-187	-0-	139	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	129	1	1817	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	442	1	7048	2	Y	-0-					-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	313	1	5732	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7380	-0-	-1269	-0-	373	1	7007	2	Y	-0-					-0-
01	8649	X	7499	-0-	-1150	-0-	358	1	7141	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	6893	-0-	-919	-0-	356	1	6537	2	Y	-0-					-0-
*03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7246	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. TRUST WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	7982	-0-	4982	4982	7928	2	54	9	N	49					117
*05	3100	N	6545	-0-	3445	8427	6467	2	78	9	N	71					188
*06	3000	N	5725	-0-	2725	11152	5693	2	32	9	N	29					217
*07	3100	N	6026	-0-	2926	14078	5985	2	41	9	N	37	194	1			60
*08	20239	X	6161	-0-	-14078	-0-	6097	2	64	9	N	58					118
*09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5783	2	10	9	N	9					127
*10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5919	2	113	9	N	103	196	1			34
*11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1004	2	80	9	N	73					107
*12	310	X	269	-0-	-41	-0-	268	2	1	9	N	1					108
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	851	2	76	9	N	69					177
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					203
*03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4620	2	56	9	N	51	195	1			59

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1003	1	8297	2	N	-0-					-0-
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	211	1	8194	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7777	-0-	-562	-0-	256	1	7521	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	223	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6819	-0-	-1581	-0-	377	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7507	-0-	-1793	-0-	218	1	7289	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	181	1	8087	2	N	-0-					-0-
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	163	1	7891	2	N	-0-					-0-
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	176	1	7806	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7002	-0-	-1275	-0-	167	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7104	-0-	-400	-0-	142	1	6962	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	155	1	8146	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	287	1	12875	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	254	1	12286	2	N	-0-					-0-
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	283	1	12513	2	N	-0-					-0-
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	314	1	12841	2	N	-0-					-0-
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	223	1	10908	2	N	-0-					-0-
*03	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	230	1	12047	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7400 - 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
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	94	1	4190	2	N	-0-					-0-
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	97	1	4674	2	N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	87	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	113	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	85	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	939	-0-	-3649	-0-	18	1	921	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9825	-0-	-126	-0-	708	1	9117	2	N	-0-					-0-
11	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	706	1	9105	2	N	-0-					-0-
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	645	1	8268	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	681	1	9132	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8851	-0-	-305	-0-	597	1	8254	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8907	-0-	-1230	-0-	591	1	8316	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 #: 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
10	3069	X	1753	-0-	-1316	-0-	126	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	305	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	405	1	5186	2	N	-0-					-0-
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	405	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	318	1	4385	2	N	-0-					-0-
*03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	332	1	4665	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6850 - 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
10	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	87	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4141	-0-	-119	-0-	84	1	4057	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	92	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	104	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	80	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	1415	-0-	-2863	-0-	26	1	1389	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
10	12741	X	10384	-0-	-2357	-0-	311	1	10073	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11040	-0-	-1290	-0-	381	1	10659	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	12863	-0-	-1304	-0-	422	1	12441	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	11098	-0-	-3069	-0-	402	1	10696	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	9807	-0-	-2989	-0-	272	1	9535	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11511	-0-	-1354	-0-	331	1	11180	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
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6730	2	17	9	N	15					143
11	5550	X	4058	-0-	-1492	-0-	913	1	3137	2	N	7					150
							8	9									
12	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	1444	1	4436	2	N	25					175
							28	9									
01	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	1303	1	5389	2	N	8					183
							9	9									
02	6104	X	5187	-0-	-917	-0-	929	1	4248	2	N	9					192
							10	9									
03	6758	X	5315	-0-	-1443	-0-	1034	1	4259	2	N	20					212
							22	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7918	-0-	-390	-0-	1383	1	6483	2	N	47	192	1			35
							52	9									
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1096	1	6569	2	N	30					65
							33	9									
12	8463	X	7784	-0-	-679	-0-	772	1	6965	2	N	43					108
							47	9									
01	8463	X	7759	-0-	-704	-0-	684	1	7036	2	N	35					143
							39	9									
02	7644	X	6577	-0-	-1067	-0-	735	1	5814	2	N	25					168
							28	9									
03	7967	X	7764	-0-	-203	-0-	717	1	7001	2	N	42					210
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	162	1	6123	2	N	117					128
							129	9									
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	162	1	2272	2	N	4					132
							4	9									
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	104	1	3858	2	N	-0-					132
01	6417	X	5072	-0-	-1345	-0-	139	1	4933	2	N	-0-					132
02	5796	X	4396	-0-	-1400	-0-	125	1	4271	2	N	-0-					132
*03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	182	1	6405	2	N	10					142
							11	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
10	2261	X	1068	-0-	-1193	-0-	77	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	129	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	149	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1708	-0-	-183	-0-	113	1	1595	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
10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	71	3146	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3097	-0-	-3	68	3097	2			N	-0-					-0-
*02	2801	X	2733	-0-	-68	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	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
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	175	1	6646	2	N	48					155
							53	9									
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	181	1	2524	2	N	8					163
							9	9									
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	185	1	6859	2	N	20					183
							22	9									
01	6882	X	5844	-0-	-1038	-0-	160	1	5669	2	N	14					197
							15	9									
02	6216	X	5759	-0-	-457	-0-	163	1	5596	2	N	-0-					197
03	7068	X	6400	-0-	-668	-0-	177	1	6222	2	N	1					198
							1	9									

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	467	1	4768	2	N	37					127
							41	9									
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	927	1	4598	2	N	8					135
							9	9									
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1067	1	4378	2	N	17					152
							19	9									
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	851	1	4697	2	N	25					177
							28	9									
02	5152	X	5030	-0-	-122	-0-	774	1	4242	2	N	13					190
							14	9									
03	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	752	1	4588	2	N	18					208
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	420	1	4573	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	308	1	3858	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	361	1	3923	2	N	-0-			-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	435	1	4800	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4394	-0-	-114	-0-	226	1	4168	2	N	-0-			-0-
*03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-			-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

10	9424	X	9016	-0-	-408	-0-	262	1	8751	2	N	3			41
							3	9							
11	9120	X	8634	-0-	-486	-0-	281	1	8344	2	N	8			49
							9	9							
12	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	395	1	8895	2	N	3			52
							3	9							
01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	309	1	8833	2	N	11			63
							12	9							
*02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	463	1	7065	2	N	51			114
							56	9							
*03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	471	1	7271	2	N	44			158
							48	9							

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

10	4774	X	3815	-0-	-959	-0-	38	1	3777	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4075	-0-	-545	-0-	161	1	3914	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	218	1	4403	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	140	1	2649	2	N	-0-			-0-
*02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	184	1	3735	2	N	-0-			-0-
*03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	363	1	4722	2	N	-0-			-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 8800

10	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-			-0-
11	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-			-0-
12	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-			-0-
01	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-			-0-
02	4121	X	NO RPT	-0-	-4121	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					105
11	120	X	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					105
12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	206	1	1934	2	N	2					107
							2	9									
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	188	1	4640	2	N	56					163
							62	9									
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	86	1	4023	2	N	27					190
							30	9									
*03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5354	2	106	9	N	96	194	1			92

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

10	18693	X	17006	-0-	-1687	-0-	560	1	16446	2	N	-0-					30
11	17280	X	15904	-0-	-1376	-0-	610	1	15228	2	N	60					90
							66	9									
12	17856	X	15758	-0-	-2098	-0-	519	1	15235	2	N	4	76	1			18
							4	9									
01	17856	X	15068	-0-	-2788	-0-	511	1	14500	2	N	52					70
							57	9									
02	15372	X	6163	-0-	-9209	-0-	246	1	5917	2	N	-0-					70
03	17019	X	14529	-0-	-2490	-0-	572	1	13957	2	N	-0-					70

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5028	2	46	9	N	42					192
11	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	4639	2	62	9	N	56					248
12	5146	X	4918	-0-	-228	-0-	4883	2	35	9	N	32	196	1			84
01	5146	X	4656	-0-	-490	-0-	4632	2	24	9	N	22					106
02	4592	X	4235	-0-	-357	-0-	4181	2	54	9	N	49					155
03	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	4695	2	46	9	N	42					197

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					83
11	11040	X	6782	-0-	-4258	-0-	209	1	6573	2	N	-0-					83
12	9455	X	7412	-0-	-2043	-0-	344	1	7035	2	N	30					113
							33	9									
01	9455	X	6796	-0-	-2659	-0-	476	1	6311	2	N	8					121
							9	9									
02	7784	X	6189	-0-	-1595	-0-	525	1	5652	2	N	11					132
							12	9									
03	8618	X	6308	-0-	-2310	-0-	561	1	5728	2	N	17					149
							19	9									

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

10	10540	X	9802	-0-	-738	-0-	553	1	9249	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	7944	-0-	-1776	-0-	227	1	7717	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8783	-0-	-1168	-0-	235	1	8548	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	7791	-0-	-2160	-0-	389	1	7402	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					-0-
*03	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	525	1	18443	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

10	9703	X	9381	-0-	-322	-0-	1513	1	7868	2	N	-0-					37
11	9360	X	8833	-0-	-527	-0-	1594	1	7239	2	N	-0-					37
12	9827	X	9041	-0-	-786	-0-	1630	1	7411	2	N	-0-					37
01	9827	X	8838	-0-	-989	-0-	2218	1	6620	2	N	-0-					37
02	8876	X	8045	-0-	-831	-0-	1994	1	6051	2	N	-0-					37
03	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	2207	1	6559	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	643	-0-	-467	-0-	25	1	618	2	N	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	44	1	887	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	837	-0-	-1147	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	131	1	1699	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3646	-0-	-1035	-0-	36	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	165	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	217	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	235	1	4444	2	N	-0-					-0-
*02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	194	1	3949	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	294	1	3830	2	N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7424	-0-	-605	-0-	1198	1	6226	2	N	-0-					72
11	7380	X	6917	-0-	-463	-0-	1248	1	5668	2	N	1					73
							1	9									
12	7440	X	7398	-0-	-42	-0-	1334	1	6064	2	N	-0-					73
01	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	1841	1	5497	2	N	-0-					73
02	6692	X	6578	-0-	-114	-0-	1629	1	4943	2	N	5					78
							6	9									
03	7409	X	7207	-0-	-202	-0-	1813	1	5388	2	N	5					83
							6	9									

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
10	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	707	1	3673	2	N	-0-					73
11	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	740	1	3362	2	N	-0-					73
12	4433	X	3604	-0-	-829	-0-	650	1	2954	2	N	-0-					73
01	4371	X	3498	-0-	-873	-0-	878	1	2620	2	N	-0-					73
02	3948	X	3031	-0-	-917	-0-	751	1	2280	2	N	-0-					73
03	4371	X	3381	-0-	-990	-0-	851	1	2530	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
10	9238	X	7459	-0-	-1779	-0-	223	1	7236	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7619	-0-	-121	-0-	550	1	7069	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	870	1	8331	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1588	1	9417	2	N	-0-					-0-
*02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	657	1	9200	2	N	-0-					-0-
*03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	962	1	8398	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					285
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					285
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 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
10	11439	X	9648	-0-	-1791	-0-	545	1	9103	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	7574	-0-	-1996	-0-	217	1	7357	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	258	1	9364	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	8907	-0-	-858	-0-	444	1	8463	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					N	-0-			-0-
*03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	407	1	14297	2	N	-0-			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

10	12586	X	11827	-0-	-759	-0-	851	1	10976	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11871	-0-	-39	-0-	854	1	11017	2	N	-0-			-0-
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	936	1	11990	2	N	-0-			-0-
01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	900	1	12078	2	N	-0-			-0-
02	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	785	1	10859	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	12697	-0-	-230	-0-	842	1	11855	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

10	15624	X	14497	-0-	-1127	-0-	608	1	13889	2	N	-0-			-0-
11	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	695	1	15998	2	N	-0-			-0-
12	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	740	1	16536	2	N	-0-			-0-
01	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	678	1	15219	2	N	-0-			-0-
*02	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	542	1	12967	2	N	-0-			-0-
*03	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	775	1	14349	2	N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

10	9145	X	8714	-0-	-431	-0-	627	1	8087	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8685	-0-	-165	-0-	625	1	8060	2	N	-0-			-0-
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	674	1	8642	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	8737	-0-	-377	-0-	606	1	8131	2	N	-0-			-0-
02	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	551	1	7622	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	9140	-0-	-191	-0-	606	1	8534	2	N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

10	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	1653	1	21295	2	N	-0-			-0-
11	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	1579	1	20364	2	N	-0-			-0-
12	27497	X	23248	-0-	-4249	-0-	1683	1	21565	2	N	-0-			-0-
01	26164	X	22379	-0-	-3785	-0-	1553	1	20826	2	N	-0-			-0-
02	22428	X	19503	-0-	-2925	-0-	1315	1	18188	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	20972	-0-	-2278	-0-	1391	1	19581	2	N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	126	1	1622	2	N	-0-			-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	137	1	1765	2	N	-0-			-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	173	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	135	1	1807	2	N	-0-			-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	148	1	2052	2	N	-0-			-0-
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1616	2	N	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	178	1	7429	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6717	-0-	-483	-0-	150	1	6567	2	N	-0-			-0-
12	INC G-10		6778	-0-	6778	6778	322	1	6456	2	N	-0-			-0-
01	INC G-10		6632	-0-	6632	13410	389	1	6243	2	N	-0-			-0-
*02	19387	X	5977	-0-	-13410	-0-	293	1	5684	2	N	-0-			-0-
*03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	356	1	6312	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4247	-0-	-527	-0-	458	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7212	-0-	-2058	-0-	181	1	7031	2	N	-0-					-0-
12	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	438	1	12857	2	N	-0-					-0-
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	342	1	11542	2	N	-0-					-0-
*02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	590	1	10077	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11643	-0-	-1222	-0-	339	1	11304	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					268
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					268
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	10383	-0-	-2482	-0-	889	1	9494	2	N	-0-					58
11	12480	X	11655	-0-	-825	-0-	780	1	10857	2	N	16					74
							18	9									
12	12896	X	11606	-0-	-1290	-0-	428	1	11105	2	N	66					140
							73	9									
01	12896	X	11867	-0-	-1029	-0-	487	1	11289	2	N	83					223
							91	9									
02	10892	X	10731	-0-	-161	-0-	405	1	10264	2	N	56	196	1			83
							62	9									
03	12059	X	11772	-0-	-287	-0-	387	1	11361	2	N	22					105
							24	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	11436	-0-	-3878	-0-	3009	1	8427	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11391	-0-	-1089	-0-	3081	1	8310	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11202	-0-	-1756	-0-	3039	1	8163	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10082	-0-	-2876	-0-	693	1	9389	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	8616	-0-	-3088	-0-	505	1	8111	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9947	-0-	-1833	-0-	641	1	9306	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4201	-0-	1101	4719	303	1	3898	2	N	-0-					-0-
11	7888	X	3169	-0-	-4719	-0-	228	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	177	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	166	1	2303	2	N	-0-					-0-
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	203	1	2855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	430	1	2960	2	N	5					209
							6	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	444	1	3137	2	N	14					223
							15	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	611	1	3483	2	N	23					246
							25	9									
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	528	1	2730	2	N	-0-					246
*02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	561	1	2142	2	N	-0-					246
*03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	603	1	2353	2	N	31					277
							34	9									

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	447	1	8340	2	N	16					250
							18	9									
11	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	372	1	11692	2	N	25					275
							28	9									
12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	606	1	12386	2	N	14					289
							15	9									
01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	915	1	12133	2	N	-0-					289
*02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	981	1	10563	2	N	8					146
							9	9									
*03	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1073	1	10948	2	N	33					179
							36	9									

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5881	-0-	-195	-0-	347	1	5534	2	Y	-0-					17
11	5880	X	5728	-0-	-152	-0-	297	1	5431	2	Y	-0-					17
12	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	290	1	5448	2	Y	10					27
							11	9									
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5876	2	Y	-0-					27
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	303	1	5571	2	Y	15	38	1			4
							17	9									
*03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	285	1	5933	2	Y	2					6
							2	9									

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	292	1	8573	2	N	5					8
							6	9									
11	8670	X	8644	-0-	-26	-0-	332	1	8300	2	N	11					19
							12	9									
12	12276	X	8992	-0-	-3284	-0-	296	1	8685	2	N	10	7	1			22
							11	9									
01	9672	X	8621	-0-	-1051	-0-	294	1	8327	2	N	-0-					22
02	8064	X	7631	-0-	-433	-0-	304	1	7313	2	N	13	25	1			10
							14	9									
03	8990	X	8182	-0-	-808	-0-	322	1	7858	2	N	2					12
							2	9									

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
10	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	133	1	10443	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	9757	-0-	-53	-0-	111	1	9646	2	Y	-0-					-0-
12	10292	X	5196	-0-	-5096	-0-	60	1	5136	2	Y	-0-					-0-
01	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	82	1	10700	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8593	-0-	-955	-0-	70	1	8523	2	Y	-0-					-0-
03	10571	X	8002	-0-	-2569	-0-	63	1	7939	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	350	1	4512	2	N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	345	1	4449	2	N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	391	1	5009	2	N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	375	1	5023	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	314	1	4334	2	N	-0-					-0-
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	343	1	4830	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6650 - 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
10	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	161	1	4734	2	N	-0-					15
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	179	1	4478	2	N	-0-					15
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					15
01	4898	X	3168	-0-	-1730	-0-	108	1	3060	2	N	-0-					15
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					15
03	4898	X	1915	-0-	-2983	-0-	75	1	1840	2	N	-0-					15

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
10	10850	X	7382	-0-	-3468	-0-	435	1	6947	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	8168	-0-	-2332	-0-	423	1	7745	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	744	-0-	-9393	-0-	38	1	706	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	4161	-0-	-3217	-0-	199	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	4985	-0-	-2631	-0-	258	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6724	-0-	-1708	-0-	309	1	6415	2	N	-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
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	572	1	7372	2	N	-0-					-0-
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	559	1	7209	2	N	-0-					-0-
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	614	1	7865	2	N	-0-					-0-
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	590	1	7924	2	N	-0-					-0-
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	507	1	7003	2	N	-0-					-0-
*03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	529	1	7438	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
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	309	1	3981	2	N	-0-					-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	299	1	3853	2	N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	348	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	333	1	4472	2	N	-0-					-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	281	1	3882	2	N	-0-					-0-
*03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	290	1	4088	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7818	-0-	-1513	-0-	461	1	7357	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	4963	-0-	-4067	-0-	257	1	4706	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	3002	-0-	-6329	-0-	152	1	2850	2	Y	-0-					-0-
01	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	531	1	10582	2	Y	-0-					-0-
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	504	1	9272	2	Y	-0-					-0-
*03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	434	1	9031	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	162	1	4768	2	N	20					64
							22	9									
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	184	1	4589	2	N	19	49	1			34
							21	9									
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	14					48
01	4960	X	3818	-0-	-1142	-0-	129	1	3658	2	N	28	49	1			27
							31	9									
02	4480	X	3833	-0-	-647	-0-	153	1	3665	2	N	14					41
							15	9									
*03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	199	1	4844	2	N	22	43	1			20
							24	9									

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

10	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	759	1	8266	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8302	-0-	-728	-0-	614	1	7688	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	7543	-0-	-2997	-0-	635	1	6908	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	3686	-0-	-6854	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	5402	-0-	-3222	-0-	278	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	658	1	4856	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4717	-0-	-293	-0-	233	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	4260	-0-	-2126	-0-	212	1	4048	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4181	-0-	-1833	-0-	199	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3846	-0-	-1194	-0-	192	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4020	-0-	-1498	-0-	221	1	3799	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

10	18104	X	17348	-0-	-756	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	17415	-0-	-105	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
12	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
01	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
*02	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
*03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19470	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	441	1	5065	2	N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	262	1	5106	2	N	-0-					-0-
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	681	1	5360	2	N	-0-					-0-
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	4367	1	4323	2	N	-0-					-0-
*02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	3368	1	3398	2	N	-0-					-0-
*03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2002	1	3791	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

10	14105	X	12124	-0-	-1981	-0-	120	1	12004	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12560	-0-	-160	-0-	495	1	12065	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12748	-0-	-396	-0-	602	1	12146	2	N	-0-					-0-
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	651	1	12332	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	11336	-0-	-396	-0-	531	1	10805	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11844	-0-	-1145	-0-	845	1	10999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 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
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	349	1	10235	2	N	62	195	1			35
							68	9									
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	363	1	9063	2	N	197	195	1			37
							217	9									
12	9703	X	7250	-0-	-2453	-0-	234	1	6862	2	N	140					177
							154	9									
01	10664	X	5053	-0-	-5611	-0-	166	1	4703	2	N	167	196	1			148
							184	9									
02	9632	X	5913	-0-	-3719	-0-	231	1	5559	2	N	112	198	1			62
							123	9									
03	10664	X	8378	-0-	-2286	-0-	326	1	7953	2	N	90					152
							99	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

10	3100	N	4558	-0-	1458	2319	107	1	4451	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3498	-0-	498	2817	78	1	3420	2	N	-0-					-0-
12	5288	X	2471	-0-	-2817	-0-	118	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
*02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	135	1	2606	2	N	-0-					-0-
*03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	142	1	2525	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

10	6231	X	5329	-0-	-902	-0-	766	1	4563	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5124	-0-	-906	-0-	214	1	4910	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	602	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	649	1	5671	2	N	-0-					-0-
*02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	518	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5251	-0-	-670	-0-	625	1	4626	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	202	1	6401	2	Y	-0-					126
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	234	1	6309	2	Y	-0-					126
12	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	252	1	6665	2	Y	-0-					126
01	7037	X	6732	-0-	-305	-0-	308	1	6407	2	Y	15					141
							17	9									
02	6356	X	5994	-0-	-362	-0-	279	1	5715	2	Y	-0-					141
03	6913	X	6824	-0-	-89	-0-	345	1	6479	2	Y	-0-					141

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

10	11036	X	9997	-0-	-1039	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10076	-0-	-394	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		8553	-0-	8553	8553	8553	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		8132	-0-	8132	16685	8132	2			N	-0-					-0-
02	23922	X	7237	-0-	-16685	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
*03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

10	217	X	99	-0-	-118	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	392	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5979	-0-	2879	2879	132	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2959	-0-	-141	2738	71	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2278	-0-	-522	2216	46	1	2232	2	N	-0-					-0-
*03	4816	X	2600	-0-	-2216	-0-	49	1	2551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 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
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	670	1	10693	2	N	-0-					60
11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	565	1	10353	2	N	-0-					60
12	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	497	1	9336	2	N	-0-					60
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	390	1	7755	2	N	-0-					60
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	351	1	6447	2	N	-0-					60
*03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	415	1	8622	2	N	-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
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	179	1	4355	2	N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	214	1	4315	2	N	-0-					-0-
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	269	1	5092	2	N	-0-					-0-
*02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5149	2	N	-0-					-0-
*03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	429	1	5586	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
10	13609	X	13410	-0-	-199	-0-	562	1	12848	2	N	-0-					-0-
11	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	540	1	12414	2	N	-0-					-0-
12	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	562	1	12555	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	12890	-0-	-533	-0-	550	1	12340	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	11612	-0-	-512	-0-	466	1	11146	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12458	-0-	-965	-0-	638	1	11820	2	N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	9138	-0-	-69	-0-	266	1	8872	2	Y	-0-					102
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	257	1	8718	2	Y	16					118
							18	9									
12	9269	X	9141	-0-	-128	-0-	244	1	8878	2	Y	17					135
							19	9									
01	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	247	1	8766	2	Y	33					168
							36	9									
02	8400	X	8186	-0-	-214	-0-	218	1	7968	2	Y	-0-					168
03	9300	X	9170	-0-	-130	-0-	252	1	8857	2	Y	55					223
							61	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
10	12369	X	12216	-0-	-153	-0-	811	1	11405	2	N	-0-					215
11	11850	X	11520	-0-	-330	-0-	554	1	10966	2	N	-0-					215
12	12400	X	11564	-0-	-836	-0-	310	1	11254	2	N	-0-					215
01	12400	X	11537	-0-	-863	-0-	485	1	11052	2	N	-0-					215
02	11200	X	10476	-0-	-724	-0-	451	1	10025	2	N	-0-					215
03	12214	X	11672	-0-	-542	-0-	598	1	11074	2	N	-0-					215

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
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	611	1	3576	2	N	2					52
							2	9									
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	549	1	5531	2	N	10					62
							11	9									
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	498	1	4493	2	N	-0-					62
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	448	1	4610	2	N	18					80
							20	9									
*02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	319	1	2524	2	N	10					90
							11	9									
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	311	1	3038	2	N	3					93
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

10	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	865	1	5059	2	N	-0-					177
11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	800	1	8064	2	N	16					193
							18	9									
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	815	1	7349	2	N	22					215
							24	9									
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	862	1	8869	2	N	25					240
							28	9									
*02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	738	1	5837	2	N	23					263
							25	9									
*03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	758	1	7404	2	N	37	195	1			105
							41	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

10	10540	X	9812	-0-	-728	-0-	630	1	9182	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9544	-0-	-656	-0-	692	1	8852	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9558	-0-	-734	-0-	823	1	8735	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9560	-0-	-639	-0-	715	1	8845	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	2516	-0-	-6388	-0-	372	1	2144	2	N	-0-					-0-
*03	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	554	1	19432	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

10	10292	X	9173	-0-	-1119	-0-	575	1	8598	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8762	-0-	-1198	-0-	552	1	8210	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	8832	-0-	-1460	-0-	768	1	8064	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8210	-0-	-1400	-0-	709	1	7501	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7274	-0-	-1014	-0-	657	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8770	-0-	-406	-0-	808	1	7962	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

10	17639	X	14204	-0-	-3435	-0-	1769	1	12435	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	14242	-0-	-2828	-0-	1944	1	12298	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	14262	-0-	-2695	-0-	1957	1	12305	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	12244	-0-	-2233	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	3567	-0-	-9733	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7425	-0-	-7300	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1134	2	36	9	N	33					115
11	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1160	2	25	9	N	23					138
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1198	2	15	9	N	14	79	1			73
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	N	11					84
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1495	2	33	9	N	30					114
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	N	25					139

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					97
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

10	17639	X	16949	-0-	-690	-0-	1277 19	1 9	15653	2	N	17					137
11	17070	X	15850	-0-	-1220	-0-	1107 10	1 9	14733	2	N	9					146
12	18538	X	15485	-0-	-3053	-0-	1017 18	1 9	14450	2	N	16					162
01	18538	X	15861	-0-	-2677	-0-	1103 90	1 9	14668	2	N	82	195	1			49
02	15316	X	14261	-0-	-1055	-0-	1069	1	13192	2	N	-0-					49
03	16957	X	15623	-0-	-1334	-0-	1319 61	1 9	14243	2	N	55					104

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1050	1	5428	2	N	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1076	1	5976	2	N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	1073	1	6370	2	N	-0-					-0-
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1032	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6101	-0-	-171	-0-	938	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	1457	-0-	-5487	-0-	213	1	1244	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	915	1	6435	2	N	-0-					-0-
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	990	1	6266	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6418	-0-	-898	-0-	881	1	5537	2	N	-0-					-0-
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	1480	-0-	-5296	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	3788	-0-	-3714	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	354	1	4555	2	N	-0-					-0-
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	335	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	433	1	5554	2	N	-0-					-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	492	1	6591	2	N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	426	1	5885	2	N	-0-					-0-
*03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	443	1	6240	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	250	1	8110	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	80	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	76	1	729	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	170	1	1008	2	N	-0-					-0-
*02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-
*03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	197	1	1724	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
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	99	1	3226	2	N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	560	-0-	-8585	-0-	17	1	543	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	124	-0-	-434	-0-	13	1	111	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
10	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	1351	1	11173	2	N	-0-					-0-
11	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	270	1	10491	2	N	-0-					-0-
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	344	1	10104	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	9859	-0-	-2665	-0-	284	1	9575	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	8650	-0-	-2662	-0-	478	1	8172	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	9120	-0-	-3404	-0-	265	1	8855	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5753 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5704	X	4229	-0-	-1475	-0-	134	1	3937	2	Y	144	194	1			150
							158	9									
11	5520	X	4127	-0-	-1393	-0-	156	1	3893	2	Y	71	198	1			23
							78	9									
12	5580	X	4554	-0-	-1026	-0-	144	1	4217	2	Y	175					198
							193	9									
01	4836	X	4422	-0-	-414	-0-	144	1	4092	2	Y	169	197	1			170
							186	9									
*02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	160	1	3836	2	Y	95	171	1			94
							105	9									
03	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	101	1	2458	2	Y	9					103
							10	9									

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
10	2852	X	1441	-0-	-1411	-0-	47	1	1394	2	N	-0-					95
11	2760	X	1646	-0-	-1114	-0-	62	1	1541	2	N	39	121	1			13
							43	9									
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	105	1	3090	2	N	-0-					13
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	129	1	3671	2	N	47					60
							52	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148	1	3553	2	N	2					62
							2	9									
*03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	212	1	5179	2	N	10					72
							11	9									

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	432	1	6891	2	N	-0-					-0-
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	398	1	7296	2	N	-0-					-0-
12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	463	1	8694	2	N	-0-					-0-
01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	475	1	9462	2	N	-0-					-0-
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	475	1	8735	2	N	-0-					-0-
*03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	447	1	9289	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7179	-0-	-912	-0-	157	1	7022	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7407	-0-	-453	-0-	150	1	7257	2	N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	181	1	8035	2	N	-0-					-0-
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	195	1	7997	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6591	-0-	-437	-0-	132	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	150	1	7856	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5591	-0-	-1136	-0-	188	1	5403	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	4804	-0-	-1706	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4754	-0-	-1973	-0-	118	1	4636	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4293	-0-	-1659	-0-	101	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3532	-0-	-1508	-0-	132	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3878	-0-	-1702	-0-	195	1	3683	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3894	2	19	9	N	17					55
11	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3653	2	9	9	N	8					63
12	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3900	2	10	9	N	9					72
01	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	3657	2	6	9	N	5					77
02	3528	X	3439	-0-	-89	-0-	3433	2	6	9	N	5					82
03	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	3756	2	9	9	N	8					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	796	1	6582	2	N	-0-					-0-
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	202	1	7834	2	N	-0-					-0-
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	272	1	7975	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6573	-0-	-805	-0-	189	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5917	-0-	-1587	-0-	327	1	5590	2	N	-0-					-0-
*03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	252	1	8428	2	N	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	291	1	1287	2	N	-0-					47
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	210	1	837	2	N	-0-					47
12	1550	N	605	-0-	-945	-0-	16	1	589	2	N	-0-					47
01	1550	N	251	-0-	-1299	-0-	7	1	244	2	N	-0-					47
02	980	N	115	-0-	-865	-0-	3	1	112	2	N	-0-					47
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	N	-0-					47

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
10	4371	X	2449	-0-	-1922	-0-	451	1	1994	2	N	4					227
							4	9									
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1077	1	4282	2	N	-0-					227
12	7006	X	5001	-0-	-2005	-0-	130	1	4837	2	N	31					258
							34	9									
01	7006	X	4872	-0-	-2134	-0-	133	1	4735	2	N	4					262
							4	9									
02	6328	X	4475	-0-	-1853	-0-	126	1	4324	2	N	23	193	1			92
							25	9									
03	5549	X	4645	-0-	-904	-0-	365	1	4258	2	N	20					112
							22	9									

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 10/21/2006 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	353	-0-	-484	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
11	810	X	137	-0-	-673	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
12	496	N	96	-0-	-400	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
01	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7652	-0-	-439	-0-	551	1	7101	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6670	-0-	-1010	-0-	480	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	475	1	6090	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	446	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5744	-0-	-1172	-0-	388	1	5356	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6264	-0-	-1393	-0-	416	1	5848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16759	-0-	-1345	-0-	1207	1	15552	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16343	-0-	-1177	-0-	1176	1	15167	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	17735	-0-	-369	-0-	1284	1	16451	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16581	-0-	-965	-0-	1150	1	15431	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14723	-0-	-537	-0-	993	1	13730	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	14782	-0-	-2950	-0-	980	1	13802	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					164
11	5340	X	3027	-0-	-2313	-0-	1474	1	1553	2	N	-0-					164
12	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	2134	1	2157	2	N	-0-					164
01	8587	X	3941	-0-	-4646	-0-	1867	1	2074	2	N	-0-					164
02	2828	X	2079	-0-	-749	-0-	1075	1	1004	2	N	-0-					164
03	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	1643	1	1702	2	N	1	121	1			44
							1	9									

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	88	1	3354	2	N	2					137
							2	9									
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	64	1	2332	2	N	-0-					137
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	85	1	3134	2	N	25					162
							28	9									
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	97	1	3425	2	N	5					167
							6	9									
*02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	135	1	4641	2	N	20					187
							22	9									
*03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	138	1	4845	2	N	11					198
							12	9									

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
10	7223	X	6856	-0-	-367	-0-	493	1	6363	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6105	-0-	-975	-0-	439	1	5666	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5972	-0-	-1344	-0-	433	1	5539	2	N	-0-					-0-
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	644	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	542	1	7503	2	N	-0-					-0-
*03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	558	1	7849	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10416	X	8184	-0-	-2232	-0-	589	1	7595	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	7922	-0-	-2158	-0-	570	1	7352	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	7857	-0-	-2776	-0-	569	1	7288	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	7541	-0-	-2317	-0-	523	1	7018	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6876	-0-	-1328	-0-	464	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7629	-0-	-555	-0-	506	1	7123	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 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
10	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1471	1	12169	2	N	-0-					-0-
11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	288	1	11183	2	N	-0-					-0-
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	380	1	11154	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	11444	-0-	-2196	-0-	330	1	11114	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	9844	-0-	-2476	-0-	544	1	9300	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	10939	-0-	-2701	-0-	318	1	10621	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
10	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	3450	1	8087	2	N	22					73
							24	9									
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	3104	1	3270	2	N	60					133
							66	9									
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	2341	1	2367	2	N	19					152
							21	9									
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	2712	1	3012	2	N	43					195
							47	9									
*02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	3206	1	2994	2	N	35					230
							39	9									
*03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	3351	1	3471	2	N	41	187	1			84
							45	9									

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	547	1	1283	2	N	-0-					47
11	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	576	1	607	2	N	-0-					47
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	612	1	619	2	N	1					48
							1	9									
01	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	641	1	712	2	N	-0-					48
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	703	1	657	2	N	2					50
							2	9									
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	730	1	756	2	N	5					55
							6	9									

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235239 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7408 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7878	2	33	9	Y	30	85	1			69
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	355	1	7345	2	Y	5					74
							6	9									
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	286	1	6044	2	Y	-0-					74
01	7905	X	5647	-0-	-2258	-0-	256	1	5391	2	Y	-0-					74
02	7196	X	5281	-0-	-1915	-0-	248	1	5033	2	Y	-0-					74
03	7967	X	4765	-0-	-3202	-0-	224	1	4541	2	Y	-0-					74

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	198	1	6334	2	N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	160	1	5904	2	N	-0-					-0-
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	155	1	6413	2	N	-0-					-0-
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	218	1	5520	2	N	-0-					-0-
*02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	264	1	5198	2	N	-0-					-0-
*03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279	1	5242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4315	-0-	-800	-0-	181	1	4134	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4174	-0-	-776	-0-	174	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	170	1	3797	2	N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	192	1	4318	2	N	-0-					-0-
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	159	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	172	1	3176	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	946	1	19703	2	N	-0-					34
11	21607	X	21607	-0-	-0-	-0-	827	1	20780	2	N	-0-					34
12	24738	X	20621	-0-	-4117	-0-	878	1	19733	2	N	9					43
							10	9									
01	24738	X	20069	-0-	-4669	-0-	807	1	19262	2	N	-0-					43
02	20160	X	17899	-0-	-2261	-0-	886	1	17013	2	N	-0-					43
03	22320	X	19522	-0-	-2798	-0-	923	1	18581	2	N	16					59
							18	9									

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	120	1	3889	2	N	-0-					-0-
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	91	1	870	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	148	1	875	2	N	-0-					-0-
*02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	N	-0-					-0-
*03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	385	1	3365	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK 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
10	13702	X	12265	-0-	-1437	-0-	121	1	12144	2	N	-0-					-0-
11	13350	X	12928	-0-	-422	-0-	510	1	12418	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	604	1	12175	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	12363	-0-	-1432	-0-	620	1	11743	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11924	-0-	-144	-0-	559	1	11365	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11131	-0-	-2230	-0-	794	1	10337	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6900 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	633	1	21141	2	N	-0-					53
11	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	535	1	18161	2	N	-0-					53
12	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	490	1	17797	2	N	-0-					53
01	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	674	1	17455	2	N	-0-					53
*02	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	462	1	16901	2	N	-0-					53
*03	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	523	1	18345	2	N	-0-					53

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
10	13857	X	12494	-0-	-1363	-0-	293	1	12201	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	11764	-0-	-1646	-0-	264	1	11500	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	11846	-0-	-1670	-0-	563	1	11283	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11866	-0-	-1650	-0-	695	1	11171	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10904	-0-	-464	-0-	535	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11612	-0-	-881	-0-	620	1	10992	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					83
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					83
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					83
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					83
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					83
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	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
10	23653	X	14335	-0-	-9318	-0-	1226	1	13091	2	N	16					85
							18	9									
11	22890	X	12196	-0-	-10694	-0-	816	1	11361	2	N	17					102
							19	9									
12	23560	X	12024	-0-	-11536	-0-	444	1	11523	2	N	52					154
							57	9									
01	16647	X	11893	-0-	-4754	-0-	489	1	11349	2	N	50					204
							55	9									
02	12936	X	10721	-0-	-2215	-0-	406	1	10291	2	N	22	197	1			29
							24	9									
03	14322	X	11201	-0-	-3121	-0-	366	1	10761	2	N	67					96
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	5518	X	4836	-0-	-682	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4103	-0-	-577	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3721	-0-	-647	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	3958	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
10	10850	X	10637	-0-	-213	-0-	1325	1	9312	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	10134	-0-	-366	-0-	1383	1	8751	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	9859	-0-	-867	-0-	1353	1	8506	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	8189	-0-	-2537	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	6624	-0-	-3064	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	6622	-0-	-4011	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	389	1	3978	2	N	25					68
							28	9									
11	4890	X	2489	-0-	-2401	-0-	415	1	2061	2	N	12					80
							13	9									
12	5053	X	3724	-0-	-1329	-0-	725	1	2977	2	N	20					100
							22	9									
01	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	690	1	3805	2	N	10					110
							11	9									
*02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	640	1	3507	2	N	20					130
							22	9									
*03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	638	1	3894	2	N	23					153
							25	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
10	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	559	1	25054	2	N	-0-					-0-
11	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	474	1	22915	2	N	-0-					-0-
12	33542	X	21098	-0-	-12444	-0-	466	1	20632	2	N	-0-					-0-
01	32240	X	21113	-0-	-11127	-0-	504	1	20609	2	N	-0-					-0-
02	25424	X	16912	-0-	-8512	-0-	339	1	16573	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	18176	-0-	-7430	-0-	340	1	17836	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
10	1550	X	90	-0-	-1460	-0-	3	1	87	2	N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	64	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
10	12989	X	11840	-0-	-1149	-0-	3116	1	8724	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	11572	-0-	-998	-0-	3130	1	8442	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	11947	-0-	-1662	-0-	3242	1	8705	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	12875	-0-	-734	-0-	886	1	11989	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11358	-0-	-934	-0-	666	1	10692	2	N	-0-					-0-
*03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	794	1	11538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL WELL #: 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
10	6882	X	4585	-0-	-2297	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	1442	-0-	-5218	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	902	-0-	-5050	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	522	-0-	-5430	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1570	-0-	-3610	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	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
10	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	1297	1	10731	2	N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	254	1	9855	2	N	-0-					-0-
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	324	1	9508	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	9771	-0-	-2257	-0-	281	1	9490	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	8730	-0-	-2134	-0-	483	1	8247	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9414	-0-	-2614	-0-	274	1	9140	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	295	-0-	-3921	-0-	7	1	288	2	N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	132	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	277	1	5551	2	N	-0-					-0-
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	349	1	5615	2	N	-0-					-0-
*02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	213	1	4131	2	N	-0-					-0-
*03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	269	1	4772	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
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	2	N	-0-					55
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	83	1	227	2	N	-0-					55
01	155	X	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	2	N	-0-					55
*02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	46	1	150	2	N	-0-					55
*03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-					55

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
10	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	2375	1	10607	2	N	24					121
							26	9									
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	2391	1	9107	2	N	22					143
							24	9									
12	12710	X	9972	-0-	-2738	-0-	2678	1	7294	2	N	-0-					143
01	13020	X	11144	-0-	-1876	-0-	2688	1	8444	2	N	11					154
							12	9									
02	11760	X	8809	-0-	-2951	-0-	2065	1	6701	2	N	39					193
							43	9									
03	13020	X	8670	-0-	-4350	-0-	2296	1	6217	2	N	143	198	1			138
							157	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
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					169
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					169
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			105
02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-	48	1			57
03	T. A.		2525	-0-	2525	2554	70	1	2455	2	N	-0-	42	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					169
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					169
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			57
03	T. A.		2930	-0-	2930	2930	81	1	2849	2	N	-0-	42	1			15

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

10	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	512	1	17120	2	N	-0-					183
11	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	505	1	17135	2	N	-0-					183
12	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	479	1	17405	2	N	-0-					183
*01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	472	1	16790	2	N	111	69	1			225
							122	9									
*02	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	412	1	15084	2	N	20	103	1			142
							22	9									
03	15779	X	15744	-0-	-35	-0-	435	1	15274	2	N	32	106	1			68
							35	9									

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	2643	1	6195	2	N	-0-					235
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	3290	1	3466	2	N	3					238
							3	9									
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	3467	1	3505	2	N	-0-					238
01	8835	X	7157	-0-	-1678	-0-	3391	1	3766	2	N	-0-					238
02	7980	X	6966	-0-	-1014	-0-	3598	1	3360	2	N	7					245
							8	9									
03	8835	X	6104	-0-	-2731	-0-	2986	1	3093	2	N	23	186	1			82
							25	9									

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

10	25668	X	23670	-0-	-1998	-0-	688	1	22982	2	N	-0-					99
11	24750	X	23165	-0-	-1585	-0-	663	1	22502	2	N	-0-					99
12	25575	X	24740	-0-	-835	-0-	663	1	24077	2	N	-0-					99
01	25420	X	15433	-0-	-9987	-0-	574	1	14859	2	N	-0-					99
02	22764	X	17421	-0-	-5343	-0-	463	1	16958	2	N	-0-					99
03	24738	X	17954	-0-	-6784	-0-	497	1	17457	2	N	-0-					99

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

10	5735	X	4521	-0-	-1214	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4942	-0-	-608	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4328	-0-	-911	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2154	-0-	-2578	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3435	-0-	-1680	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2631	-0-	-1244	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2905	-0-	-1373	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	941	1	4202	2	N	30					100
							33	9									
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1036	1	3947	2	N	5					105
							6	9									
12	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	1223	1	3330	2	N	13					118
							14	9									
01	5177	X	4504	-0-	-673	-0-	1078	1	3387	2	N	35					153
							39	9									
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	957	1	3104	2	N	2					155
							2	9									
03	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	1219	1	3301	2	N	38					193
							42	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

10	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
11	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	11879	-0-	-5388	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	12648	-0-	-4464	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	10553	-0-	-4903	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	10502	-0-	-3510	-0-	10502	2			N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8724	2	53	9	N	48					243
11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	1537	1	6289	2	N	42	197	1			88
							46	9									
12	7254	X	2610	-0-	-4644	-0-	2566	2	44	9	N	40					128
01	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	1338	1	5281	2	N	67					195
							74	9									
02	7924	X	5256	-0-	-2668	-0-	1620	1	3595	2	N	37	197	1			35
							41	9									
03	8773	X	7012	-0-	-1761	-0-	2001	1	4947	2	N	58					93
							64	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

10	7812	X	6490	-0-	-1322	-0-	288	1	6202	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6100	-0-	-470	-0-	247	1	5853	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6260	-0-	-529	-0-	422	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	720	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	325	-0-	-5527	-0-	296	1	29	2	N	-0-					-0-
*03	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	612	1	21469	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

10	8401	X	7865	-0-	-536	-0-	472	1	7393	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7172	-0-	-958	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7597	-0-	-804	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7474	-0-	-586	-0-	48	1	7426	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6545	-0-	-651	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7544	-0-	-330	-0-	5	1	7539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	689	1	8890	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8944	-0-	-266	-0-	644	1	8300	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9103	-0-	-383	-0-	659	1	8444	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8408	-0-	-1171	-0-	583	1	7825	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7981	-0-	-671	-0-	538	1	7443	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8782	-0-	-797	-0-	582	1	8200	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	17814	-0-	-2553	-0-	1283	1	16531	2	N	-0-					-0-
11	19350	X	16973	-0-	-2377	-0-	1222	1	15751	2	N	-0-					-0-
12	19995	X	17409	-0-	-2586	-0-	1261	1	16148	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	16502	-0-	-3121	-0-	1146	1	15356	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15934	-0-	-782	-0-	1075	1	14859	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	16954	-0-	-871	-0-	1125	1	15829	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
10	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	431	1	10147	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	5697	-0-	-4023	-0-	325	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	485	1	11101	2	N	-0-					-0-
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	450	1	10820	2	N	-0-					-0-
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	343	1	9153	2	N	-0-					-0-
*03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	405	1	10407	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
10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					70
11	6300	X	6118	-0-	-182	-0-	6118	2			N	-0-					70
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					70
01	6634	X	5851	-0-	-783	-0-	5851	2			N	-0-					70
02	5992	X	5128	-0-	-864	-0-	5122	2	6	9	N	5					75
03	6634	X	5697	-0-	-937	-0-	5695	2	2	9	N	2					77

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
10	6262	X	5954	-0-	-308	-0-	5948	2	6	9	N	5					55
11	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	5538	2			N	-0-					55
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					55
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					55
02	5376	X	5130	-0-	-246	-0-	5122	2	8	9	N	7					62
03	6262	X	5060	-0-	-1202	-0-	5059	2	1	9	N	1					63

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
10	15035	X	13797	-0-	-1238	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	11635	-0-	-2885	-0-	350	1	11285	2	N	-0-					-0-
12	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	45	1	23244	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	13066	-0-	-1411	-0-	27	1	13039	2	N	-0-					-0-
02	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	15	1	14337	2	N	-0-					-0-
*03	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	16	1	15826	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
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	280	1	3891	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1269	-0-	-891	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	153	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	870	-0-	-1362	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	204	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	792	-0-	-1440	-0-	60	1	732	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
10	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	1014	1	14086	2	N	-0-					-0-
11	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	1155	1	14752	2	N	-0-					-0-
12	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	1098	1	13866	2	N	-0-					-0-
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	1172	1	11802	2	N	-0-					-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	983	1	10426	2	N	-0-					-0-
*03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	1127	1	13704	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	305	1	3922	2	N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	354	1	4568	2	N	-0-					-0-
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	515	1	6598	2	N	-0-					-0-
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5413	2	N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	362	1	5002	2	N	-0-					-0-
*03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	354	1	4977	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6900 - 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	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	212	1	6232	2	N	-0-					52
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	237	1	5909	2	N	-0-					52
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	213	1	6246	2	N	-0-					52
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	205	1	5811	2	N	15					67
							17	9									
02	5824	X	5014	-0-	-810	-0-	200	1	4802	2	N	11					78
							12	9									
03	6448	X	5356	-0-	-1092	-0-	211	1	5145	2	N	-0-					78

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6543	-0-	-1548	-0-	386	1	6157	2	Y	-0-					35
11	7080	X	5544	-0-	-1536	-0-	287	1	5257	2	Y	-0-					35
12	7316	X	5558	-0-	-1758	-0-	281	1	5277	2	Y	-0-					35
01	6727	X	415	-0-	-6312	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					35
02	6076	X	3340	-0-	-2736	-0-	172	1	3168	2	Y	-0-					35
03	6541	X	425	-0-	-6116	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	525	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	581	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	425	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	505	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1884	-0-	-216	-0-	268	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1168	-0-	-1157	-0-	160	1	1008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-		598	1	7709	2	N	-0-					-0-
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-		556	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8415	-0-	-575	-0-		609	1	7806	2	N	-0-					-0-
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-		666	1	8929	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7838	-0-	-86	-0-		529	1	7309	2	N	-0-					-0-
*03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-		606	1	8523	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	17012	-0-	-441	-0-		559	1	16430	2	N	21					29
								23	9									
11	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-		626	1	15637	2	N	34					63
								37	9									
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-		546	1	16025	2	N	31	81	1			13
								34	9									
01	17019	X	15677	-0-	-1342	-0-		533	1	15098	2	N	42					55
								46	9									
02	15372	X	13522	-0-	-1850	-0-		540	1	12974	2	N	7					62
								8	9									
03	17019	X	10773	-0-	-6246	-0-		424	1	10346	2	N	3	55	1			10
								3	9									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	15668	-0-	-1103	-0-		515	1	15130	2	N	21					29
								23	9									
11	14970	X	14676	-0-	-294	-0-		564	1	14075	2	N	34					63
								37	9									
12	15345	X	15222	-0-	-123	-0-		501	1	14687	2	N	31	81	1			13
								34	9									
01	15469	X	14542	-0-	-927	-0-		494	1	14002	2	N	42					55
								46	9									
02	13972	X	13206	-0-	-766	-0-		527	1	12671	2	N	7					62
								8	9									
03	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-		556	1	13548	2	N	3	55	1			10
								3	9									

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-		299	1	8768	2	N	-0-					63
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-		300	1	7493	2	N	-0-					63
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-		261	1	7641	2	N	22					85
								24	9									
01	9052	X	6552	-0-	-2500	-0-		223	1	6326	2	N	3					88
								3	9									
02	8176	X	6040	-0-	-2136	-0-		241	1	5799	2	N	-0-					88
03	9052	X	6719	-0-	-2333	-0-		265	1	6454	2	N	-0-					88

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9346	-0-	-636	-0-		117	1	9229	2	Y	-0-					3
11	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-		120	1	10389	2	Y	-0-					3
12	9982	X	8725	-0-	-1257	-0-		101	1	8621	2	Y	3					6
								3	9									
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-		72	1	9432	2	Y	22	15	1			13
								24	9									
02	9800	X	8627	-0-	-1173	-0-		70	1	8550	2	Y	6					19
								7	9									
03	10850	X	10084	-0-	-766	-0-		80	1	9998	2	Y	5	19	1			5
								6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	150	1	11836	2	Y	-0-					3
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	115	1	10024	2	Y	-0-					3
12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	128	1	10950	2	Y	3					6
							3	9									
01	11997	X	10401	-0-	-1596	-0-	79	1	10298	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	10836	X	9678	-0-	-1158	-0-	78	1	9593	2	Y	6					19
							7	9									
03	11997	X	10745	-0-	-1252	-0-	85	1	10654	2	Y	5	19	1			5
							6	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3071	-0-	-835	-0-	100	1	2929	2	Y	38	70	1			8
							42	9									
11	3780	X	3331	-0-	-449	-0-	126	1	3146	2	Y	54	36	1			26
							59	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	118	1	3466	2	Y	33	22	1			37
							36	9									
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	123	1	3481	2	Y	59	75	1			21
							65	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	144	1	3460	2	Y	42	43	1			20
							46	9									
*03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	152	1	3712	2	Y	89	49	1			60
							98	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
10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	2028	1	5838	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7490	-0-	-250	-0-	1946	1	5544	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6050	-0-	-1948	-0-	1316	1	4734	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6397	-0-	-1601	-0-	732	1	5665	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5749	-0-	-1363	-0-	153	1	5596	2	N	-0-					-0-
*03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	1935	1	6796	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	509	1	8108	2	Y	-0-					-0-
11	8910	X	7957	-0-	-953	-0-	411	1	7546	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	7899	-0-	-1463	-0-	399	1	7500	2	Y	-0-					-0-
01	9362	X	7902	-0-	-1460	-0-	378	1	7524	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7239	-0-	-545	-0-	373	1	6866	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	8114	-0-	-504	-0-	372	1	7742	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	14178	-0-	-1942	-0-	837	1	13341	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	13459	-0-	-4061	-0-	696	1	12763	2	N	-0-					-0-
12	23684	X	14937	-0-	-8747	-0-	755	1	14182	2	N	-0-					-0-
01	23684	X	13679	-0-	-10005	-0-	654	1	13025	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	12176	-0-	-2328	-0-	628	1	11548	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14598	-0-	-344	-0-	670	1	13928	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	792	1	5834	2	N	-0-					-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	610	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7061	-0-	-1805	-0-	842	1	6219	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	5635	-0-	-3231	-0-	762	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6469	-0-	-1539	-0-	921	1	5548	2	N	-0-					-0-
*03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1029	1	6478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27384	X	-0-	-0-	-27384	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12989	X	3315	-0-	-9674	-0-	89	1	3226	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	7392	-0-	-5597	-0-	202	1	7190	2	N	-0-					-0-
*02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	444	1	10479	2	N	-0-					-0-
*03	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	578	1	11104	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

10	6355	X	4752	-0-	-1603	-0-	4752	2			N	-0-					50
11	6150	X	4639	-0-	-1511	-0-	4639	2			N	-0-					50
12	6355	X	5037	-0-	-1318	-0-	5037	2			N	-0-					50
01	6169	X	4632	-0-	-1537	-0-	4632	2			N	-0-					50
02	5236	X	4300	-0-	-936	-0-	4291	2	9	9	N	8					58
03	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	4725	2	4	9	N	4					62

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	370	1	12005	2	N	-0-					-0-
11	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	427	1	11954	2	N	-0-					-0-
12	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	569	1	16780	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	12989	-0-	-2635	-0-	471	1	12518	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	10702	-0-	-2262	-0-	297	1	10405	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	15442	-0-	-1577	-0-	444	1	14998	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

10	15624	X	10421	-0-	-5203	-0-	735	1	9686	2	N	-0-					140
11	15120	X	10440	-0-	-4680	-0-	691	1	9749	2	N	-0-					140
12	15624	X	12133	-0-	-3491	-0-	325	1	11808	2	N	-0-					140
01	12214	X	11315	-0-	-899	-0-	309	1	10987	2	N	17					157
							19	9									
02	9744	X	8952	-0-	-792	-0-	363	1	8571	2	N	16					173
							18	9									
03	12121	X	9501	-0-	-2620	-0-	469	1	9013	2	N	17					190
							19	9									

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

10	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	573	1	19151	2	N	-0-					195
11	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	572	1	19398	2	N	-0-					195
12	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	564	1	20480	2	N	28					223
							31	9									
01	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	585	1	20793	2	N	33					256
							36	9									
02	18648	X	18044	-0-	-604	-0-	479	1	17562	2	N	3					259
							3	9									
03	21080	X	16592	-0-	-4488	-0-	458	1	16079	2	N	50	194	1			115
							55	9									

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	119	1	532	2	N	-0-					9
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	169	1	642	2	N	-0-					9
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	191	1	521	2	N	-0-					9
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	142	1	447	2	N	-0-					9
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	125	1	407	2	N	-0-					9
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	150	1	407	2	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	561	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4456	-0-	-944	-0-	506	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	401	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	387	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2986	-0-	-1410	-0-	193	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4293	-0-	-574	-0-	666	1	3627	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	12594	-0-	-3650	-0-	12594	2			Y	-0-					2
11	16170	X	12593	-0-	-3577	-0-	581	1	12012	2	Y	-0-					2
12	17918	X	11234	-0-	-6684	-0-	508	1	10726	2	Y	-0-					2
01	17918	X	12037	-0-	-5881	-0-	546	1	11491	2	Y	-0-					2
02	13664	X	10722	-0-	-2942	-0-	504	1	10218	2	Y	-0-					2
03	13020	X	10558	-0-	-2462	-0-	496	1	10062	2	Y	-0-					2

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
10	22134	X	20098	-0-	-2036	-0-	20098	2			Y	-0-					1
11	21990	X	20380	-0-	-1610	-0-	940	1	19440	2	Y	-0-					1
12	22723	X	21547	-0-	-1176	-0-	974	1	20573	2	Y	-0-					1
01	22723	X	20924	-0-	-1799	-0-	949	1	19975	2	Y	-0-					1
02	20104	X	18074	-0-	-2030	-0-	850	1	17224	2	Y	-0-					1
03	21545	X	19940	-0-	-1605	-0-	936	1	19004	2	Y	-0-					1

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
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					248
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					248
12	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					248
01	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					248
*02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	144	1	5260	2	N	-0-					248
*03	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	323	1	11339	2	N	30					278
							33	9									

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
10	18073	X	15066	-0-	-3007	-0-	15066	2			Y	-0-					2
11	17490	X	14677	-0-	-2813	-0-	677	1	14000	2	Y	-0-					2
12	18073	X	14711	-0-	-3362	-0-	665	1	14046	2	Y	-0-					2
01	17329	X	15426	-0-	-1903	-0-	700	1	14726	2	Y	-0-					2
02	15652	X	13456	-0-	-2196	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-					2
03	15159	X	14794	-0-	-365	-0-	695	1	14099	2	Y	-0-					2

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
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	887	1	10704	2	N	140	198	1			32
							154	9									
11	12750	X	9646	-0-	-3104	-0-	61	1	9545	2	N	36					68
							40	9									
12	13175	X	7571	-0-	-5604	-0-	7486	2	85	9	N	77					145
01	13175	X	4936	-0-	-8239	-0-	4911	2	25	9	N	23					168
02	11704	X	6308	-0-	-5396	-0-	6275	2	33	9	N	30					198
03	11749	X	9710	-0-	-2039	-0-	9664	2	46	9	N	42	112	1			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7217	-0-	-1618	-0-	7217	2			Y	-0-					56
11	9840	X	7730	-0-	-2110	-0-	357	1	7373	2	Y	-0-					56
12	10168	X	6508	-0-	-3660	-0-	294	1	6214	2	Y	-0-					56
01	10168	X	7579	-0-	-2589	-0-	344	1	7235	2	Y	-0-					56
02	7224	X	5944	-0-	-1280	-0-	279	1	5665	2	Y	-0-					56
03	7998	X	5912	-0-	-2086	-0-	278	1	5634	2	Y	-0-					56

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
10	31155	X	23549	-0-	-7606	-0-	23549	2			Y	-0-					16
11	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	1194	1	24687	2	Y	-0-					16
12	29303	X	29303	-0-	-0-	-0-	1324	1	27979	2	Y	-0-					16
01	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	1276	1	26870	2	Y	-0-					16
*02	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	1273	1	25798	2	Y	-0-					16
*03	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1369	1	27777	2	Y	-0-					16

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
10	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	372	1	4793	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4302	-0-	-1668	-0-	309	1	3993	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3850	-0-	-2319	-0-	278	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4391	-0-	-1468	-0-	305	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3912	-0-	-1380	-0-	264	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4201	-0-	-976	-0-	279	1	3922	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	434	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	431	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	550	1	3142	2	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	562	1	3159	2	N	-0-					-0-
*02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	545	1	2845	2	N	-0-					-0-
*03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	767	1	2833	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	389	1	6202	2	Y	-0-					17
11	6540	X	6103	-0-	-437	-0-	315	1	5788	2	Y	-0-					17
12	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	332	1	6236	2	Y	10					27
							11	9									
01	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	284	1	5664	2	Y	-0-					27
02	6020	X	5500	-0-	-520	-0-	283	1	5200	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	285	1	5925	2	Y	2					6
							2	9									

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	367	1	5864	2	Y	-0-					17
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	375	1	6874	2	Y	-0-					17
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	327	1	6135	2	Y	10					27
							11	9									
01	6231	X	6012	-0-	-219	-0-	287	1	5725	2	Y	-0-					27
02	6468	X	4735	-0-	-1733	-0-	244	1	4474	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	7161	X	5742	-0-	-1419	-0-	263	1	5477	2	Y	2					6
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1182	-0-	-1918	-0-	70	1	1112	2	N	-0-					27
11	2940	X	1184	-0-	-1756	-0-	61	1	1123	2	N	-0-					27
12	1984	X	1268	-0-	-716	-0-	64	1	1204	2	N	-0-					27
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	N	-0-					27
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	86	1	1583	2	N	-0-					27
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	6585	-0-	3485	3485	315	1	6270	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4749	-0-	1949	5434	245	1	4504	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3034	-0-	-66	5368	140	1	2894	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	93	-0-	-2046	-0-	7	1	86	2	N	-0-					18
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					18
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
*02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					18
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2					20

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	242	1	7868	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6093	-0-	-1287	-0-	682	1	5411	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7098	-0-	-1644	-0-	720	1	6378	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6481	-0-	-2261	-0-	1004	1	5477	2	N	-0-					-0-
*02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	503	1	7580	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6008	-0-	-2114	-0-	633	1	5375	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	898	1	9771	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	10490	-0-	-850	-0-	776	1	9714	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	9871	-0-	-1847	-0-	831	1	9040	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	9850	-0-	-1868	-0-	819	1	9031	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	7949	-0-	-2187	-0-	409	1	7540	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	7770	-0-	-3080	-0-	256	1	7514	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6700 - 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
10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	283	1	8306	2	Y	54					80
							59	9									
11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	336	1	8396	2	Y	52	62	1			70
							57	9									
12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	324	1	9506	2	Y	30	63	1			37
							33	9									
01	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	296	1	8404	2	Y	67	62	1			42
							74	9									
02	7868	X	7385	-0-	-483	-0-	295	1	7079	2	Y	10					52
							11	9									
*03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	375	1	9134	2	Y	29	59	1			22
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	853	1	10999	2	N	-0-					-0-
11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	839	1	10827	2	N	-0-					-0-
12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	902	1	11564	2	N	-0-					-0-
01	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	875	1	11736	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	752	1	10384	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12126	-0-	-336	-0-	805	1	11321	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

10	12121	X	10303	-0-	-1818	-0-	742	1	9561	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	10160	-0-	-1570	-0-	731	1	9429	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11057	-0-	-940	-0-	801	1	10256	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10271	-0-	-1168	-0-	712	1	9559	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9063	-0-	-429	-0-	611	1	8452	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10271	-0-	-796	-0-	681	1	9590	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

10	13919	X	13224	-0-	-695	-0-	952	1	12272	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12138	-0-	-1332	-0-	873	1	11265	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	13776	-0-	-2003	-0-	998	1	12778	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	13635	-0-	-1090	-0-	946	1	12689	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12136	-0-	-828	-0-	819	1	11317	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13323	-0-	-441	-0-	884	1	12439	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

10	9207	X	6371	-0-	-2836	-0-	459	1	5912	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	5661	-0-	-3249	-0-	407	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	5718	-0-	-4698	-0-	414	1	5304	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5474	-0-	-2307	-0-	379	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	4661	-0-	-2367	-0-	314	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4785	-0-	-1601	-0-	317	1	4468	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

10	10230	X	3102	-0-	-7128	-0-	73	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
12	14291	X	1705	-0-	-12586	-0-	148	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	11546	-0-	-1939	-0-	593	1	10953	2	N	-0-					-0-
*02	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1118	1	12970	2	N	-0-					-0-
*03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	935	1	11328	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

10	11501	X	11137	-0-	-364	-0-	324	1	10813	2	N	-0-					125
11	10980	X	10461	-0-	-519	-0-	300	1	10161	2	N	-0-					125
12	11346	X	10496	-0-	-850	-0-	281	1	10215	2	N	-0-					125
01	11160	X	10266	-0-	-894	-0-	281	1	9985	2	N	-0-					125
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	241	1	8812	2	N	18					143
							20	9									
03	11129	X	9827	-0-	-1302	-0-	272	1	9555	2	N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	20119	X	16360	-0-	-3759	-0-	16360	2			Y	-0-					7
11	19470	X	782	-0-	-18688	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					7
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					7
01	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	-0-					7
02	14784	X	-0-	-0-	-14784	-0-					Y	-0-					7
03	16368	X	3176	-0-	-13192	-0-	149	1	3027	2	Y	-0-					7

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

10	7378	X	6243	-0-	-1135	-0-	308	1	5935	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5810	-0-	-1330	-0-	223	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	227	1	5899	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	5841	1	224	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5365	-0-	-263	-0-	5168	1	197	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	5671	1	221	2	N	-0-					-0-

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239851 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8158 - 10016

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	302	1	10074	2	N	-0-					70
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	288	1	9772	2	N	-0-					70
12	10850	X	10157	-0-	-693	-0-	272	1	9874	2	N	10					80
							11	9									
01	10850	X	10119	-0-	-731	-0-	277	1	9831	2	N	10					90
							11	9									
02	9436	X	9086	-0-	-350	-0-	241	1	8812	2	N	30					120
							33	9									
03	10385	X	9637	-0-	-748	-0-	267	1	9370	2	N	-0-					120

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

10	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	114	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	115	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3455	-0-	-389	-0-	148	1	3307	2	N	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	165	1	3705	2	N	-0-					-0-
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	149	1	3561	2	N	-0-					-0-
*03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	218	1	4028	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	20	32	1			19
							22	9									
11	1680	X	837	-0-	-843	-0-	827	2	10	9	Y	9					28
12	1736	X	832	-0-	-904	-0-	810	2	22	9	Y	20	17	1			31
01	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	1120	2	17	9	Y	15	32	1			14
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3028	2	12	9	Y	11					25
*03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4385	2	25	9	Y	23	17	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	12896	X	12343	-0-	-553	-0-	359	1	11984	2	N	-0-					155
11	12390	X	11783	-0-	-607	-0-	337	1	11446	2	N	-0-					155
12	12803	X	12092	-0-	-711	-0-	324	1	11768	2	N	-0-					155
01	12803	X	12078	-0-	-725	-0-	331	1	11747	2	N	-0-					155
02	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	286	1	10452	2	N	8					163
							9	9									
03	12338	X	11596	-0-	-742	-0-	321	1	11275	2	N	-0-					163

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
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	239	1	4500	2	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	179	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	313	1	4174	2	N	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	256	1	3951	2	N	-0-					-0-
*02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	280	1	3383	2	N	-0-					-0-
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	466	1	3648	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
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					98
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4283	2	30	9	N	27					125
12	8246	X	4437	-0-	-3809	-0-	4423	2	14	9	N	13					138
01	5735	X	4886	-0-	-849	-0-	33	1	4851	2	N	2					140
							2	9									
02	4116	X	4085	-0-	-31	-0-	4085	2			N	-0-					140
03	4526	X	4401	-0-	-125	-0-	4357	2	44	9	N	40					180

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
10	10137	X	8231	-0-	-1906	-0-	271	1	7954	2	N	5					8
							6	9									
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	352	1	8781	2	N	11					19
							12	9									
12	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	444	1	13033	2	N	10	7	1			22
							11	9									
01	8587	X	8414	-0-	-173	-0-	287	1	8127	2	N	-0-					22
02	8428	X	7920	-0-	-508	-0-	316	1	7590	2	N	13	25	1			10
							14	9									
03	9331	X	8722	-0-	-609	-0-	343	1	8377	2	N	2					12
							2	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
10	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	943	1	15051	2	N	-0-					-0-
11	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	655	1	12006	2	N	-0-					-0-
12	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	643	1	12095	2	N	-0-					-0-
01	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	962	1	19168	2	N	-0-					-0-
02	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	773	1	14221	2	N	-0-					-0-
*03	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	871	1	18095	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 #: 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
10	5890	X	5281	-0-	-609	-0-	66	1	5205	2	Y	9					36
							10	9									
11	5700	X	5095	-0-	-605	-0-	58	1	5022	2	Y	14					50
							15	9									
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	105	1	9004	2	Y	2					52
							2	9									
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	62	1	8054	2	Y	23	62	1			13
							25	9									
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	58	1	7045	2	Y	6					19
							7	9									
03	8618	X	7327	-0-	-1291	-0-	58	1	7263	2	Y	5	19	1			5
							6	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

10	9145	X	7853	-0-	-1292	-0-	565	1	7288	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	2253	-0-	-6597	-0-	163	1	2090	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	4910	-0-	-4235	-0-	355	1	4555	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	7124	-0-	-1835	-0-	494	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	729	1	10084	2	N	-0-					-0-
*03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	685	1	9647	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

10	17081	X	14396	-0-	-2685	-0-	849	1	13547	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	12925	-0-	-3605	-0-	668	1	12257	2	N	-0-					-0-
12	19840	X	13073	-0-	-6767	-0-	660	1	12413	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	12059	-0-	-7781	-0-	576	1	11483	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14929	-0-	-975	-0-	770	1	14159	2	N	-0-					-0-
*03	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	791	1	16457	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

10	7037	X	6920	-0-	-117	-0-	408	1	6512	2	Y	-0-					7
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	365	1	6680	2	Y	-0-					7
12	7037	X	6921	-0-	-116	-0-	349	1	6572	2	Y	-0-					7
01	6944	X	6770	-0-	-174	-0-	324	1	6446	2	Y	-0-					7
02	6580	X	5431	-0-	-1149	-0-	280	1	5151	2	Y	-0-					7
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	316	1	6587	2	Y	-0-					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

10	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	382	1	17102	2	N	-0-					-0-
11	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	376	1	18205	2	N	-0-					-0-
12	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	384	1	16987	2	N	-0-					-0-
01	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	415	1	16990	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	14435	-0-	-713	-0-	289	1	14146	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	9828	-0-	-6943	-0-	184	1	9644	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

10	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	173	1	7762	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	176	1	8524	2	N	-0-					-0-
12	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	2	N	-0-					-0-
01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	312	1	12749	2	N	-0-					-0-
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	220	1	10764	2	N	-0-					-0-
*03	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	252	1	13240	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 #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	279	1	4452	2	N	-0-					55
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	236	1	4325	2	N	-0-					55
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	210	1	3948	2	N	-0-					55
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	269	1	5357	2	N	-0-					55
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	230	1	4218	2	N	-0-					55
*03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	194	1	4039	2	N	-0-					55

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					13
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					13
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	N	-0-					13
*03	3100	N	4729	-0-	1629	1629	217	1	4512	2	N	-0-					13

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6830 - 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
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	212	1	6240	2	Y	14					20
							15	9									
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	243	1	6075	2	Y	13	15	1			18
							14	9									
12	6293	X	5827	-0-	-466	-0-	192	1	5627	2	Y	7	16	1			9
							8	9									
01	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	188	1	5332	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
02	5908	X	4553	-0-	-1355	-0-	182	1	4368	2	Y	3					15
							3	9									
03	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	254	1	6195	2	Y	8	17	1			6
							9	9									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	396	-0-	-3174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1137	-0-	-2552	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	137	1	4026	2	N	43	188	1			50
							47	9									
11	4440	X	3630	-0-	-810	-0-	136	1	3406	2	N	80					130
							88	9									
12	4867	X	3305	-0-	-1562	-0-	108	1	3164	2	N	30					160
							33	9									
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	196	1	5542	2	N	-0-					160
02	3808	X	3426	-0-	-382	-0-	134	1	3226	2	N	60					220
							66	9									
03	4216	X	3211	-0-	-1005	-0-	125	1	3055	2	N	28					248
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	7570	-0-	-1792	-0-	866	1	6704	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7881	-0-	-849	-0-	871	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	7371	-0-	-2890	-0-	872	1	6499	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8204	-0-	-104	-0-	846	1	7358	2	N	-0-					-0-
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	829	1	7322	2	N	-0-					-0-
*03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	853	1	7769	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	7245	-0-	-1900	-0-	427	1	6818	2	Y	-0-					7
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	406	1	7452	2	Y	-0-					7
12	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	350	1	6585	2	Y	-0-					7
01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	417	1	8311	2	Y	-0-					7
02	7336	X	6597	-0-	-739	-0-	340	1	6257	2	Y	-0-					7
*03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	391	1	8123	2	Y	-0-					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	1020	1	7887	2	N	-0-					-0-
11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	970	1	7806	2	N	-0-					-0-
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	828	1	6163	2	N	-0-					-0-
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	948	1	8249	2	N	-0-					-0-
02	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	939	1	8285	2	N	-0-					-0-
*03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	977	1	8899	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	17242	-0-	-552	-0-	16	1	17226	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	16481	-0-	-739	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16906	-0-	-1570	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16805	-0-	-617	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
02	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	15	1	16717	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16501	-0-	-735	-0-	15	1	16486	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
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					73
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					73
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					73
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	42					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	16660	-0-	-2529	-0-	42	1	16618	2	N	-0-					-0-
11	18960	X	15099	-0-	-3861	-0-	38	1	15061	2	N	-0-					-0-
12	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	38	1	14956	2	N	-0-					-0-
01	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	40	1	15930	2	N	-0-					-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	31	1	12915	2	N	-0-					-0-
*03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	34	1	13750	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18776	2	18	9	Y	16	41	1			34
11	17790	X	17169	-0-	-621	-0-	792	1	16375	2	Y	2					36
							2	9									
12	18383	X	18188	-0-	-195	-0-	822	1	17366	2	Y	-0-					36
01	18786	X	17951	-0-	-835	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					36
02	16968	X	15738	-0-	-1230	-0-	740	1	14998	2	Y	-0-					36
03	18786	X	16941	-0-	-1845	-0-	796	1	16145	2	Y	-0-					36

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					2
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	122	1	9599	2	Y	-0-					3
11	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	123	1	10680	2	Y	-0-					3
12	8463	X	8172	-0-	-291	-0-	94	1	8075	2	Y	3					6
							3	9									
01	9734	X	6379	-0-	-3355	-0-	48	1	6307	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	10080	X	5857	-0-	-4223	-0-	47	1	5803	2	Y	6					19
							7	9									
03	11160	X	9537	-0-	-1623	-0-	75	1	9456	2	Y	5	19	1			5
							6	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	1684	-0-	-2253	-0-	55	1	1618	2	Y	10					44
							11	9									
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					44
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					44
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	6					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	54	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	13640	-0-	-2015	-0-	804	1	12836	2	N	-0-					13
11	14880	X	13863	-0-	-1017	-0-	717	1	13146	2	N	-0-					13
12	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	730	1	13718	2	N	-0-					13
01	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	706	1	14084	2	N	-0-					13
02	12936	X	12718	-0-	-218	-0-	655	1	12063	2	N	-0-					13
03	14446	X	13787	-0-	-659	-0-	633	1	13154	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11094	-0-	-934	-0-	331	1	10763	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	11428	-0-	-212	-0-	824	1	10604	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	9201	-0-	-3819	-0-	870	1	8331	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	11471	-0-	-867	-0-	1656	1	9815	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10529	-0-	-615	-0-	702	1	9827	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	11281	-0-	-530	-0-	1159	1	10122	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	5438	-0-	-1630	-0-	162	1	5276	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6510	-0-	-330	-0-	470	1	6040	2	N	-0-			-0-
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	689	1	6592	2	N	-0-			-0-
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1016	1	6022	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	379	1	5306	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7005	-0-	-280	-0-	720	1	6285	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	307	1	4907	2	Y	-0-			14
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	265	1	4869	2	Y	-0-			14
12	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	268	1	5040	2	Y	-0-			14
01	5332	X	5196	-0-	-136	-0-	248	1	4948	2	Y	-0-			14
02	4816	X	4427	-0-	-389	-0-	228	1	4199	2	Y	-0-			14
*03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	246	1	5102	2	Y	-0-			14

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
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	37	1	4517	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	142	1	4539	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4619	-0-	-310	-0-	127	1	4492	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4145	-0-	-251	-0-	49	1	4096	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	86	1	4409	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	574	1	7403	2	N	-0-			-0-
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	583	1	7515	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8706	-0-	-98	-0-	630	1	8076	2	N	-0-			-0-
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	619	1	8308	2	N	-0-			-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	528	1	7297	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8429	-0-	-282	-0-	559	1	7870	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 #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	245	1	7195	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6868	-0-	-242	-0-	264	1	6604	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	221	1	6485	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6452	-0-	-926	-0-	220	1	6232	2	Y	-0-					-0-
*02	6664	X	5825	-0-	-839	-0-	232	1	5583	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	7378	X	6170	-0-	-1208	-0-	243	1	5917	2	Y	9					12
							10	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	204	1	5988	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	243	1	6057	2	Y	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	220	1	6448	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	211	1	5972	2	Y	-0-					-0-
*02	5880	X	5597	-0-	-283	-0-	223	1	5364	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	223	1	5450	2	Y	9					12
							10	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 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
10	6045	X	4587	-0-	-1458	-0-	962	1	3625	2	N	-0-					-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1127	1	3864	2	N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1676	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1738	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3896	-0-	-752	-0-	1593	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	1569	1	2812	2	N	-0-					-0-

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
10	855	N	75	-0-	-780	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					7
11	1230	N	70	-0-	-1160	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					7
12	3906	X	107	-0-	-3799	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					7
01	3906	X	79	-0-	-3827	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					7
02	3528	X	25	-0-	-3503	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					7
03	93	X	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	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
10	20770	X	19462	-0-	-1308	-0-	1799	1	17663	2	N	-0-					-0-
11	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	719	1	19854	2	N	-0-					-0-
12	21421	X	21232	-0-	-189	-0-	4295	1	16937	2	N	-0-					-0-
01	21421	X	18274	-0-	-3147	-0-	5223	1	13051	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	16026	-0-	-3322	-0-	2061	1	13965	2	N	-0-					-0-
03	21266	X	17577	-0-	-3689	-0-	2086	1	15491	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
10	11904	X	9978	-0-	-1926	-0-	922	1	9056	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	9628	-0-	-1802	-0-	337	1	9291	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10012	-0-	-1768	-0-	2025	1	7987	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9714	-0-	-1198	-0-	2777	1	6937	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8574	-0-	-442	-0-	1103	1	7471	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8959	-0-	-1054	-0-	1063	1	7896	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 #: 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
10	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
11	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
12	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	18044	-0-	-6694	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	16182	-0-	-6162	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	17669	-0-	-7069	-0-	17669	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
10	10602	X	9793	-0-	-809	-0-	614	1	9179	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9242	-0-	-958	-0-	582	1	8660	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9298	-0-	-1242	-0-	809	1	8489	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8520	-0-	-1462	-0-	736	1	7784	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7274	-0-	-1574	-0-	657	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	783	1	7709	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
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	334	1	2920	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	4286	-0-	-3030	-0-	140	1	4104	2	Y	38	70	1			8
							42	9									
11	5010	X	4178	-0-	-832	-0-	159	1	3960	2	Y	54	36	1			26
							59	9									
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	138	1	4061	2	Y	33	22	1			37
							36	9									
01	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	143	1	4059	2	Y	59	75	1			21
							65	9									
02	3892	X	3835	-0-	-57	-0-	151	1	3638	2	Y	42	43	1			20
							46	9									
*03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	172	1	4196	2	Y	89	49	1			60
							98	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	33	1	956	2	Y	8					40
							9	9									
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					40
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					40
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	5					45
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	13	49	1			9
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					10

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 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
10	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	482	1	11125	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	6634	-0-	-2486	-0-	500	1	6134	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	7687	-0-	-4496	-0-	1159	1	6528	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	9801	-0-	-2382	-0-	1318	1	8483	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	7868	-0-	-3136	-0-	905	1	6963	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	7921	-0-	-3673	-0-	648	1	7273	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	47	1	76	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	58	1	96	2	N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	119	2	N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	87	1	127	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

10	7719	X	6605	-0-	-1114	-0-	476	1	6129	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	5931	-0-	-1539	-0-	426	1	5505	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6451	-0-	-90	-0-	467	1	5984	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	451	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5784	-0-	-180	-0-	390	1	5394	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	423	1	5952	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

10	10757	X	9303	-0-	-1454	-0-	903	1	8353	2	N	43					213
							47	9									
11	11310	X	8061	-0-	-3249	-0-	398	1	7628	2	N	32					245
							35	9									
12	11687	X	9107	-0-	-2580	-0-	117	1	8957	2	N	30					275
							33	9									
01	11687	X	9536	-0-	-2151	-0-	9441	2	95	9	N	86	196	1			165
02	10276	X	2530	-0-	-7746	-0-	151	1	2377	2	N	2					167
							2	9									
03	9300	X	5446	-0-	-3854	-0-	5403	2	43	9	N	39	179	1			27

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

10	7192	X	6130	-0-	-1062	-0-	201	1	5909	2	N	18					73
							20	9									
11	6960	X	5585	-0-	-1375	-0-	214	1	5352	2	N	17	44	1			46
							19	9									
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	13					59
01	6138	X	5697	-0-	-441	-0-	193	1	5475	2	N	26	45	1			40
							29	9									
02	5544	X	5084	-0-	-460	-0-	203	1	4867	2	N	13					53
							14	9									
03	6138	X	4586	-0-	-1552	-0-	180	1	4384	2	N	20	40	1			33
							22	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	380	1	11149	2	N	21					67
							23	9									
11	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	414	1	10346	2	N	21	51	1			37
							23	9									
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	15					52
01	11563	X	10026	-0-	-1537	-0-	340	1	9653	2	N	30	53	1			29
							33	9									
02	10444	X	8942	-0-	-1502	-0-	357	1	8567	2	N	16					45
							18	9									
03	11563	X	9786	-0-	-1777	-0-	384	1	9377	2	N	23	47	1			21
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	60	1	120	2	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	119	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-

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
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-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-

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
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	269 22	1 9	7891	2	N	20					64
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	282 21	1 9	7045	2	N	19	49	1			34
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	14					48
01	8184	X	7412	-0-	-772	-0-	251 32	1 9	7129	2	N	29	50	1			27
02	7392	X	5968	-0-	-1424	-0-	238 15	1 9	5715	2	N	14					41
03	8184	X	7016	-0-	-1168	-0-	275 24	1 9	6717	2	N	22	43	1			20

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
10	9858	X	8537	-0-	-1321	-0-	358	1	8179	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8007	-0-	-1533	-0-	334	1	7673	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8093	-0-	-1951	-0-	346	1	7747	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	8028	-0-	-2016	-0-	342	1	7686	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7080	-0-	-1880	-0-	284	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7563	-0-	-962	-0-	388	1	7175	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
10	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	1058	1	20117	2	N	-0-					-0-
11	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1547	1	18176	2	N	-0-					-0-
12	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1850	1	17379	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	18766	-0-	-2407	-0-	1916	1	16850	2	N	-0-					-0-
02	19124	X	15828	-0-	-3296	-0-	1542	1	14286	2	N	-0-					-0-
03	21173	X	16987	-0-	-4186	-0-	2250	1	14737	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
10	8556	X	5096	-0-	-3460	-0-	152	1	4944	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	2262	-0-	-2822	-0-	232	1	2030	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 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
10	18879	X	5147	-0-	-13732	-0-	5147	2			Y	-0-					2
11	18270	X	289	-0-	-17981	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					2
12	18817	X	416	-0-	-18401	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					2
01	16275	X	327	-0-	-15948	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					2
02	12768	X	132	-0-	-12636	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					2
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2

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
10	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	2733	1	26310	2	N	-0-					-0-
11	27840	X	26037	-0-	-1803	-0-	2229	1	23808	2	N	-0-					-0-
12	27869	X	27234	-0-	-635	-0-	1483	1	25751	2	N	-0-					-0-
01	29047	X	22470	-0-	-6577	-0-	2139	1	20331	2	N	-0-					-0-
02	26236	X	23974	-0-	-2262	-0-	2128	1	21846	2	N	-0-					-0-
03	29047	X	27284	-0-	-1763	-0-	2275	1	25009	2	N	-0-					-0-

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
10	17360	X	16341	-0-	-1019	-0-	847	1	15494	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	15590	-0-	-730	-0-	827	1	14763	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15740	-0-	-907	-0-	1042	1	14698	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	13626	-0-	-2711	-0-	1249	1	12377	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	14696	-0-	-60	-0-	1277	1	13419	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	15760	-0-	-577	-0-	1421	1	14339	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
10	2635	X	1900	-0-	-735	-0-	63	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	128	1	3205	2	Y	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	103	1	3016	2	Y	-0-					-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	2	Y	-0-					-0-
*02	3108	X	1517	-0-	-1591	-0-	60	1	1447	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	3441	X	25	-0-	-3416	-0-	1	1	14	2	Y	9					12
							10	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
10	11191	X	9771	-0-	-1420	-0-	322	1	9449	2	Y	-0-					-0-
11	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	359	1	8958	2	Y	-0-					-0-
12	11191	X	9722	-0-	-1469	-0-	321	1	9401	2	Y	-0-					-0-
01	11191	X	9139	-0-	-2052	-0-	311	1	8828	2	Y	-0-					-0-
*02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	384	1	9219	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	9765	X	2504	-0-	-7261	-0-	98	1	2396	2	Y	9					12
							10	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	382	1	11209	2	N	5					8
							6	9									
11	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	346	1	8645	2	N	12					20
							13	9									
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	367	1	10760	2	N	12	8	1			24
							13	9									
01	11594	X	9548	-0-	-2046	-0-	322	1	9141	2	N	77					101
							85	9									
02	10472	X	8297	-0-	-2175	-0-	331	1	7951	2	N	14	104	1			11
							15	9									
03	11594	X	9086	-0-	-2508	-0-	358	1	8726	2	N	2					13
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	10228	-0-	-2482	-0-	962	1	9266	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	10048	-0-	-2252	-0-	860	1	9188	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	8489	-0-	-3942	-0-	462	1	8027	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	7749	-0-	-3101	-0-	738	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8990	-0-	-390	-0-	798	1	8192	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	7751	-0-	-2634	-0-	646	1	7105	2	N	-0-					-0-

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
10	12555	X	11683	-0-	-872	-0-	732	1	10951	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11042	-0-	-1018	-0-	696	1	10346	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11250	-0-	-1150	-0-	979	1	10271	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11277	-0-	-782	-0-	974	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10071	-0-	-485	-0-	910	1	9161	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10722	-0-	-965	-0-	988	1	9734	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
10	8866	X	7511	-0-	-1355	-0-	312	1	7199	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7624	-0-	-956	-0-	575	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	8245	-0-	-156	-0-	1243	1	7002	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7940	-0-	-306	-0-	1068	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6805	-0-	-307	-0-	783	1	6022	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	600	1	6731	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
10	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	717	1	13637	2	N	-0-					-0-
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	732	1	8604	2	N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	289	1	2719	2	N	-0-					-0-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	155	1	1362	2	N	-0-					-0-
*02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	N	-0-					-0-
*03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	554	1	3631	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	195	1	16663	2	N	-0-					-0-
11	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	516	1	16880	2	N	-0-					-0-
12	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	350	1	16644	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	16104	-0-	-760	-0-	50	1	16054	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12161	-0-	-4079	-0-	330	1	11831	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	11766	-0-	-6214	-0-	82	1	11684	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	2310	-0-	-1813	-0-	76	1	2228	2	N	5					8
							6	9									
11	3990	X	3542	-0-	-448	-0-	136	1	3393	2	N	12					20
							13	9									
12	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	132	1	3873	2	N	12	8	1			24
							13	9									
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	232	1	6589	2	N	-0-					24
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	248	1	5946	2	N	15	28	1			11
							17	9									
*03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	205	1	5008	2	N	2					13
							2	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

10	18600	X	10917	-0-	-7683	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	12688	-0-	-4622	-0-	382	1	12306	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	5898	-0-	-11400	-0-	12	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	14381	-0-	-2421	-0-	30	1	14351	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	13065	-0-	-1831	-0-	13	1	13052	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11659	-0-	-1454	-0-	12	1	11647	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

10	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	451	1	14652	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	8339	-0-	-2701	-0-	602	1	7737	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	11555	-0-	-6983	-0-	1093	1	10462	2	N	-0-					-0-
01	18135	X	9859	-0-	-8276	-0-	1423	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	10305	-0-	-4255	-0-	687	1	9618	2	N	-0-					-0-
*03	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	1589	1	13877	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	803	1	7431	2	N	10					130
							11	9									
11	7950	X	7397	-0-	-553	-0-	366	1	7023	2	N	7					137
							8	9									
12	9021	X	2352	-0-	-6669	-0-	30	1	2310	2	N	11					148
							12	9									
01	9021	X	320	-0-	-8701	-0-	320	2			N	-0-					148
02	7868	X	2097	-0-	-5771	-0-	124	1	1965	2	N	7					155
							8	9									
*03	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					155

GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463

10	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	2712	1	6099	2	N	-0-					-0-
11	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	3241	1	6477	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7587	-0-	-814	-0-	2907	1	4680	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8367	-0-	-437	-0-	3150	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7463	-0-	-1609	-0-	2870	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	6661	-0-	-3383	-0-	2698	1	3963	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	12833	-0-	-1179	-0-	66	1	12723	2	N	40					122
							44	9									
11	13470	X	12080	-0-	-1390	-0-	49	1	11928	2	N	94					216
							103	9									
12	13919	X	9331	-0-	-4588	-0-	338	1	8941	2	N	47	166	1			97
							52	9									
01	13919	X	11310	-0-	-2609	-0-	724	1	10547	2	N	35					132
							39	9									
02	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	46	1	12305	2	N	47					179
							52	9									
03	12834	X	12138	-0-	-696	-0-	99	1	11981	2	N	53					232
							58	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

10	14B2 EXT		9154	-0-	9154	13195	200	1	8954	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7926	-0-	7926	21121	161	1	7765	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6280	-0-	6280	27401	139	1	6141	2	N	-0-					-0-
01	30869	X	3468	-0-	-27401	-0-	83	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	5209	-0-	-3051	-0-	104	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	3974	-0-	-5171	-0-	74	1	3900	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

10	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	1939	1	16041	2	N	-0-					-0-
11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	361	1	14007	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	15291	-0-	-457	-0-	504	1	14787	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	16520	-0-	-1460	-0-	476	1	16044	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12365	-0-	-3875	-0-	684	1	11681	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13079	-0-	-4901	-0-	380	1	12699	2	N	-0-					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

10	6138	X	3320	-0-	-2818	-0-	1022	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	9114	X	2519	-0-	-6595	-0-	965	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	4061	-0-	-5053	-0-	1529	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3344	-0-	-2592	-0-	1286	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	1237	1	1818	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

10	9021	X	7444	-0-	-1577	-0-	439	1	7005	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	6680	-0-	-1480	-0-	345	1	6335	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7476	-0-	-212	-0-	378	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	442	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	404	1	7430	2	N	-0-					-0-
*03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	404	1	8394	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

10	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	870	1	11209	2	N	-0-					-0-
11	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	885	1	11417	2	N	-0-					-0-
12	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	975	1	12491	2	N	-0-					-0-
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	965	1	12938	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	827	1	11437	2	N	-0-					-0-
*03	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	874	1	12309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 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
10	8339	X	4865	-0-	-3474	-0-	287	1	4578	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	8214	-0-	-2976	-0-	425	1	7789	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	7650	-0-	-8935	-0-	387	1	7263	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	7283	-0-	-9302	-0-	348	1	6935	2	N	-0-					-0-
02	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	463	1	8510	2	N	-0-					-0-
*03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	413	1	8584	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	268	1	7867	2	Y	19	35	1			4
							21	9									
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	304	1	7583	2	Y	27	18	1			13
							30	9									
12	8556	X	8311	-0-	-245	-0-	273	1	8019	2	Y	17	11	1			19
							19	9									
01	8556	X	8086	-0-	-470	-0-	275	1	7783	2	Y	25	35	1			9
							28	9									
02	7672	X	7252	-0-	-420	-0-	289	1	6942	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
03	8308	X	7715	-0-	-593	-0-	302	1	7371	2	Y	38	21	1			26
							42	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17546	X	15800	-0-	-1746	-0-	662	1	15138	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	16044	-0-	-606	-0-	668	1	15376	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	16539	-0-	-139	-0-	708	1	15831	2	N	-0-					-0-
01	16089	X	15801	-0-	-288	-0-	674	1	15127	2	N	-0-					-0-
02	14980	X	13849	-0-	-1131	-0-	556	1	13293	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	16054	-0-	-531	-0-	823	1	15231	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	272	1	3255	2	N	34					162
							37	9									
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	72	1	3416	2	N	33					195
							36	9									
12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1798	2	35	9	N	32					227
01	310	X	97	-0-	-213	-0-	11	1	84	2	N	2	192	1			37
							2	9									
*02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	221	1	971	2	N	3					40
							3	9									
*03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	247	1	1582	2	N	-0-					40

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	415	1	4974	2	N	113	193	1			203
							124	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	92	1	4397	2	N	101	196	1			108
							111	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4013	2	103	9	N	94					202
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	598	1	4662	2	N	132	197	1			137
							145	9									
*02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	851	1	3744	2	N	118					255
							130	9									
*03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	621	1	3981	2	N	117	195	1			177
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20615	X	18470	-0-	-2145	-0-	774	1	17696	2	N	-0-					-0-
11	19380	X	18085	-0-	-1295	-0-	753	1	17332	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	18587	-0-	-1439	-0-	796	1	17791	2	N	-0-					-0-
01	19685	X	18135	-0-	-1550	-0-	773	1	17362	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15350	-0-	-1926	-0-	616	1	14734	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	15527	-0-	-3166	-0-	796	1	14731	2	N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6057	-0-	-1011	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5451	-0-	-1389	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4128	-0-	-2320	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4805	-0-	-1240	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3560	-0-	-1900	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	5556	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
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	77	1	3455	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2460	-0-	-720	-0-	50	1	2410	2	N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	74	1	3264	2	N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	121	1	4953	2	N	-0-					-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	165	1	8087	2	N	-0-					-0-
*03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	182	1	9573	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
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	186	1	2186	2	N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	2	N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	46	1	430	2	N	-0-					-0-
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	66	1	430	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
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1985	1	4652	2	N	-0-					11
11	720	X	248	-0-	-472	-0-	107	1	113	2	N	25					36
							28	9									
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					36
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	13					49
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	38					87
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	48	64	1			71

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
10	11129	X	11083	-0-	-46	-0-	11070	2	13	9	Y	12	35	1			28
11	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	605	1	12509	2	Y	2					30
							2	9									
12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	619	1	13081	2	Y	-0-					30
01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	651	1	13704	2	Y	-0-					30
*02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	601	1	12191	2	Y	-0-					30
*03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	668	1	13566	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	9982	X	4437	-0-	-5545	-0-	380	1	4057	2	Y	-0-					22
11	10080	X	7469	-0-	-2611	-0-	501	1	6968	2	Y	-0-					22
12	10416	X	8340	-0-	-2076	-0-	309	1	8031	2	Y	-0-					22
01	10416	X	7071	-0-	-3345	-0-	291	1	6744	2	Y	33					55
							36	9									
02	6972	X	6721	-0-	-251	-0-	255	1	6466	2	Y	-0-					55
03	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	255	1	7494	2	Y	17					72
							19	9									

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
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	621	1	2107	2	N	-0-					-0-
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	794	1	2211	2	N	-0-					-0-
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	288	1	886	2	N	-0-					-0-
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	357	1	602	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
10	19375	X	15980	-0-	-3395	-0-	2586	1	13375	2	N	17					113
							19	9									
11	15000	X	14950	-0-	-50	-0-	2275	1	12639	2	N	33					146
							36	9									
12	16244	X	15996	-0-	-248	-0-	2299	1	13643	2	N	49					195
							54	9									
01	16244	X	15642	-0-	-602	-0-	2282	1	13281	2	N	72	195	1			72
							79	9									
02	14672	X	13834	-0-	-838	-0-	2122	1	11676	2	N	33					105
							36	9									
03	15996	X	15239	-0-	-757	-0-	2228	1	12993	2	N	16					121
							18	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
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	280	1	4678	2	N	-0-					-0-
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	60	1	4529	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1037	1	3520	2	N	-0-					-0-
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1252	1	3488	2	N	-0-					-0-
*02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	925	1	2849	2	N	-0-					-0-
*03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1981	1	3339	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
10	5611	X	5609	-0-	-2	-0-	65	1	5544	2	N	-0-					-0-
11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	256	1	8382	2	N	-0-					-0-
12	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	201	1	9567	2	N	-0-					-0-
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	29	1	9262	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6193	-0-	-1871	-0-	168	1	6025	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	8879	-0-	-886	-0-	62	1	8817	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12846	2	1	9	N	1					93
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					93
12	13733	X	12745	-0-	-988	-0-	12745	2			N	-0-					93
01	13733	X	12616	-0-	-1117	-0-	12616	2			N	-0-					93
02	11592	X	10919	-0-	-673	-0-	10908	2	11	9	N	10					103
03	12834	X	12350	-0-	-484	-0-	12328	2	22	9	N	20					123

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	150	1	2401	2	Y	-0-					17
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	99	1	1811	2	Y	-0-					17
12	2263	X	1402	-0-	-861	-0-	70	1	1321	2	Y	10					27
							11	9									
01	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	76	1	1525	2	Y	-0-					27
02	2296	X	2229	-0-	-67	-0-	114	1	2098	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
*03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	123	1	2564	2	Y	2					6
							2	9									

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	10940	-0-	-1119	-0-	787	1	10153	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	11349	-0-	-1221	-0-	816	1	10533	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11900	-0-	-1151	-0-	862	1	11038	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	11957	-0-	-1094	-0-	830	1	11127	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11455	-0-	-333	-0-	773	1	10682	2	N	-0-					-0-
*03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	810	1	11401	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	5976	-0-	-2177	-0-	197	1	5779	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	6579	-0-	-1311	-0-	253	1	6326	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	194	1	5684	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	244	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	249	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	741	-0-	-6048	-0-	29	1	712	2	N	-0-					-0-

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
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	234	1	6865	2	N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	267	1	6657	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	5282	-0-	-3243	-0-	174	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	4010	-0-	-4050	-0-	137	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4560	-0-	-1908	-0-	182	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	3410	-0-	-3751	-0-	134	1	3276	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 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
10	10912	X	10363	-0-	-549	-0-	611	1	9752	2	Y	-0-					-0-
11	10470	X	5485	-0-	-4985	-0-	284	1	5201	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	2071	-0-	-8686	-0-	104	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	10354	X	9085	-0-	-1269	-0-	434	1	8651	2	Y	-0-					-0-
02	9352	X	7625	-0-	-1727	-0-	393	1	7232	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9488	-0-	-866	-0-	435	1	9053	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
10	2852	X	1958	-0-	-894	-0-	116	1	1842	2	Y	-0-					17
11	2820	X	2331	-0-	-489	-0-	121	1	2210	2	Y	-0-					17
12	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	136	1	2556	2	Y	10					27
							11	9									
01	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	124	1	2474	2	Y	-0-					27
02	2688	X	1626	-0-	-1062	-0-	83	1	1526	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	116	1	2419	2	Y	2					6
							2	9									

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
10	4216	X	1324	-0-	-2892	-0-	78	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	137	-0-	-1993	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	150	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
10	13764	X	13558	-0-	-206	-0-	13551	2	7	9	N	6					83
11	13350	X	12530	-0-	-820	-0-	12526	2	4	9	N	4					87
12	13795	X	12966	-0-	-829	-0-	12960	2	6	9	N	5					92
01	13795	X	12653	-0-	-1142	-0-	12646	2	7	9	N	6					98
02	12236	X	11605	-0-	-631	-0-	11601	2	4	9	N	4					102
03	13547	X	12483	-0-	-1064	-0-	12480	2	3	9	N	3					105

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
10	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	151	1	11929	2	Y	-0-					-0-
11	11280	X	11071	-0-	-209	-0-	126	1	10945	2	Y	-0-					-0-
12	11656	X	3366	-0-	-8290	-0-	39	1	3327	2	Y	-0-					-0-
01	12090	X	4754	-0-	-7336	-0-	36	1	4718	2	Y	-0-					-0-
02	10920	X	4468	-0-	-6452	-0-	36	1	4432	2	Y	-0-					-0-
03	12090	X	4563	-0-	-7527	-0-	36	1	4527	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 #: 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
10	15252	X	82	-0-	-15170	-0-	6	1	76	2	N	-0-					104
11	11970	X	4657	-0-	-7313	-0-	242	1	4415	2	N	-0-					104
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	563	1	10570	2	N	1					105
							1	9									
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	522	1	10377	2	N	-0-					105
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	467	1	8554	2	N	-0-					105
*03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	470	1	9751	2	N	-0-					105

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

10	14167	X	12783	-0-	-1384	-0-	753	1	12030	2	N	-0-					4
11	13170	X	12425	-0-	-745	-0-	643	1	11782	2	N	-0-					4
12	13609	X	12257	-0-	-1352	-0-	619	1	11638	2	N	-0-					4
01	13020	X	12451	-0-	-569	-0-	595	1	11856	2	N	-0-					4
02	11620	X	10911	-0-	-709	-0-	562	1	10349	2	N	-0-					4
03	12834	X	11526	-0-	-1308	-0-	529	1	10997	2	N	-0-					4

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

10	12772	X	11987	-0-	-785	-0-	707	1	11280	2	N	-0-					4
11	12360	X	11692	-0-	-668	-0-	605	1	11087	2	N	-0-					4
12	12772	X	11852	-0-	-920	-0-	599	1	11253	2	N	-0-					4
01	12214	X	6134	-0-	-6080	-0-	293	1	5841	2	N	-0-					4
02	10920	X	5250	-0-	-5670	-0-	270	1	4980	2	N	-0-					4
03	12090	X	7072	-0-	-5018	-0-	325	1	6747	2	N	-0-					4

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

10	8308	X	6098	-0-	-2210	-0-	1057	1	5008	2	N	30					113
							33	9									
11	7080	X	5135	-0-	-1945	-0-	697	1	4401	2	N	34					147
							37	9									
12	7316	X	6525	-0-	-791	-0-	1094	1	5406	2	N	23					170
							25	9									
01	6758	X	6616	-0-	-142	-0-	801	1	5774	2	N	37					207
							41	9									
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	38	200	1			45
03	6510	X	3194	-0-	-3316	-0-	663	1	2520	2	N	10					55
							11	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

10	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1110	1	14303	2	N	-0-					-0-
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	1031	1	13295	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	15355	-0-	-517	-0-	1112	1	14243	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15326	-0-	-546	-0-	1063	1	14263	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13493	-0-	-423	-0-	910	1	12583	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	15120	-0-	-287	-0-	1002	1	14118	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

10	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	157	1	12354	2	Y	-0-					-0-
11	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	125	1	10871	2	Y	-0-					-0-
12	11997	X	3469	-0-	-8528	-0-	40	1	3429	2	Y	-0-					-0-
*01	12524	X	7406	-0-	-5118	-0-	56	1	7350	2	Y	-0-					-0-
02	11312	X	7832	-0-	-3480	-0-	64	1	7768	2	Y	-0-					-0-
03	12524	X	9317	-0-	-3207	-0-	74	1	9243	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	174	1	5103	2	Y	7					33
							8	9									
11	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	195	1	4864	2	Y	-0-					33
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	210	1	6160	2	Y	-0-					33
01	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	178	1	5050	2	Y	5					38
							6	9									
02	4760	X	4350	-0-	-410	-0-	173	1	4165	2	Y	11	41	1			8
							12	9									
03	5921	X	4758	-0-	-1163	-0-	187	1	4571	2	Y	-0-					8

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
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	395	1	5085	2	N	-0-					-0-
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	403	1	5195	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	400	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	420	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5511	-0-	-173	-0-	372	1	5139	2	N	-0-					-0-
*03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	402	1	5653	2	N	-0-					-0-

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
10	9331	X	9052	-0-	-279	-0-	298	1	8745	2	Y	8					40
							9	9									
11	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	531	1	13261	2	Y	-0-					40
12	8897	X	5455	-0-	-3442	-0-	180	1	5275	2	Y	-0-					40
01	9052	X	5964	-0-	-3088	-0-	203	1	5755	2	Y	5					45
							6	9									
02	8680	X	5838	-0-	-2842	-0-	233	1	5591	2	Y	13	49	1			9
							14	9									
03	9610	X	7764	-0-	-1846	-0-	306	1	7457	2	Y	1					10
							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
10	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	2640	1	9916	2	N	-0-					-0-
11	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	2425	1	8728	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11655	-0-	-1303	-0-	2388	1	9267	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	10815	-0-	-2019	-0-	2305	1	8510	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	8598	-0-	-2994	-0-	2114	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	7348	-0-	-5207	-0-	1739	1	5609	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
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
*02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*03	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	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
10	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
11	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	115	1	13879	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	14912	-0-	-650	-0-	452	1	14460	2	N	-0-					-0-
01	17391	X	15068	-0-	-2323	-0-	415	1	14653	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	13190	-0-	-2518	-0-	156	1	13034	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	14880	-0-	-2511	-0-	284	1	14596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
10	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	1037	1	3894	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	776	1	2793	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	2356	-0-	-2728	-0-	483	1	1873	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	3006	-0-	-2078	-0-	641	1	2365	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	1522	-0-	-3070	-0-	374	1	1148	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	2163	1	8127	2	N	-0-			-0-
11	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	2101	1	7564	2	N	-0-			-0-
12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1702	1	6605	2	N	-0-			-0-
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1836	1	6779	2	N	-0-			-0-
*02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1070	1	3282	2	N	-0-			-0-
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	904	1	2916	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	2800	N	3818	-0-	1018	1018	939	1	2879	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	8409	-0-	5309	6327	1990	1	6419	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
10	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	3174	1	11924	2	N	-0-			-0-
11	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	3647	1	13127	2	N	-0-			-0-
12	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	4115	1	15970	2	N	-0-			-0-
01	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	4147	1	15314	2	N	-0-			-0-
*02	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	4234	1	12987	2	N	-0-			-0-
*03	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	4175	1	13467	2	N	-0-			-0-

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
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	216	1	7025	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	286	1	3674	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	3376	-0-	-5428	-0-	319	1	3057	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	3937	-0-	-3317	-0-	568	1	3369	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	4984	-0-	-1568	-0-	332	1	4652	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6260	-0-	-994	-0-	643	1	5617	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, M. T. WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4432	2	155	9	N	141	221	1			157
*05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4117	2	106	9	N	96	188	1			65
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3938	2	138	9	N	125					190
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4070	2	86	9	N	78	167	1			101
*08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3998	2	117	9	N	106					207
*09	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	3826	2	98	9	N	89	174	1			122
*10	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	3897	2	100	9	N	91	175	1			38
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3840	2	105	9	N	95					133
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3923	2	123	9	N	112	178	1			67
01	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	3777	2	99	9	N	90					157
*02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3387	2	123	9	N	112	176	1			93
03	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	3767	2	54	9	N	49					142

HOPKINS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 249928 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6860 - 6940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

10	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	349	1	11336	2	N	-0-					-0-
11	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	604	1	7765	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	7312	-0-	-5863	-0-	692	1	6620	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	2635	-0-	-10540	-0-	380	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	5741	-0-	-5235	-0-	383	1	5358	2	N	-0-					-0-
*03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1283	1	11207	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

10	4185	X	2788	-0-	-1397	-0-	157	1	2631	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1799	-0-	-2251	-0-	23	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2108	-0-	-1891	-0-	480	1	1628	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2633	-0-	-901	-0-	695	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1062	-0-	-2130	-0-	260	1	802	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	852	1	1437	2	N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

10	5497	X	2839	-0-	-2658	-0-	318	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	802	1	3040	2	N	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	815	1	3499	2	N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1097	1	3465	2	N	-0-					-0-
*02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	523	1	3682	2	N	-0-					-0-
*03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	702	1	3106	2	N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

10	25141	X	22911	-0-	-2230	-0-	666	1	22245	2	N	-0-					88
11	23610	X	22071	-0-	-1539	-0-	632	1	21439	2	N	-0-					88
12	22258	X	20113	-0-	-2145	-0-	539	1	19574	2	N	-0-					88
01	22909	X	10412	-0-	-12497	-0-	387	1	10025	2	N	-0-					88
02	20692	X	12839	-0-	-7853	-0-	341	1	12498	2	N	-0-					88
03	22909	X	14755	-0-	-8154	-0-	409	1	14346	2	N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	X	833	-0-	-0-	-0-	93	1	740	2	N	-0-					-0-
11	570	X	390	-0-	-180	-0-	81	1	309	2	N	-0-					-0-
12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	182	1	780	2	N	-0-					-0-
01	837	X	435	-0-	-402	-0-	105	1	330	2	N	-0-					-0-
02	756	X	83	-0-	-673	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
03	961	X	588	-0-	-373	-0-	108	1	480	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	13631	-0-	-939	-0-	413	1	13218	2	Y	-0-					3
11	14070	X	9703	-0-	-4367	-0-	256	1	9447	2	Y	-0-					3
12	14539	X	13714	-0-	-825	-0-	323	1	13391	2	Y	-0-					3
01	14539	X	13898	-0-	-641	-0-	528	1	13368	2	Y	2					5
							2	9									
02	12320	X	11766	-0-	-554	-0-	569	1	11197	2	Y	-0-	3	1			2
03	13702	X	13307	-0-	-395	-0-	673	1	12634	2	Y	-0-					2

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	352	1	11260	2	Y	20					117
							22	9									
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	268	1	9901	2	Y	-0-					117
12	10199	X	9222	-0-	-977	-0-	217	1	9005	2	Y	-0-					117
01	11625	X	10482	-0-	-1143	-0-	397	1	10056	2	Y	26					143
							29	9									
02	10500	X	9049	-0-	-1451	-0-	438	1	8611	2	Y	-0-					143
03	11625	X	7520	-0-	-4105	-0-	380	1	7127	2	Y	12					155
							13	9									

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	530	1	16951	2	Y	-0-					142
11	16830	X	10356	-0-	-6474	-0-	273	1	10083	2	Y	-0-					142
12	17391	X	12148	-0-	-5243	-0-	286	1	11862	2	Y	-0-					142
01	17484	X	14865	-0-	-2619	-0-	565	1	14293	2	Y	6					148
							7	9									
02	15792	X	12495	-0-	-3297	-0-	605	1	11890	2	Y	-0-					148
03	17484	X	15575	-0-	-1909	-0-	787	1	14784	2	Y	4					152
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16182	X	15808	-0-	-374	-0-	479	1	15329	2	Y	-0-					212
11	16050	X	14990	-0-	-1060	-0-	395	1	14595	2	Y	-0-					212
12	16151	X	15619	-0-	-532	-0-	368	1	15251	2	Y	-0-					212
01	16151	X	11969	-0-	-4182	-0-	453	1	11459	2	Y	52					264
							57	9									
02	14280	X	11635	-0-	-2645	-0-	563	1	11063	2	Y	8	184	1			88
							9	9									
03	15810	X	13907	-0-	-1903	-0-	703	1	13193	2	Y	10					98
							11	9									

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	469	1	13660	2	N	-0-					-0-
11	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	431	1	11986	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12400	-0-	-558	-0-	613	1	11787	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	7753	-0-	-6383	-0-	212	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11089	-0-	-1679	-0-	354	1	10735	2	N	-0-					-0-
*03	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	412	1	14464	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24428	X	19211	-0-	-5217	-0-	638	1	18573	2	N	-0-					-0-
11	23640	X	16706	-0-	-6934	-0-	580	1	16126	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	15283	-0-	-9145	-0-	756	1	14527	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	15380	-0-	-5948	-0-	421	1	14959	2	N	-0-					-0-
02	18060	X	15010	-0-	-3050	-0-	479	1	14531	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17567	-0-	-1653	-0-	487	1	17080	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	471	1	13690	2	N	-0-					-0-
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	441	1	12275	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	11749	-0-	-1426	-0-	581	1	11168	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	8349	-0-	-5818	-0-	228	1	8121	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	9913	-0-	-2883	-0-	316	1	9597	2	N	-0-					-0-
*03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	416	1	14587	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	7251	-0-	-4405	-0-	305	1	6946	2	N	-0-					118
11	11280	X	9046	-0-	-2234	-0-	383	1	8663	2	N	-0-					118
12	11656	X	7912	-0-	-3744	-0-	361	1	7551	2	N	-0-					118
01	8897	X	6727	-0-	-2170	-0-	322	1	6405	2	N	-0-					118
02	8456	X	5221	-0-	-3235	-0-	243	1	4943	2	N	32					150
							35	9									
*03	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	559	1	10107	2	N	31	176	1			5
							34	9									

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	28379	2	8	9	Y	7	21	1			16
11	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	1268	1	26233	2	Y	1					17
							1	9									
12	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1198	1	25311	2	Y	-0-					17
01	28396	X	25025	-0-	-3371	-0-	1135	1	23890	2	Y	-0-					17
02	25676	X	18843	-0-	-6833	-0-	886	1	17957	2	Y	-0-					17
03	28427	X	19882	-0-	-8545	-0-	934	1	18948	2	Y	-0-					17

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
10	3100	N	27140	-0-	24040	24040	27114	2	26	9	Y	24	71	1			57
11	3000	N	31241	-0-	28241	52281	1441	1	29796	2	Y	4					61
							4	9									
12	80484	X	28203	-0-	-52281	-0-	1274	1	26929	2	Y	-0-					61
01	27125	X	22737	-0-	-4388	-0-	1031	1	21706	2	Y	-0-					61
02	29148	X	13801	-0-	-15347	-0-	649	1	13152	2	Y	-0-					61
03	32271	X	14205	-0-	-18066	-0-	667	1	13538	2	Y	-0-					61

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2600	2	138	9	N	125	337	1			137
*12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4988	2	122	9	Y	111	175	1			73
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					73
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					73
03	4030	X	500	-0-	-3530	-0-	404	2	96	9	Y	87	52	1			108

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
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	106	1	9209	2	N	47					81
							52	9									
11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	175	1	9610	2	N	54	66	1			69
							59	9									
12	9920	X	9466	-0-	-454	-0-	1004	1	8422	2	N	36					105
							40	9									
01	9920	X	9464	-0-	-456	-0-	2590	1	6835	2	N	35					140
							39	9									
*02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	1391	1	7770	2	N	1					141
							1	9									
*03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	1285	1	9916	2	N	18	69	1			90
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	39	1	3393	2	N	67					117
							74	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	65	1	3571	2	N	65	96	1			86
							72	9									
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	329	1	2759	2	N	36					122
							40	9									
01	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	773	1	2041	2	N	36					158
							40	9									
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	558	1	3114	2	N	62					220
							68	9									
*03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	327	1	2521	2	N	72	108	1			184
							79	9									

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

10	22785	X	11472	-0-	-11313	-0-	11472	2			Y	-0-	2	1			1
11	22050	X	14822	-0-	-7228	-0-	684	1	14138	2	Y	-0-					1
12	17577	X	13314	-0-	-4263	-0-	602	1	12712	2	Y	-0-					1
01	17577	X	10372	-0-	-7205	-0-	470	1	9902	2	Y	-0-					1
02	15736	X	9793	-0-	-5943	-0-	460	1	9333	2	Y	-0-					1
03	15314	X	11293	-0-	-4021	-0-	530	1	10763	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

10	21297	X	10900	-0-	-10397	-0-	10897	2	3	9	Y	3	8	1			6
11	20610	X	9410	-0-	-11200	-0-	434	1	8975	2	Y	1					7
							1	9									
12	13950	X	8559	-0-	-5391	-0-	387	1	8172	2	Y	-0-					7
01	13950	X	8292	-0-	-5658	-0-	376	1	7916	2	Y	-0-					7
02	12600	X	7829	-0-	-4771	-0-	368	1	7461	2	Y	-0-					7
03	10912	X	7706	-0-	-3206	-0-	362	1	7344	2	Y	-0-					7

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

10	12059	X	10443	-0-	-1616	-0-	10437	2	6	9	Y	5	15	1			12
11	11670	X	10567	-0-	-1103	-0-	487	1	10079	2	Y	1					13
							1	9									
12	13547	X	13225	-0-	-322	-0-	598	1	12627	2	Y	-0-					13
01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	687	1	14470	2	Y	-0-					13
*02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	604	1	12241	2	Y	-0-					13
*03	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	657	1	13342	2	Y	-0-					13

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

10	115571	X	38668	-0-	-76903	-0-	38644	2	24	9	Y	22	61	1			49
11	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	716	1	14801	2	Y	4					53
							4	9									
12	39029	X	-0-	-0-	-39029	-0-					Y	-0-					53
01	39029	X	30405	-0-	-8624	-0-	1379	1	29026	2	Y	-0-					53
02	34916	X	26619	-0-	-8297	-0-	1251	1	25368	2	Y	-0-					53
03	38657	X	26793	-0-	-11864	-0-	1258	1	25535	2	Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	14508	-0-	-2821	-0-	14491	2	17	9	Y	15	42	1			34
11	17700	X	13320	-0-	-4380	-0-	614	1	12703	2	Y	3					37
							3	9									
12	22506	X	12749	-0-	-9757	-0-	576	1	12173	2	Y	-0-					37
01	22506	X	11265	-0-	-11241	-0-	511	1	10754	2	Y	-0-					37
02	20328	X	9528	-0-	-10800	-0-	448	1	9080	2	Y	-0-					37
03	14508	X	9323	-0-	-5185	-0-	438	1	8885	2	Y	-0-					37

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
10	30659	X	27861	-0-	-2798	-0-	524	1	27337	2	N	-0-					-0-
11	29670	X	28968	-0-	-702	-0-	515	1	28453	2	N	-0-					-0-
12	29760	X	26859	-0-	-2901	-0-	998	1	25861	2	N	-0-					-0-
01	29760	X	28518	-0-	-1242	-0-	1099	1	27419	2	N	-0-					-0-
02	27048	X	26703	-0-	-345	-0-	829	1	25874	2	N	-0-					-0-
03	29946	X	28065	-0-	-1881	-0-	921	1	27144	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
10	29016	X	25186	-0-	-3830	-0-	473	1	24713	2	N	-0-					-0-
11	27060	X	23745	-0-	-3315	-0-	422	1	23323	2	N	-0-					-0-
12	25668	X	22507	-0-	-3161	-0-	837	1	21670	2	N	-0-					-0-
01	25420	X	23635	-0-	-1785	-0-	911	1	22724	2	N	-0-					-0-
*02	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	706	1	22031	2	N	-0-					-0-
03	25172	X	24320	-0-	-852	-0-	798	1	23522	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
10	21793	X	19838	-0-	-1955	-0-	373	1	19465	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	19069	-0-	-2021	-0-	339	1	18730	2	N	-0-					-0-
12	20398	X	18065	-0-	-2333	-0-	672	1	17393	2	N	-0-					-0-
01	20119	X	18783	-0-	-1336	-0-	724	1	18059	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	17257	-0-	-663	-0-	536	1	16721	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	18823	-0-	-1017	-0-	618	1	18205	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
10	23839	X	22015	-0-	-1824	-0-	414	1	21601	2	N	-0-					-0-
11	23070	X	20192	-0-	-2878	-0-	359	1	19833	2	N	-0-					-0-
12	23529	X	19456	-0-	-4073	-0-	723	1	18733	2	N	-0-					-0-
01	22041	X	19690	-0-	-2351	-0-	759	1	18931	2	N	-0-					-0-
02	19908	X	18771	-0-	-1137	-0-	583	1	18188	2	N	-0-					-0-
03	22010	X	20880	-0-	-1130	-0-	685	1	20195	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
10	10044	X	9736	-0-	-308	-0-	46	1	9624	2	N	60					152
							66	9									
11	9720	X	8962	-0-	-758	-0-	37	1	8872	2	N	48					200
							53	9									
12	9889	X	9136	-0-	-753	-0-	458	1	8595	2	N	75	169	1			106
							83	9									
01	9858	X	7705	-0-	-2153	-0-	507	1	7137	2	N	55					161
							61	9									
02	8792	X	8119	-0-	-673	-0-	1	1	8029	2	N	81					242
							89	9									
03	9734	X	8807	-0-	-927	-0-	13	1	8726	2	N	62	176	1			128
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	10399	-0-	-885	-0-	436	1	9963	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10356	-0-	-24	-0-	431	1	9925	2	N	-0-					-0-
12	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	464	1	10381	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9851	-0-	-534	-0-	420	1	9431	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8553	-0-	-1079	-0-	343	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9143	-0-	-1521	-0-	469	1	8674	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
10	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	245	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	211	1	11661	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	11253	-0-	-2232	-0-	418	1	10835	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12334	-0-	-1120	-0-	476	1	11858	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11202	-0-	-558	-0-	348	1	10854	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11131	-0-	-1889	-0-	365	1	10766	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
10	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	27459	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	25707	X	25707	-0-	-0-	-0-	1186	1	24521	2	Y	-0-					-0-
12	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1198	1	25311	2	Y	-0-					-0-
01	27466	X	26452	-0-	-1014	-0-	1200	1	25252	2	Y	-0-					-0-
02	24808	X	23620	-0-	-1188	-0-	1110	1	22510	2	Y	-0-					-0-
03	27466	X	22764	-0-	-4702	-0-	1069	1	21695	2	Y	-0-					-0-

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
10	34317	X	7073	-0-	-27244	-0-	7073	2			N	-0-	1	1			-0-
11	33210	X	8338	-0-	-24872	-0-	385	1	7953	2	N	-0-					-0-
12	27125	X	8589	-0-	-18536	-0-	388	1	8201	2	N	-0-					-0-
01	27125	X	5439	-0-	-21686	-0-	247	1	5192	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	8891	-0-	-3513	-0-	418	1	8473	2	N	-0-					-0-
*03	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	630	1	12781	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24366	X	21277	-0-	-3089	-0-	21277	2			N	-0-	1	1			-0-
11	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	1118	1	23113	2	N	-0-					-0-
12	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	1077	1	22758	2	N	-0-					-0-
01	21824	X	21815	-0-	-9	-0-	989	1	20826	2	N	-0-					-0-
02	19712	X	19294	-0-	-418	-0-	907	1	18387	2	N	-0-					-0-
03	21824	X	20646	-0-	-1178	-0-	970	1	19676	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	30507	2			N	-0-	1	1			-0-
11	35730	X	27386	-0-	-8344	-0-	1263	1	26123	2	N	-0-					-0-
12	36270	X	28084	-0-	-8186	-0-	1269	1	26815	2	N	-0-					-0-
01	36270	X	27700	-0-	-8570	-0-	1256	1	26444	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	24018	-0-	-8742	-0-	1129	1	22889	2	N	-0-					-0-
03	30504	X	23823	-0-	-6681	-0-	1119	1	22704	2	N	-0-					-0-

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
10	21669	X	15584	-0-	-6085	-0-	15584	2			N	-0-	1	1			-0-
11	20970	X	14532	-0-	-6438	-0-	670	1	13862	2	N	-0-					-0-
12	21669	X	13462	-0-	-8207	-0-	608	1	12854	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	10432	-0-	-6246	-0-	473	1	9959	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	11624	-0-	-2460	-0-	546	1	11078	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	13440	-0-	-2153	-0-	631	1	12809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 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
10	31589	X	22456	-0-	-9133	-0-	22456	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	30570	X	21336	-0-	-9234	-0-	984	1	20352	2	Y	-0-					-0-
12	25358	X	21100	-0-	-4258	-0-	953	1	20147	2	Y	-0-					-0-
01	22444	X	21607	-0-	-837	-0-	980	1	20627	2	Y	-0-					-0-
02	20272	X	18259	-0-	-2013	-0-	858	1	17401	2	Y	-0-					-0-
03	22444	X	19029	-0-	-3415	-0-	894	1	18135	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	777	1	16071	2	Y	-0-					-0-
12	23312	X	14592	-0-	-8720	-0-	659	1	13933	2	Y	-0-					-0-
01	23312	X	13879	-0-	-9433	-0-	629	1	13250	2	Y	-0-					-0-
02	21056	X	13456	-0-	-7600	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-					-0-
03	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	564	1	11436	2	Y	-0-					-0-

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
10	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	721	1	14912	2	Y	-0-					-0-
12	15841	X	13166	-0-	-2675	-0-	595	1	12571	2	Y	-0-					-0-
01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	741	1	15605	2	Y	-0-					-0-
*02	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	813	1	16490	2	Y	-0-					-0-
03	16151	X	11176	-0-	-4975	-0-	525	1	10651	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	15394	-0-	-1687	-0-	448	1	14946	2	Y	-0-					177
11	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	480	1	16307	2	Y	11					188
							12	9									
12	16523	X	15886	-0-	-637	-0-	425	1	15443	2	Y	16					204
							18	9									
01	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	429	1	15248	2	Y	17					221
							19	9									
02	15680	X	14032	-0-	-1648	-0-	373	1	13659	2	Y	-0-					221
03	17360	X	16017	-0-	-1343	-0-	442	1	15491	2	Y	76					297
							84	9									

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39329	X	39329	-0-	-0-	-0-	474	1	38855	2	N	-0-					-0-
11	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
12	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	170	1	19768	2	N	-0-					-0-
01	57098	X	57098	-0-	-0-	-0-	457	1	56641	2	N	-0-					-0-
*02	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	211	1	16581	2	N	-0-					-0-
*03	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	310	1	17771	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
10	18631	X	17920	-0-	-711	-0-	821	1	17099	2	N	-0-					34
11	19620	X	17855	-0-	-1765	-0-	683	1	17172	2	N	-0-					34
12	20274	X	17831	-0-	-2443	-0-	759	1	17062	2	N	9					43
							10	9									
01	20274	X	17681	-0-	-2593	-0-	711	1	16970	2	N	-0-					43
02	16660	X	15770	-0-	-890	-0-	780	1	14990	2	N	-0-					43
03	18445	X	17135	-0-	-1310	-0-	810	1	16306	2	N	17					60
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	809	1	16734	2	Y	-0-					-0-
12	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	811	1	17139	2	Y	-0-					-0-
01	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	807	1	16996	2	Y	-0-					-0-
02	16380	X	15154	-0-	-1226	-0-	712	1	14442	2	Y	-0-					-0-
03	18135	X	17646	-0-	-489	-0-	829	1	16817	2	Y	-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
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7199	2	34	9	N	31	171	1			95
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7031	2	37	9	N	34					129
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6240	2	75	9	N	68					197
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5974	2	44	9	N	40					237
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6814	2	83	9	N	75					312
*03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7154	2	31	9	N	28	175	1			165

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
10	8091	X	7121	-0-	-970	-0-	134	1	6987	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	6498	-0-	-1332	-0-	116	1	6382	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6307	-0-	-1319	-0-	234	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	253	1	6320	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6267	-0-	-201	-0-	195	1	6072	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6746	-0-	-384	-0-	221	1	6525	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19251	X	15685	-0-	-3566	-0-	1130	1	14555	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	15866	-0-	-2284	-0-	1142	1	14724	2	N	-0-					-0-
12	17360	X	16893	-0-	-467	-0-	1223	1	15670	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	16083	-0-	-1277	-0-	1115	1	14968	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14421	-0-	-1203	-0-	973	1	13448	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	16025	-0-	-870	-0-	1063	1	14962	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17298	X	16290	-0-	-1008	-0-	38	1	16252	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	14761	-0-	-1289	-0-	48	1	14713	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	14730	-0-	-2227	-0-	198	1	14532	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	13481	-0-	-3476	-0-	128	1	13353	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	9716	-0-	-5600	-0-	37	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	4532	-0-	-11743	-0-	33	1	4499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10577	-0-	-1358	-0-	746	1	9673	2	N	144	163	1			143
							158	9									
11	11550	X	10758	-0-	-792	-0-	482	1	10156	2	N	109	166	1			86
							120	9									
12	11067	X	4112	-0-	-6955	-0-	2342	1	1687	2	N	75					161
							83	9									
01	11067	X	861	-0-	-10206	-0-	840	1	21	9	N	19					180
02	9996	X	7390	-0-	-2606	-0-	622	1	6761	2	N	6					186
							7	9									
03	11067	X	9462	-0-	-1605	-0-	28	1	9104	2	N	300	174	1			312
							330	9									

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

10	20429	X	19253	-0-	-1176	-0-	19196	2	57	9	N	52	344	1			67
11	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	22338	2	12	9	N	11					78
12	20460	X	19392	-0-	-1068	-0-	19368	2	24	9	N	22					100
01	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21183	2	32	9	N	29					129
02	20384	X	19059	-0-	-1325	-0-	18992	2	67	9	N	61					190
03	22568	X	20053	-0-	-2515	-0-	19999	2	54	9	N	49					239

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

10	25265	X	19795	-0-	-5470	-0-	19646	2	149	9	N	135	180	1			99
11	24330	X	19876	-0-	-4454	-0-	19853	2	23	9	N	21					120
12	22289	X	19603	-0-	-2686	-0-	19496	2	107	9	N	97					217
01	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23623	2	81	9	N	74	188	1			103
02	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21483	2	79	9	N	72					175
*03	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23219	2	89	9	N	81					256

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

10	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	331	1	14823	2	N	-0-					-0-
11	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	301	1	14569	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	12839	-0-	-6257	-0-	284	1	12555	2	N	-0-					-0-
01	19034	X	16512	-0-	-2522	-0-	394	1	16118	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13493	-0-	-395	-0-	270	1	13223	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14197	-0-	-1179	-0-	265	1	13932	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

10	21917	X	16593	-0-	-5324	-0-	362	1	16231	2	N	-0-					-0-
11	20790	X	12372	-0-	-8418	-0-	251	1	12121	2	N	-0-					-0-
12	22165	X	11535	-0-	-10630	-0-	255	1	11280	2	N	-0-					-0-
01	22165	X	16163	-0-	-6002	-0-	386	1	15777	2	N	-0-					-0-
02	20020	X	13302	-0-	-6718	-0-	267	1	13035	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	14129	-0-	-2456	-0-	264	1	13865	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

10	13950	X	6278	-0-	-7672	-0-	370	1	5908	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	5165	-0-	-8155	-0-	267	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	12289	-0-	-669	-0-	621	1	11668	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12575	-0-	-383	-0-	601	1	11974	2	N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	532	1	9784	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11922	-0-	-354	-0-	547	1	11375	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 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
10	17577	X	12358	-0-	-5219	-0-	730	1	11628	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	11239	-0-	-5771	-0-	583	1	10656	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	10838	-0-	-7514	-0-	549	1	10289	2	N	-0-					-0-
01	18352	X	8606	-0-	-9746	-0-	412	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	13243	-0-	-3333	-0-	684	1	12559	2	N	-0-					-0-
*03	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	686	1	14233	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

10	8308	X	7396	-0-	-912	-0-	243	1	7138	2	Y	14					20
							15	9									
11	7530	X	6963	-0-	-567	-0-	268	1	6681	2	Y	13	15	1			18
							14	9									
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	243	1	7126	2	Y	7	16	1			9
							8	9									
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	251	1	7113	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264	1	6352	2	Y	3					15
							3	9									
03	7254	X	7176	-0-	-78	-0-	282	1	6885	2	Y	8	17	1			6
							9	9									

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	559	1	12730	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	11738	-0-	-4312	-0-	497	1	11241	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	11244	-0-	-5341	-0-	513	1	10731	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	11545	-0-	-5040	-0-	552	1	10993	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	11317	-0-	-695	-0-	530	1	10787	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	4083	-0-	-9216	-0-	214	1	3869	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	125	1	4819	2	N	-0-					8
11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	136	1	6265	2	N	-0-					8
12	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	96	1	4919	2	N	-0-					8
01	4929	X	1666	-0-	-3263	-0-	28	1	1638	2	N	-0-					8
02	5488	X	2312	-0-	-3176	-0-	44	1	2268	2	N	-0-					8
03	6076	X	9	-0-	-6067	-0-	9	2			N	-0-					8

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

10	9982	X	9072	-0-	-910	-0-	653	1	8419	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8556	-0-	-1104	-0-	616	1	7940	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9145	-0-	-837	-0-	663	1	8482	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	594	1	7969	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7891	-0-	-425	-0-	532	1	7359	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	9013	-0-	-132	-0-	598	1	8415	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			10
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-			10
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			10
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			10
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	4095	2	N	284	349	1	286
							312	9					
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6636	2	N	114	170	1	230
							125	9					
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5761	2	N	217	175	1	272
							239	9					
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	7805	2	N	266	343	1	195
							293	9					
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6747	2	N	209	175	1	229
							230	9					
*03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8535	2	N	153	166	1	216
							168	9					

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11501	-0-	-589	-0-	145	1	N	149	154	1	189
							164	9					
							11192	2					
11	12420	X	10165	-0-	-2255	-0-	420	1	N	-0-			189
							9745	2					
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-			N	26			215
01	11842	X	5810	-0-	-6032	-0-	4605	1	N	27			242
							30	9					
							1175	2					
02	10612	X	10429	-0-	-183	-0-	436	1	N	106	175	1	173
							117	9					
							9876	2					
03	11501	X	10506	-0-	-995	-0-	189	1	N	93			266
							102	9					
							10215	2					

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8164	-0-	-1012	-0-	7927	2	N	215	178	1	286
							237	9					
11	8820	X	8065	-0-	-755	-0-	7841	2	N	204	173	1	317
							224	9					
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7245	2	N	168	173	1	312
							185	9					
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8092	2	N	146	177	1	281
							161	9					
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7163	2	N	139	175	1	245
							153	9					
*03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9214	2	N	132	172	1	205
							145	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	19344	-0-	-1891	-0-	1393	1	N	-0-			-0-
							17951	2					
11	20550	X	19358	-0-	-1192	-0-	1392	1	N	-0-			-0-
							17966	2					
12	21235	X	20519	-0-	-716	-0-	1486	1	N	-0-			-0-
							19033	2					
01	21080	X	19877	-0-	-1203	-0-	1379	1	N	-0-			-0-
							18498	2					
02	18704	X	17618	-0-	-1086	-0-	1188	1	N	-0-			-0-
							16430	2					
03	20522	X	19343	-0-	-1179	-0-	1283	1	N	-0-			-0-
							18060	2					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	1291	1	N	-0-			-0-
							16619	2					
11	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1218	1	N	-0-			-0-
							15697	2					
12	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	1317	1	N	-0-			-0-
							16860	2					
01	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	1182	1	N	-0-			-0-
							15843	2					
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	842	1	N	-0-			-0-
							11632	2					
*03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	1142	1	N	-0-			-0-
							16051	2					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	559	1	7205	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7273	-0-	-197	-0-	523	1	6750	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7216	-0-	-1030	-0-	523	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	677	1	9072	2	N	-0-					-0-
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	569	1	7865	2	N	-0-					-0-
*03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	582	1	8189	2	N	-0-					-0-

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
10	17205	X	12653	-0-	-4552	-0-	12	1	12641	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	14284	-0-	-2036	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15578	-0-	-1534	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	14959	-0-	-944	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
02	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	13	1	15047	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	14624	-0-	-969	-0-	13	1	14611	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
10	19747	X	16279	-0-	-3468	-0-	536	1	15743	2	N	-0-					-0-
11	17700	X	15409	-0-	-2291	-0-	593	1	14816	2	N	-0-					-0-
12	17608	X	15953	-0-	-1655	-0-	526	1	15427	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	15226	-0-	-1049	-0-	519	1	14707	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	13437	-0-	-1263	-0-	537	1	12900	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	13183	-0-	-3092	-0-	519	1	12664	2	N	-0-					-0-

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
10	8587	X	6086	-0-	-2501	-0-	199	1	5857	2	N	27					40
							30	9									
11	7350	X	6077	-0-	-1273	-0-	233	1	5815	2	N	26	31	1			35
							29	9									
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	220	1	6456	2	N	14	31	1			18
							15	9									
01	6665	X	5364	-0-	-1301	-0-	181	1	5140	2	N	39	33	1			24
							43	9									
02	6020	X	4004	-0-	-2016	-0-	160	1	3837	2	N	6					30
							7	9									
03	6696	X	3903	-0-	-2793	-0-	153	1	3732	2	N	16	34	1			12
							18	9									

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
10	20925	X	18310	-0-	-2615	-0-	1080	1	17230	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16190	-0-	-1330	-0-	837	1	15353	2	N	-0-					-0-
12	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	970	1	18220	2	N	-0-					-0-
01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	983	1	19598	2	N	-0-					-0-
02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	888	1	16336	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	18322	-0-	-867	-0-	841	1	17481	2	N	-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
10	2852	X	231	-0-	-2621	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	214	-0-	-3086	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	644	-0-	-2766	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	380	-0-	-3030	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	209	-0-	-1247	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
03	651	X	168	-0-	-483	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	9344	-0-	-3056	-0-	9238	2	106	9	N	96					205
11	12000	X	9173	-0-	-2827	-0-	9070	2	103	9	N	94	170	1			129
12	11780	X	5301	-0-	-6479	-0-	5199	2	102	9	N	93					222
01	11098	X	7935	-0-	-3163	-0-	7845	2	90	9	N	82	175	1			129
02	10024	X	8224	-0-	-1800	-0-	8147	2	77	9	N	70					199
03	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	7811	2	202	9	N	184	168	1			215

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
10	11842	X	6168	-0-	-5674	-0-	135	1	6033	2	N	-0-					-0-
11	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	260	1	12593	2	N	-0-					-0-
12	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	298	1	13199	2	N	-0-					-0-
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	357	1	14596	2	N	-0-					-0-
02	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	272	1	13278	2	N	-0-					-0-
*03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	294	1	15409	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
10	17918	X	11379	-0-	-6539	-0-	248	1	11131	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	13956	-0-	-3384	-0-	283	1	13673	2	N	-0-					-0-
12	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	322	1	14257	2	N	-0-					-0-
01	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	405	1	16585	2	N	-0-					-0-
02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	292	1	14261	2	N	-0-					-0-
*03	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	297	1	15568	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
10	11811	X	9375	-0-	-2436	-0-	9201	2	174	9	N	158	188	1			279
11	11430	X	11170	-0-	-260	-0-	11037	2	133	9	N	121	191	1			209
12	12400	X	7151	-0-	-5249	-0-	7008	2	143	9	N	130	188	1			151
01	12400	X	762	-0-	-11638	-0-	650	2	112	9	N	102					253
02	11200	X	3137	-0-	-8063	-0-	3009	2	128	9	N	116	160	1			209
03	11532	X	5637	-0-	-5895	-0-	5441	2	196	9	N	178	190	1			197

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
10	15345	X	13396	-0-	-1949	-0-	293	1	13103	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	12502	-0-	-2408	-0-	253	1	12249	2	N	-0-					-0-
12	15407	X	13210	-0-	-2197	-0-	292	1	12918	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	12071	-0-	-3336	-0-	288	1	11783	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	8580	-0-	-4160	-0-	172	1	8408	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	8715	-0-	-4677	-0-	163	1	8552	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
10	12307	X	10652	-0-	-1655	-0-	233	1	10419	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	10885	-0-	-1025	-0-	220	1	10665	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10437	-0-	-1157	-0-	231	1	10206	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11244	-0-	-350	-0-	268	1	10976	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9968	-0-	-504	-0-	200	1	9768	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	11081	-0-	-172	-0-	207	1	10874	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24800	X	19131	-0-	-5669	-0-	44	1	19087	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	18617	-0-	-2653	-0-	60	1	18557	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	19911	-0-	-1479	-0-	267	1	19644	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	17534	-0-	-2213	-0-	167	1	17367	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	15143	-0-	-2245	-0-	58	1	15085	2	N	-0-					-0-
03	19902	X	16628	-0-	-3274	-0-	122	1	16506	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 #: 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
10	21607	X	19300	-0-	-2307	-0-	45	1	19255	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	17234	-0-	-3316	-0-	56	1	17178	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	13886	-0-	-7349	-0-	187	1	13699	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	12489	-0-	-7940	-0-	119	1	12370	2	N	-0-					-0-
02	18172	X	9285	-0-	-8887	-0-	35	1	9250	2	N	-0-					-0-
03	19313	X	12957	-0-	-6356	-0-	95	1	12862	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
10	31775	X	27861	-0-	-3914	-0-	524	1	27337	2	N	-0-					-0-
11	30600	X	26386	-0-	-4214	-0-	469	1	25917	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	23602	-0-	-6251	-0-	877	1	22725	2	N	-0-					-0-
01	29357	X	25388	-0-	-3969	-0-	979	1	24409	2	N	-0-					-0-
02	26152	X	23887	-0-	-2265	-0-	742	1	23145	2	N	-0-					-0-
03	27869	X	24119	-0-	-3750	-0-	792	1	23327	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
10	32705	X	30162	-0-	-2543	-0-	567	1	29595	2	N	-0-					-0-
11	31650	X	28877	-0-	-2773	-0-	514	1	28363	2	N	-0-					-0-
12	31248	X	27453	-0-	-3795	-0-	1021	1	26432	2	N	-0-					-0-
01	30969	X	28832	-0-	-2137	-0-	1112	1	27720	2	N	-0-					-0-
02	27748	X	27157	-0-	-591	-0-	843	1	26314	2	N	-0-					-0-
03	30163	X	28504	-0-	-1659	-0-	936	1	27568	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
10	27404	X	24689	-0-	-2715	-0-	464	1	24225	2	N	-0-					-0-
11	26520	X	23533	-0-	-2987	-0-	419	1	23114	2	N	-0-					-0-
12	26195	X	22417	-0-	-3778	-0-	833	1	21584	2	N	-0-					-0-
01	26040	X	24042	-0-	-1998	-0-	927	1	23115	2	N	-0-					-0-
02	22960	X	22404	-0-	-556	-0-	696	1	21708	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	24050	-0-	-626	-0-	789	1	23261	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
10	15469	X	14609	-0-	-860	-0-	443	1	14166	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	14896	-0-	-74	-0-	392	1	14504	2	N	-0-					-0-
12	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	381	1	15783	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	13990	-0-	-766	-0-	532	1	13458	2	N	-0-					-0-
*02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	687	1	13516	2	N	-0-					-0-
*03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	817	1	15343	2	N	-0-					-0-

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
10	17360	X	14862	-0-	-2498	-0-	451	1	14411	2	N	-0-					-0-
11	17790	X	12408	-0-	-5382	-0-	327	1	12081	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	14633	-0-	-3750	-0-	345	1	14288	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	11354	-0-	-5603	-0-	432	1	10922	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	10393	-0-	-3019	-0-	503	1	9890	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	6793	-0-	-8056	-0-	344	1	6449	2	N	-0-					-0-

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
10	25265	X	22854	-0-	-2411	-0-	429	1	22425	2	N	-0-					-0-
11	24360	X	21347	-0-	-3013	-0-	380	1	20967	2	N	-0-					-0-
12	24893	X	20078	-0-	-4815	-0-	746	1	19332	2	N	-0-					-0-
01	24893	X	22601	-0-	-2292	-0-	871	1	21730	2	N	-0-					-0-
02	22484	X	19558	-0-	-2926	-0-	607	1	18951	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	20880	-0-	-1967	-0-	685	1	20195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	11002	-0-	-3103	-0-	240	1	10762	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	11836	-0-	-1814	-0-	240	1	11596	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	10593	-0-	-3512	-0-	234	1	10359	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	10732	-0-	-2629	-0-	256	1	10476	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	8972	-0-	-2592	-0-	180	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10683	-0-	-1562	-0-	200	1	10483	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	2732	-0-	-4677	-0-	90	1	2642	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3927	-0-	-1383	-0-	151	1	3776	2	N	-0-					-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	265	1	7781	2	N	-0-					-0-
01	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	327	1	9270	2	N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	295	1	7085	2	N	-0-					-0-
*03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	276	1	6724	2	N	-0-					-0-

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
10	10385	X	4642	-0-	-5743	-0-	153	1	4489	2	N	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	212	1	5307	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	158	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	2843	-0-	-2303	-0-	97	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3976	-0-	-1176	-0-	159	1	3817	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4000	-0-	-1704	-0-	158	1	3842	2	N	-0-					-0-

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
10	17174	X	14762	-0-	-2412	-0-	485	1	14247	2	N	27					40
							30	9									
11	15990	X	13967	-0-	-2023	-0-	537	1	13401	2	N	26	31	1			35
							29	9									
12	16523	X	16243	-0-	-280	-0-	535	1	15693	2	N	14	31	1			18
							15	9									
01	16523	X	13792	-0-	-2731	-0-	468	1	13281	2	N	39	33	1			24
							43	9									
02	14364	X	11849	-0-	-2515	-0-	473	1	11369	2	N	6					30
							7	9									
03	16244	X	12123	-0-	-4121	-0-	477	1	11628	2	N	16	34	1			12
							18	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
10	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	1370	1	17661	2	N	-0-					-0-
11	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	1379	1	17783	2	N	-0-					-0-
12	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	1421	1	18208	2	N	-0-					-0-
01	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	1426	1	19130	2	N	-0-					-0-
02	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	1232	1	17036	2	N	-0-					-0-
*03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	1121	1	15782	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10136	-0-	-1086	-0-	730	1	9406	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	775	1	9995	2	N	-0-					-0-
12	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	803	1	10282	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	11018	-0-	-49	-0-	764	1	10254	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9204	-0-	-848	-0-	621	1	8583	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9942	-0-	-1187	-0-	659	1	9283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	9670	-0-	-2079	-0-	46	1	9574	2	N	45					107
							50	9									
11	11010	X	9006	-0-	-2004	-0-	38	1	8924	2	N	40					147
							44	9									
12	9827	X	8710	-0-	-1117	-0-	53	1	8605	2	N	47					194
							52	9									
01	9827	X	8729	-0-	-1098	-0-	42	1	8622	2	N	59	163	1			90
							65	9									
02	8876	X	8199	-0-	-677	-0-	1	1	8137	2	N	55					145
							61	9									
03	9672	X	8855	-0-	-817	-0-	13	1	8772	2	N	64					209
							70	9									

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1854	-0-	-1277	-0-	60	1	1760	2	N	31					55
							34	9									
11	3030	X	1795	-0-	-1235	-0-	68	1	1695	2	N	29	43	1			41
							32	9									
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	82	1	2403	2	N	15	37	1			19
							17	9									
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	2	N	38	33	1			24
							42	9									
02	1680	X	462	-0-	-1218	-0-	18	1	437	2	N	6					30
							7	9									
03	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	60	1	1464	2	N	16	34	1			12
							18	9									

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5669	-0-	-1213	-0-	408	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	420	1	5416	2	N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	405	1	5181	2	N	-0-					-0-
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	472	1	6330	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5109	-0-	-351	-0-	345	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5130	-0-	-915	-0-	340	1	4790	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
10	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	780	1	24937	2	N	-0-					-0-
11	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	378	1	13989	2	N	-0-					-0-
12	19747	X	15960	-0-	-3787	-0-	376	1	15584	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	13152	-0-	-6595	-0-	500	1	12652	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	12102	-0-	-5734	-0-	586	1	11516	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	14299	-0-	-5448	-0-	723	1	13576	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
10	16926	X	8960	-0-	-7966	-0-	410	1	8550	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	5282	-0-	-8698	-0-	202	1	5080	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	10599	-0-	-4157	-0-	451	1	10148	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	10546	-0-	-4210	-0-	424	1	10122	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	9636	-0-	-3692	-0-	477	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9737	-0-	-865	-0-	461	1	9276	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	9982	X	8874	-0-	-1108	-0-	8736	2	138	9	N	125	160	1			172
11	8580	X	8230	-0-	-350	-0-	8109	2	121	9	N	110	175	1			107
12	8711	X	7147	-0-	-1564	-0-	7031	2	116	9	N	105					212
01	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8431	2	125	9	N	114	173	1			153
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8119	2	121	9	N	110					263
*03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9204	2	116	9	N	105	174	1			194

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
10	18879	X	17153	-0-	-1726	-0-	81 50	1 9	17022	2	N	45	164	1			100
11	17850	X	16432	-0-	-1418	-0-	68 59	1 9	16305	2	N	54					154
12	18042	X	16821	-0-	-1221	-0-	121 58	1 9	16642	2	N	53					207
01	17980	X	16563	-0-	-1417	-0-	80 54	1 9	16429	2	N	49	172	1			84
02	15512	X	14719	-0-	-793	-0-	2 59	1 9	14658	2	N	54					138
03	17143	X	16179	-0-	-964	-0-	24 66	1 9	16089	2	N	60					198

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
10	34472	X	31001	-0-	-3471	-0-	583	1	30418	2	N	-0-					-0-
11	32310	X	29636	-0-	-2674	-0-	527	1	29109	2	N	-0-					-0-
12	32240	X	28341	-0-	-3899	-0-	1054	1	27287	2	N	-0-					-0-
01	32240	X	29927	-0-	-2313	-0-	1154	1	28773	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	27793	-0-	-879	-0-	863	1	26930	2	N	-0-					-0-
03	31000	X	29583	-0-	-1417	-0-	971	1	28612	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
10	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2366	2	56	9	Y	51	62	1			68
11	2910	X	789	-0-	-2121	-0-	719	2	70	9	Y	64	67	1			65
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1655	2	63	9	Y	57					122
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2052	2	51	9	Y	46	61	1			107
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2522	2	80	9	Y	73	129	1			51
*03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2998	2	43	9	Y	39					90

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
10	11780	X	10548	-0-	-1232	-0-	10385	2	163	9	N	148	175	1			182
11	10710	X	10378	-0-	-332	-0-	10190	2	188	9	N	171	168	1			185
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11372	2	154	9	N	140	176	1			149
01	10974	X	9304	-0-	-1670	-0-	9163	2	141	9	N	128					277
02	9856	X	7433	-0-	-2423	-0-	7334	2	99	9	N	90	173	1			194
03	10974	X	9583	-0-	-1391	-0-	9406	2	177	9	N	161	168	1			187

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	9486	-0-	-1891	-0-	9405	2	81	9	Y	74	113	1			104
11	11010	X	7783	-0-	-3227	-0-	7642	2	141	9	Y	128	103	1			129
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6861	2	108	9	Y	98					227
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8024	2	85	9	Y	77	114	1			190
02	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10229	2	114	9	Y	104	220	1			74
*03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12240	2	85	9	Y	77					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30628	X	16922	-0-	-13706	-0-	513	1	16400	2	N	8					81
							9	9									
11	29640	X	11288	-0-	-18352	-0-	297	1	10991	2	N	-0-					81
12	24552	X	13612	-0-	-10940	-0-	321	1	13291	2	N	-0-					81
01	23746	X	10338	-0-	-13408	-0-	389	1	9847	2	N	93					174
							102	9									
02	19908	X	8210	-0-	-11698	-0-	397	1	7811	2	N	2	76	1			100
							2	9									
03	16926	X	9810	-0-	-7116	-0-	494	1	9277	2	N	35					135
							39	9									

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18724	X	16273	-0-	-2451	-0-	960	1	15313	2	N	-0-					-0-
11	15990	X	15317	-0-	-673	-0-	792	1	14525	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	15566	-0-	-1484	-0-	786	1	14780	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	14025	-0-	-3025	-0-	670	1	13355	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	10692	-0-	-4708	-0-	551	1	10141	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14783	-0-	-1492	-0-	678	1	14105	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	6650	-0-	-3704	-0-	393	1	6257	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	7856	-0-	-2164	-0-	406	1	7450	2	N	-0-					-0-
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	595	1	11194	2	N	-0-					-0-
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	687	1	13690	2	N	-0-					-0-
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	522	1	9597	2	N	-0-					-0-
*03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	541	1	11241	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	12190	-0-	-3620	-0-	266	1	11924	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	15046	-0-	-254	-0-	305	1	14741	2	N	-0-					-0-
12	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	358	1	15850	2	N	-0-					-0-
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	444	1	18150	2	N	-0-					-0-
02	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	283	1	13854	2	N	-0-					-0-
*03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	309	1	16196	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	2879	-0-	-10637	-0-	2816	2	63	9	N	57					222
11	10650	X	75	-0-	-10575	-0-	73	2	2	9	N	2					224
12	10571	X	2760	-0-	-7811	-0-	2654	2	106	9	N	96	171	1			149
01	10571	X	6140	-0-	-4431	-0-	5944	2	196	9	N	178	163	1			164
02	9548	X	6339	-0-	-3209	-0-	6185	2	154	9	N	140	174	1			130
*03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7734	2	169	9	N	154					284

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
10	11346	X	9273	-0-	-2073	-0-	270	1	9003	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	8943	-0-	-2577	-0-	276	1	8667	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	9184	-0-	-2720	-0-	246	1	8938	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	8539	-0-	-3365	-0-	234	1	8305	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	7695	-0-	-1657	-0-	205	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8351	-0-	-918	-0-	231	1	8120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	366	1	12235	2	N	-0-					-0-
11	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	365	1	11488	2	N	-0-					-0-
12	15562	X	12152	-0-	-3410	-0-	326	1	11826	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	11800	-0-	-3762	-0-	323	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	10364	-0-	-3692	-0-	276	1	10088	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	10232	-0-	-2354	-0-	283	1	9949	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
10	28582	X	23717	-0-	-4865	-0-	55	1	23662	2	N	-0-					-0-
11	24390	X	21835	-0-	-2555	-0-	71	1	21764	2	N	-0-					-0-
12	25203	X	23958	-0-	-1245	-0-	322	1	23636	2	N	-0-					-0-
01	24955	X	22193	-0-	-2762	-0-	211	1	21982	2	N	-0-					-0-
02	22008	X	17095	-0-	-4913	-0-	65	1	17030	2	N	-0-					-0-
03	23963	X	19584	-0-	-4379	-0-	144	1	19440	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
10	10199	X	562	-0-	-9637	-0-	1	1	561	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	1703	-0-	-8167	-0-	6	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	26	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	6	1	573	2	N	-0-					-0-
02	868	X	840	-0-	-28	-0-	3	1	837	2	N	-0-					-0-
*03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	8	1	1051	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
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9285	2	205	9	N	186					351
11	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9353	2	145	9	N	132	170	1			313
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7383	2	157	9	N	143	173	1			283
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7841	2	135	9	N	123	172	1			234
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6476	2	135	9	N	123					357
*03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7368	2	103	9	N	94	339	1			112

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
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5983	2	125	9	N	114					264
11	5610	X	5576	-0-	-34	-0-	5462	2	114	9	N	104	159	1			209
12	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	4550	2	105	9	N	95					304
01	6107	X	4170	-0-	-1937	-0-	4071	2	99	9	N	90	169	1			225
02	5516	X	2793	-0-	-2723	-0-	2715	2	78	9	N	71					296
03	6107	X	2382	-0-	-3725	-0-	2325	2	57	9	N	52	171	1			177

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
10	10509	X	6761	-0-	-3748	-0-	6424	2	337	9	N	306	351	1			165
11	9390	X	7834	-0-	-1556	-0-	7509	2	325	9	N	295	171	1			289
12	7099	X	6828	-0-	-271	-0-	6539	2	289	9	N	263	346	1			206
01	7099	X	5294	-0-	-1805	-0-	5128	2	166	9	N	151	166	1			191
02	7308	X	3169	-0-	-4139	-0-	2962	2	207	9	N	188	175	1			204
03	8091	X	4467	-0-	-3624	-0-	4343	2	124	9	N	113	168	1			149

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
10	31682	X	19131	-0-	-12551	-0-	44	1	19087	2	N	-0-					-0-
11	24810	X	1410	-0-	-23400	-0-	5	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	25821	X	25821	-0-	-0-	-0-	347	1	25474	2	N	-0-					-0-
01	25079	X	24756	-0-	-323	-0-	235	1	24521	2	N	-0-					-0-
*02	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	80	1	20852	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	22022	-0-	-3801	-0-	161	1	21861	2	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 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
10	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	244	1	10930	2	N	-0-					-0-
11	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	287	1	13892	2	N	-0-					-0-
12	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	400	1	17724	2	N	-0-					-0-
01	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	412	1	16862	2	N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	306	1	14989	2	N	-0-					-0-
*03	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	319	1	16762	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
10	10602	X	9997	-0-	-605	-0-	9924	2	73	9	N	66	329	1			139
11	10260	X	8679	-0-	-1581	-0-	8579	2	100	9	N	91					230
12	10478	X	7047	-0-	-3431	-0-	6997	2	50	9	N	45	165	1			110
01	9982	X	7961	-0-	-2021	-0-	7885	2	76	9	N	69					179
02	9016	X	2393	-0-	-6623	-0-	2321	2	72	9	N	65					244
03	9982	X	4707	-0-	-5275	-0-	4618	2	89	9	N	81	174	1			151

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
10	30566	X	17482	-0-	-13084	-0-	17482	2			Y	-0-					-0-
11	29580	X	15748	-0-	-13832	-0-	726	1	15022	2	Y	-0-					-0-
12	22041	X	17177	-0-	-4864	-0-	776	1	16401	2	Y	-0-					-0-
01	18941	X	17951	-0-	-990	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					-0-
02	15792	X	10988	-0-	-4804	-0-	517	1	10471	2	Y	-0-					-0-
03	17484	X	13941	-0-	-3543	-0-	655	1	13286	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16337	X	14388	-0-	-1949	-0-	436	1	13952	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	12875	-0-	-2935	-0-	339	1	12536	2	N	-0-					-0-
12	15438	X	14871	-0-	-567	-0-	351	1	14520	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	13927	-0-	-1232	-0-	529	1	13398	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12298	-0-	-1002	-0-	595	1	11703	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14361	-0-	-519	-0-	726	1	13635	2	N	-0-					-0-

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
10	18631	X	17704	-0-	-927	-0-	83	1	17424	2	N	179	164	1			92
							197	9									
11	18030	X	17054	-0-	-976	-0-	70	1	16819	2	N	150	160	1			82
							165	9									
12	18631	X	17676	-0-	-955	-0-	92	1	17444	2	N	127					209
							140	9									
01	18631	X	17263	-0-	-1368	-0-	53	1	17078	2	N	120	187	1			142
							132	9									
02	16016	X	15654	-0-	-362	-0-	2	1	15432	2	N	200	183	1			159
							220	9									
03	17701	X	16728	-0-	-973	-0-	24	1	16548	2	N	142					301
							156	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
10	7936	X	4150	-0-	-3786	-0-	4029	2	121	9	N	110					239
11	7020	X	5177	-0-	-1843	-0-	5096	2	81	9	N	74	173	1			140
12	6975	X	2800	-0-	-4175	-0-	2741	2	59	9	N	54					194
01	6975	X	5666	-0-	-1309	-0-	5579	2	87	9	N	79	171	1			102
02	4844	X	4237	-0-	-607	-0-	4165	2	72	9	N	65					167
03	5363	X	3937	-0-	-1426	-0-	3847	2	90	9	N	82					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	8091	X	7754	-0-	-337	-0-	7688	2	66	9	N	60					169
11	7920	X	7072	-0-	-848	-0-	7005	2	67	9	N	61					230
12	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6699	2	81	9	N	74	174	1			130
01	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6898	2	22	9	N	20					150
02	7000	X	5648	-0-	-1352	-0-	5593	2	55	9	N	50					200
03	7750	X	6616	-0-	-1134	-0-	6551	2	65	9	N	59					259

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
10	31031	X	22733	-0-	-8298	-0-	53	1	22680	2	N	-0-					-0-
11	27210	X	21516	-0-	-5694	-0-	70	1	21446	2	N	-0-					-0-
12	25978	X	20726	-0-	-5252	-0-	278	1	20448	2	N	-0-					-0-
01	24087	X	20401	-0-	-3686	-0-	194	1	20207	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	18298	-0-	-2310	-0-	70	1	18228	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	21160	-0-	-1563	-0-	155	1	21005	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
10	10695	X	10452	-0-	-243	-0-	1302	1	9150	2	N	-0-					-0-
11	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	1567	1	9916	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	10231	-0-	-2789	-0-	1404	1	8827	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	10163	-0-	-2857	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9730	-0-	-2030	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
*03	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23839	X	13280	-0-	-10559	-0-	31	1	13249	2	N	-0-					-0-
11	23070	X	17048	-0-	-6022	-0-	55	1	16993	2	N	-0-					-0-
12	18693	X	17467	-0-	-1226	-0-	235	1	17232	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	14170	-0-	-59	-0-	135	1	14035	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	11238	-0-	-4666	-0-	43	1	11195	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	17588	-0-	-20	-0-	129	1	17459	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
10	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	642	1	18693	2	N	-0-					-0-
11	21150	X	18475	-0-	-2675	-0-	641	1	17834	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	19778	-0-	-2139	-0-	978	1	18800	2	N	-0-					-0-
01	21917	X	20653	-0-	-1264	-0-	565	1	20088	2	N	-0-					-0-
02	19796	X	14786	-0-	-5010	-0-	472	1	14314	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	17376	-0-	-2402	-0-	481	1	16895	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
10	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	17169	2	167	9	N	152	162	1			147
11	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16042	2	140	9	N	127	167	1			107
12	15965	X	15082	-0-	-883	-0-	14964	2	118	9	N	107					214
01	17205	X	14883	-0-	-2322	-0-	14781	2	102	9	N	93	156	1			151
02	15540	X	11557	-0-	-3983	-0-	11401	2	156	9	N	142	179	1			114
03	17205	X	741	-0-	-16464	-0-	674	2	67	9	N	61					175

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					45
11	12150	X	11786	-0-	-364	-0-	310	1	11476	2	Y	-0-					45
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	241	1	9968	2	Y	-0-					45
01	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	613	1	15517	2	Y	93					138
							102	9									
02	11004	X	10788	-0-	-216	-0-	522	1	10264	2	Y	2	60	1			80
							2	9									
03	12183	X	6491	-0-	-5692	-0-	326	1	6126	2	Y	35					115
							39	9									

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
10	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	497	1	15911	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	11786	-0-	-2104	-0-	310	1	11476	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	12387	-0-	-4322	-0-	292	1	12095	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	11105	-0-	-5604	-0-	422	1	10683	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	9273	-0-	-5819	-0-	449	1	8824	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	10391	-0-	-6008	-0-	525	1	9866	2	N	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	1693	1	21161	2	Y	192	199	1			47
							211	9									
*05	22103	X	17783	-0-	-4320	-0-	1409	1	16200	2	Y	158	127	1			78
							174	9									
*06	23250	X	14162	-0-	-9088	-0-	1121	1	12891	2	Y	136	123	1			91
							150	9									
*07	23374	X	20944	-0-	-2430	-0-	1668	1	19182	2	Y	85	122	1			54
							94	9									
*08	25885	X	20024	-0-	-5861	-0-	1584	1	18222	2	Y	198	189	1			63
							218	9									
*09	25050	X	16789	-0-	-8261	-0-	1334	1	15338	2	Y	106	63	1			106
							117	9									
*10	24769	X	14504	-0-	-10265	-0-	865	1	13551	2	Y	80	125	1			61
							88	9									
*11	23970	X	5157	-0-	-18813	-0-	5028	2	129	9	Y	117	126	1			52
*12	19623	X	2023	-0-	-17600	-0-	1931	2	92	9	Y	84	63	1			73
01	19623	X	13150	-0-	-6473	-0-	450	1	12565	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	17724	X	11618	-0-	-6106	-0-	530	1	10975	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	18135	X	12555	-0-	-5580	-0-	1164	1	11272	2	Y	108	124	1			71
							119	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	5999	-0-	-1441	-0-	5578	2	421	9	N	383	343	1			212
11	7140	X	5140	-0-	-2000	-0-	4884	2	256	9	N	233	172	1			273
12	5549	X	5352	-0-	-197	-0-	5010	2	342	9	N	311	344	1			240
01	5549	X	3517	-0-	-2032	-0-	3268	2	249	9	N	226	166	1			300
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7552	2	365	9	N	332	512	1			120
*03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9493	2	303	9	N	275	170	1			225

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	9970	-0-	-2244	-0-	9900	2	70	9	N	64					184
11	11730	X	9459	-0-	-2271	-0-	9387	2	72	9	N	65					249
12	10292	X	7125	-0-	-3167	-0-	7077	2	48	9	N	44	171	1			122
01	10292	X	10173	-0-	-119	-0-	10115	2	58	9	N	53					175
02	9100	X	9020	-0-	-80	-0-	8957	2	63	9	N	57					232
03	9982	X	9914	-0-	-68	-0-	9860	2	54	9	N	49					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	12286	-0-	-300	-0-	12163	2	123	9	N	112	177	1			115
11	11790	X	11068	-0-	-722	-0-	10961	2	107	9	N	97					212
12	12586	X	11692	-0-	-894	-0-	11593	2	99	9	N	90	177	1			125
01	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11302	2	94	9	N	85					210
02	11368	X	10169	-0-	-1199	-0-	10064	2	105	9	N	95	175	1			130
03	12276	X	10747	-0-	-1529	-0-	10637	2	110	9	N	100					230

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
10	17019	X	14678	-0-	-2341	-0-	14417	2	261	9	N	237	350	1			244
11	16200	X	5339	-0-	-10861	-0-	5251	2	88	9	N	80					324
12	15810	X	11786	-0-	-4024	-0-	11497	2	289	9	N	263	170	1			417
01	15810	X	12828	-0-	-2982	-0-	12521	2	307	9	N	279	336	1			360
02	13972	X	3872	-0-	-10100	-0-	3751	2	121	9	N	110					470
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	60	173	1			357

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
10	38688	X	35646	-0-	-3042	-0-	82	1	35564	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	30426	-0-	-7014	-0-	99	1	30327	2	N	-0-					-0-
12	40672	X	31876	-0-	-8796	-0-	428	1	31448	2	N	-0-					-0-
01	37355	X	28919	-0-	-8436	-0-	275	1	28644	2	N	-0-					-0-
02	32928	X	21681	-0-	-11247	-0-	83	1	21598	2	N	-0-					-0-
03	35650	X	23131	-0-	-12519	-0-	170	1	22961	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
10	23250	X	19581	-0-	-3669	-0-	45	1	19536	2	N	-0-					-0-
11	19920	X	17606	-0-	-2314	-0-	57	1	17549	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	19708	-0-	-876	-0-	265	1	19443	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	175	1	18268	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	13621	-0-	-4075	-0-	52	1	13569	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	6158	-0-	-13558	-0-	45	1	6113	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
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5898	-0-	-162	-0-	227	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	239	1	7001	2	N	-0-					-0-
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	228	1	6475	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4413	-0-	-1103	-0-	176	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					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
10	18321	X	13658	-0-	-4663	-0-	13658	2			Y	-0-					-0-
11	17730	X	14301	-0-	-3429	-0-	660	1	13641	2	Y	-0-					-0-
12	17949	X	14235	-0-	-3714	-0-	643	1	13592	2	Y	-0-					-0-
01	16244	X	7638	-0-	-8606	-0-	346	1	7292	2	Y	-0-					-0-
02	13356	X	10059	-0-	-3297	-0-	473	1	9586	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	626	1	12697	2	Y	-0-					-0-

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
10	12214	X	9876	-0-	-2338	-0-	299	1	9577	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	8677	-0-	-3143	-0-	229	1	8448	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	9290	-0-	-2459	-0-	219	1	9071	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	8624	-0-	-2474	-0-	328	1	8296	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8881	-0-	-219	-0-	430	1	8451	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9771	-0-	-118	-0-	494	1	9277	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 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	8546	-0-	-3451	-0-	281	1	8265	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	7807	-0-	-3683	-0-	301	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	6820	-0-	-4650	-0-	225	1	6595	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	7044	-0-	-2721	-0-	240	1	6804	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	5326	-0-	-2878	-0-	213	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7016	-0-	-1540	-0-	276	1	6740	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	206	1	9225	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	9021	-0-	-3669	-0-	183	1	8838	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	7988	-0-	-5125	-0-	176	1	7812	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	7582	-0-	-5531	-0-	181	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9487	-0-	-285	-0-	190	1	9297	2	N	-0-					-0-
*03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	191	1	10011	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	2615	1	18381	2	N	-0-					-0-
11	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	2762	1	17476	2	N	-0-					-0-
12	23498	X	18789	-0-	-4709	-0-	2579	1	16210	2	N	-0-					-0-
01	23498	X	16138	-0-	-7360	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	19362	-0-	-1862	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
*03	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	11537	-0-	-801	-0-	1437	1	10100	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	8695	-0-	-3245	-0-	1187	1	7508	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	7845	-0-	-4493	-0-	1077	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	5255	-0-	-6277	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	2936	-0-	-7480	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10234	-0-	-1298	-0-	10234	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	12914	-0-	-3857	-0-	391	1	12514	2	Y	8					45
							9	9									
11	27780	X	8490	-0-	-19290	-0-	224	1	8266	2	Y	-0-					45
12	24335	X	22051	-0-	-2284	-0-	520	1	21531	2	Y	-0-					45
01	24335	X	21009	-0-	-3326	-0-	795	1	20112	2	Y	93					138
							102	9									
02	21980	X	16447	-0-	-5533	-0-	796	1	15649	2	Y	2	60	1			80
							2	9									
03	22041	X	15207	-0-	-6834	-0-	767	1	14401	2	Y	35					115
							39	9									

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11157	-0-	-871	-0-	367	1	10790	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10536	-0-	-1104	-0-	406	1	10130	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	10490	-0-	-1538	-0-	346	1	10144	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10385	-0-	-1488	-0-	354	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9378	-0-	-702	-0-	375	1	9003	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	440	1	10720	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	25050	X	20899	-0-	-4151	-0-	1532	1	19156	2	Y	192	199	1			47
							211	9									
*05	23746	X	19123	-0-	-4623	-0-	1516	1	17433	2	Y	158	127	1			78
							174	9									
*06	22320	X	19153	-0-	-3167	-0-	1520	1	17483	2	Y	136	123	1			91
							150	9									
*07	23064	X	15661	-0-	-7403	-0-	1245	1	14322	2	Y	85	122	1			54
							94	9									
*08	24707	X	14278	-0-	-10429	-0-	1125	1	12935	2	Y	198	189	1			63
							218	9									
*09	23910	X	16305	-0-	-7605	-0-	1295	1	14893	2	Y	106	63	1			106
							117	9									
*10	23901	X	16688	-0-	-7213	-0-	996	1	15604	2	Y	80	125	1			61
							88	9									
*11	23130	X	15214	-0-	-7916	-0-	15085	2	129	9	Y	117	126	1			52
*12	16275	X	13491	-0-	-2784	-0-	13399	2	92	9	Y	84	63	1			73
01	16275	X	14780	-0-	-1495	-0-	506	1	14139	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	14700	X	13660	-0-	-1040	-0-	624	1	12923	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	16275	X	14680	-0-	-1595	-0-	1363	1	13198	2	Y	108	124	1			71
							119	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	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	1562	1	19526	2	Y	192	199	1			47
							211	9									
*05	21731	X	16716	-0-	-5015	-0-	1323	1	15219	2	Y	158	127	1			78
							174	9									
*06	21030	X	16808	-0-	-4222	-0-	1333	1	15325	2	Y	136	123	1			91
							150	9									
*07	21731	X	17724	-0-	-4007	-0-	1410	1	16220	2	Y	85	122	1			54
							94	9									
*08	24490	X	14895	-0-	-9595	-0-	1174	1	13503	2	Y	198	189	1			63
							218	9									
*09	23700	X	12168	-0-	-11532	-0-	964	1	11087	2	Y	106	63	1			106
							117	9									
*10	20987	X	12000	-0-	-8987	-0-	715	1	11197	2	Y	80	125	1			61
							88	9									
*11	20310	X	10887	-0-	-9423	-0-	10758	2	129	9	Y	117	126	1			52
*12	13175	X	11677	-0-	-1498	-0-	11585	2	92	9	Y	84	63	1			73
01	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	556	1	15548	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	11900	X	7404	-0-	-4496	-0-	336	1	6955	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	13175	X	10803	-0-	-2372	-0-	1000	1	9684	2	Y	108	124	1			71
							119	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
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	613	1	6546	2	Y	-0-					-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	370	1	5149	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	3782	-0-	-1829	-0-	140	1	3642	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6074	-0-	-1087	-0-	251	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5040	-0-	-1428	-0-	191	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	4061	-0-	-3100	-0-	134	1	3927	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	20555	-0-	-401	-0-	97	1	20396	2	N	56					235
							62	9									
11	21420	X	19463	-0-	-1957	-0-	80	1	19332	2	N	46					281
							51	9									
12	22134	X	19973	-0-	-2161	-0-	105	1	19836	2	N	29	155	1			155
							32	9									
01	22134	X	19222	-0-	-2912	-0-	60	1	19114	2	N	44					199
							48	9									
02	19068	X	15281	-0-	-3787	-0-	48	1	15197	2	N	33					232
							36	9									
03	20553	X	16080	-0-	-4473	-0-	24	1	16017	2	N	35					267
							39	9									

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

10	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	265	1	11864	2	N	-0-					-0-
11	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	233	1	11274	2	N	-0-					-0-
12	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	254	1	11259	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	9730	-0-	-2391	-0-	232	1	9498	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	4140	-0-	-6808	-0-	83	1	4057	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	5260	-0-	-6861	-0-	98	1	5162	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

10	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	1288	1	20548	2	N	-0-					17
11	22080	X	14673	-0-	-7407	-0-	759	1	13914	2	N	-0-					17
12	22816	X	20698	-0-	-2118	-0-	1046	1	19652	2	N	-0-					17
01	22816	X	19321	-0-	-3495	-0-	923	1	18398	2	N	-0-					17
02	19712	X	19691	-0-	-21	-0-	1015	1	18676	2	N	-0-					17
03	21824	X	19443	-0-	-2381	-0-	893	1	18550	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	451	1	7188	2	N	-0-					17
11	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	429	1	7872	2	N	-0-					17
12	5735	X	3151	-0-	-2584	-0-	159	1	2992	2	N	-0-					17
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					17
02	7756	X	6329	-0-	-1427	-0-	326	1	6003	2	N	-0-					17
03	8587	X	4414	-0-	-4173	-0-	203	1	4211	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

10	22816	X	18561	-0-	-4255	-0-	1095	1	17466	2	N	-0-					17
11	22260	X	17788	-0-	-4472	-0-	920	1	16868	2	N	-0-					17
12	23002	X	18541	-0-	-4461	-0-	937	1	17604	2	N	-0-					17
01	23002	X	19934	-0-	-3068	-0-	952	1	18982	2	N	-0-					17
02	19236	X	14382	-0-	-4854	-0-	742	1	13640	2	N	-0-					17
03	18569	X	16144	-0-	-2425	-0-	741	1	15403	2	N	-0-					17

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

10	16337	X	9124	-0-	-7213	-0-	199	1	8925	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	8234	-0-	-7576	-0-	167	1	8067	2	N	-0-					-0-
12	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	230	1	10199	2	N	-0-					-0-
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	44	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	226	1	11064	2	N	-0-					-0-
*03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	246	1	12894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER-DEARING WELL #: A 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
10	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	225	1	10093	2	N	-0-					-0-
11	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	247	1	11932	2	N	-0-					-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	284	1	12567	2	N	-0-					-0-
01	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	305	1	12465	2	N	-0-					-0-
02	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	216	1	10569	2	N	-0-					-0-
*03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	217	1	11370	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
10	22537	X	15895	-0-	-6642	-0-	347	1	15548	2	N	-0-					-0-
11	21810	X	16502	-0-	-5308	-0-	334	1	16168	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	15971	-0-	-87	-0-	353	1	15618	2	N	-0-					-0-
01	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	411	1	16830	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	12364	-0-	-2140	-0-	248	1	12116	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	13149	-0-	-2909	-0-	246	1	12903	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	490	1	16374	2	N	-0-					-0-
11	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	493	1	16724	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	17462	-0-	-1448	-0-	468	1	16994	2	N	-0-					-0-
*01	18910	X	17680	-0-	-1230	-0-	484	1	17196	2	N	-0-					-0-
02	16660	X	15071	-0-	-1589	-0-	400	1	14671	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	17081	-0-	-713	-0-	473	1	16608	2	N	-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
10	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	646	1	21594	2	N	-0-					-0-
11	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	584	1	19822	2	N	-0-					-0-
12	22382	X	20974	-0-	-1408	-0-	562	1	20412	2	N	-0-					-0-
*01	22382	X	20311	-0-	-2071	-0-	556	1	19755	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	17843	-0-	-2233	-0-	474	1	17369	2	N	-0-					-0-
03	22227	X	17081	-0-	-5146	-0-	473	1	16608	2	N	-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
10	7130	X	4437	-0-	-2693	-0-	1366	1	3071	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4559	-0-	-2041	-0-	1520	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	2107	1	3392	2	N	-0-					-0-
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	2015	1	3338	2	N	-0-					-0-
*02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1945	1	3113	2	N	-0-					-0-
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1819	1	2672	2	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
10	15190	X	11398	-0-	-3792	-0-	11321	2	77	9	N	70					220
11	14520	X	11113	-0-	-3407	-0-	11029	2	84	9	N	76	174	1			122
12	13144	X	7251	-0-	-5893	-0-	7199	2	52	9	N	47					169
01	12958	X	12748	-0-	-210	-0-	12670	2	78	9	N	71					240
02	10808	X	10249	-0-	-559	-0-	10137	2	112	9	N	102	168	1			174
*03	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11730	2	53	9	N	48					222

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
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	257	1	11515	2	N	-0-					-0-
11	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	226	1	10921	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	9882	-0-	-1991	-0-	218	1	9664	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	9139	-0-	-2734	-0-	218	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8740	-0-	-1984	-0-	175	1	8565	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10085	-0-	-1695	-0-	189	1	9896	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 #: 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
10	44392	X	17008	-0-	-27384	-0-	516	1	16492	2	N	-0-			-0-
11	21210	X	15269	-0-	-5941	-0-	402	1	14867	2	N	-0-			-0-
12	18910	X	15484	-0-	-3426	-0-	365	1	15119	2	N	-0-			-0-
01	18910	X	14268	-0-	-4642	-0-	542	1	13726	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	8573	-0-	-6799	-0-	415	1	8158	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	12004	-0-	-5015	-0-	607	1	11397	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

10	28179	X	15177	-0-	-13002	-0-	460	1	14717	2	N	-0-			-0-
11	19020	X	12688	-0-	-6332	-0-	334	1	12354	2	N	-0-			-0-
12	18011	X	15279	-0-	-2732	-0-	360	1	14919	2	N	-0-			-0-
01	16895	X	12128	-0-	-4767	-0-	461	1	11667	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	11205	-0-	-2907	-0-	542	1	10663	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	12221	-0-	-3062	-0-	618	1	11603	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

10	29233	X	28051	-0-	-1182	-0-	850	1	27201	2	N	-0-			-0-
11	34620	X	22857	-0-	-11763	-0-	602	1	22255	2	N	-0-			-0-
12	35774	X	28109	-0-	-7665	-0-	663	1	27446	2	N	-0-			-0-
01	31558	X	22644	-0-	-8914	-0-	861	1	21783	2	N	-0-			-0-
02	26516	X	22383	-0-	-4133	-0-	1083	1	21300	2	N	-0-			-0-
03	28117	X	23697	-0-	-4420	-0-	1198	1	22499	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	91	1	2907	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-			-0-
12	8649	X	1293	-0-	-7356	-0-	30	1	1263	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4095	-0-	-679	-0-	156	1	3939	2	N	-0-			-0-
*02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	287	1	5652	2	N	-0-			-0-
*03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	461	1	8658	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

10	17701	X	14573	-0-	-3128	-0-	1099	1	13474	2	N	-0-			-0-
11	17130	X	13080	-0-	-4050	-0-	914	1	12166	2	N	-0-			-0-
12	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	1013	1	14392	2	N	-0-			-0-
01	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	1077	1	14322	2	N	-0-			-0-
*02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	1014	1	12518	2	N	-0-			-0-
03	14818	X	14446	-0-	-372	-0-	1224	1	13222	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

10	19747	X	16124	-0-	-3623	-0-	1216	1	14908	2	N	-0-			-0-
11	19110	X	15510	-0-	-3600	-0-	1084	1	14426	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	14692	-0-	-5055	-0-	966	1	13726	2	N	-0-			-0-
01	18817	X	13044	-0-	-5773	-0-	912	1	12132	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	12328	-0-	-2708	-0-	924	1	11404	2	N	-0-			-0-
03	16120	X	13206	-0-	-2914	-0-	1119	1	12087	2	N	-0-			-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

10	21359	X	20110	-0-	-1249	-0-	668	1	19442	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	18265	-0-	-2405	-0-	634	1	17631	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	18692	-0-	-3566	-0-	924	1	17768	2	N	-0-			-0-
01	22258	X	20434	-0-	-1824	-0-	559	1	19875	2	N	-0-			-0-
02	20104	X	14197	-0-	-5907	-0-	453	1	13744	2	N	-0-			-0-
03	20119	X	14085	-0-	-6034	-0-	390	1	13695	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	10998	-0-	-2053	-0-	10750	2	248	9	N	225	348	1			159
11	12630	X	10526	-0-	-2104	-0-	10278	2	248	9	N	225	172	1			212
12	11904	X	10272	-0-	-1632	-0-	10018	2	254	9	N	231					443
01	11904	X	10308	-0-	-1596	-0-	10091	2	217	9	N	197	354	1			286
02	10276	X	9728	-0-	-548	-0-	9542	2	186	9	N	169	173	1			282
03	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	10144	2	141	9	N	128	172	1			238

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	8054	-0-	-2176	-0-	7498	2	556	9	N	505	684	1			235
11	9360	X	7987	-0-	-1373	-0-	7238	2	749	9	N	681	699	1			217
12	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7498	2	477	9	N	434	340	1			311
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	7858	2	596	9	N	542	532	1			321
02	7364	X	7120	-0-	-244	-0-	6663	2	457	9	N	415	354	1			382
03	8153	X	7370	-0-	-783	-0-	6894	2	476	9	N	433	524	1			291

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
10	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	2299	1	24559	2	N	16					37
							18	9									
11	27030	X	23324	-0-	-3706	-0-	1563	1	21742	2	N	17					54
							19	9									
12	29264	X	25826	-0-	-3438	-0-	958	1	24868	2	N	-0-					54
01	29264	X	24690	-0-	-4574	-0-	1018	1	23618	2	N	49					103
							54	9									
02	26432	X	22290	-0-	-4142	-0-	846	1	21444	2	N	-0-					103
03	26877	X	23816	-0-	-3061	-0-	782	1	22962	2	N	65					168
							72	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
10	16368	X	14958	-0-	-1410	-0-	327	1	14631	2	N	-0-					-0-
11	15840	X	15171	-0-	-669	-0-	307	1	14864	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	14795	-0-	-1821	-0-	327	1	14468	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	15447	-0-	-1169	-0-	369	1	15078	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	12534	-0-	-2474	-0-	251	1	12283	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13217	-0-	-2469	-0-	247	1	12970	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
10	12245	X	10501	-0-	-1744	-0-	10079	2	422	9	N	384	338	1			130
11	11040	X	8779	-0-	-2261	-0-	8560	2	219	9	N	199					329
12	9827	X	8085	-0-	-1742	-0-	7907	2	178	9	N	162	172	1			319
01	9827	X	8888	-0-	-939	-0-	8677	2	211	9	N	192	169	1			342
02	8876	X	8659	-0-	-217	-0-	8525	2	134	9	N	122	341	1			123
*03	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9736	2	206	9	N	187					310

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
*10	39339	X	18913	-0-	-20426	-0-	18533	2	380	9	N	345	169	1			296
*11	38070	X	16388	-0-	-21682	-0-	16052	2	336	9	N	305	344	1			257
*12	17825	X	16906	-0-	-919	-0-	16586	2	320	9	N	291	174	1			374
*01	17825	X	17090	-0-	-735	-0-	16719	2	371	9	N	337	354	1			357
*02	16100	X	15248	-0-	-852	-0-	15066	2	182	9	N	165	350	1			172
*03	17825	X	16420	-0-	-1405	-0-	16172	2	248	9	N	225	170	1			227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9050	2	224	9	N	204					431
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8715	2	152	9	N	138	346	1			223
12	9982	X	8762	-0-	-1220	-0-	8589	2	173	9	N	157	171	1			209
01	9982	X	9364	-0-	-618	-0-	9149	2	215	9	N	195	171	1			233
02	8988	X	8175	-0-	-813	-0-	8039	2	136	9	N	124	158	1			199
03	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8645	2	168	9	N	153	174	1			178

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
10	58435	X	26888	-0-	-31547	-0-	1895	1	24993	2	N	-0-					33
11	56550	X	29550	-0-	-27000	-0-	1956	1	27594	2	N	-0-					33
12	30099	X	30099	-0-	-0-	-0-	806	1	29293	2	N	-0-					33
01	29574	X	27685	-0-	-1889	-0-	757	1	26892	2	N	33					66
							36	9									
*02	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	1087	1	25661	2	N	17					83
							19	9									
*03	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	1520	1	29189	2	N	24					107
							26	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
10	29977	X	24872	-0-	-5105	-0-	1753	1	23119	2	N	-0-					-0-
11	23220	X	21780	-0-	-1440	-0-	1442	1	20338	2	N	-0-					-0-
12	28365	X	18265	-0-	-10100	-0-	489	1	17776	2	N	-0-					-0-
01	28365	X	18785	-0-	-9580	-0-	514	1	18271	2	N	-0-					-0-
02	25620	X	12744	-0-	-12876	-0-	518	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	24862	X	15742	-0-	-9120	-0-	779	1	14963	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
10	17329	X	15320	-0-	-2009	-0-	1103	1	14217	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	14106	-0-	-2664	-0-	1015	1	13091	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	13796	-0-	-3161	-0-	998	1	12798	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	13222	-0-	-3580	-0-	917	1	12305	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	11901	-0-	-1931	-0-	803	1	11098	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	12586	-0-	-2728	-0-	834	1	11752	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	10824	-0-	-6040	-0-	779	1	10045	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11330	-0-	-1300	-0-	815	1	10515	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	12082	-0-	-969	-0-	875	1	11207	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	12488	-0-	-5	-0-	867	1	11621	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10806	-0-	-478	-0-	729	1	10077	2	N	-0-					-0-
*03	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	911	1	12822	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
10	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	964	1	12420	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	12432	-0-	-2118	-0-	894	1	11538	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	12034	-0-	-3001	-0-	871	1	11163	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	11876	-0-	-3159	-0-	824	1	11052	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10535	-0-	-1785	-0-	711	1	9824	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11258	-0-	-2134	-0-	747	1	10511	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 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
10	7347	X	6603	-0-	-744	-0-	389	1	6214	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	2594	-0-	-4516	-0-	134	1	2460	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4831	-0-	-1369	-0-	245	1	4586	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4540	-0-	-2063	-0-	217	1	4323	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	3216	-0-	-2748	-0-	166	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	4116	-0-	-2487	-0-	188	1	3928	2	N	-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
10	15438	X	13483	-0-	-1955	-0-	796	1	12687	2	N	-0-					-0-
11	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	771	1	14128	2	N	-0-					-0-
12	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	763	1	14345	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	14045	-0-	-773	-0-	671	1	13374	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	11848	-0-	-2068	-0-	611	1	11237	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	11777	-0-	-3630	-0-	541	1	11236	2	N	-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
10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	604	1	9635	2	N	-0-					-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	356	1	6529	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	33	-0-	-3749	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	1427	-0-	-7036	-0-	69	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	47	-0-	-9193	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	40	-0-	-10190	-0-	2	1	38	2	N	-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
10	22940	X	17316	-0-	-5624	-0-	1021	1	16295	2	N	-0-					-0-
11	22140	X	16075	-0-	-6065	-0-	832	1	15243	2	N	-0-					-0-
12	20832	X	16359	-0-	-4473	-0-	826	1	15533	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	15417	-0-	-4175	-0-	737	1	14680	2	N	-0-					-0-
02	16324	X	14588	-0-	-1736	-0-	753	1	13835	2	N	-0-					-0-
*03	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	802	1	16669	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20119	X	17870	-0-	-2249	-0-	224	1	17646	2	Y	-0-					6
11	19470	X	15844	-0-	-3626	-0-	180	1	15663	2	Y	1					7
							1	9									
12	19344	X	7288	-0-	-12056	-0-	84	1	7200	2	Y	4					11
							4	9									
01	19220	X	13880	-0-	-5340	-0-	105	1	13738	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
02	16772	X	12636	-0-	-4136	-0-	102	1	12528	2	Y	5					19
							6	9									
03	17856	X	12481	-0-	-5375	-0-	99	1	12371	2	Y	10	37	1			10
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	21948	-0-	-1705	-0-	275	1	21673	2	Y	-0-					3
11	22890	X	20117	-0-	-2773	-0-	229	1	19888	2	Y	-0-					3
12	23064	X	14631	-0-	-8433	-0-	169	1	14459	2	Y	3					6
							3	9									
01	22475	X	17138	-0-	-5337	-0-	130	1	16990	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
02	19824	X	16173	-0-	-3651	-0-	131	1	16042	2	Y	-0-					-0-
03	21948	X	17096	-0-	-4852	-0-	135	1	16955	2	Y	5	19	1			5
							6	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24893	X	18802	-0-	-6091	-0-	236	1	18566	2	Y	-0-					3
11	23160	X	17901	-0-	-5259	-0-	204	1	17697	2	Y	-0-					3
12	23932	X	17284	-0-	-6648	-0-	200	1	17082	2	Y	2					5
							2	9									
01	23932	X	19825	-0-	-4107	-0-	150	1	19656	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
02	19292	X	18051	-0-	-1241	-0-	146	1	17905	2	Y	-0-					-0-
03	18817	X	18408	-0-	-409	-0-	146	1	18256	2	Y	5	19	1			5
							6	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23591	X	21747	-0-	-1844	-0-	273	1	21474	2	Y	-0-					6
11	22830	X	20221	-0-	-2609	-0-	230	1	19990	2	Y	1					7
							1	9									
12	23591	X	19715	-0-	-3876	-0-	228	1	19483	2	Y	4					11
							4	9									
01	22444	X	18140	-0-	-4304	-0-	137	1	17952	2	Y	46	31	1			26
							51	9									
02	19656	X	17697	-0-	-1959	-0-	143	1	17542	2	Y	11					37
							12	9									
03	21762	X	18528	-0-	-3234	-0-	146	1	18371	2	Y	10	37	1			10
							11	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
10	18724	X	14597	-0-	-4127	-0-	2365	1	12232	2	N	-0-					-0-
11	18120	X	12874	-0-	-5246	-0-	1964	1	10910	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	11600	-0-	-6256	-0-	1673	1	9927	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	11471	-0-	-4928	-0-	1682	1	9789	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	10440	-0-	-4092	-0-	1606	1	8834	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13206	-0-	-1395	-0-	1933	1	11273	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	11440	-0-	-5145	-0-	376	1	11043	2	N	19	35	1			4
							21	9									
11	12300	X	9452	-0-	-2848	-0-	363	1	9059	2	N	27	18	1			13
							30	9									
12	12617	X	9175	-0-	-3442	-0-	302	1	8855	2	N	16	11	1			18
							18	9									
01	12307	X	8972	-0-	-3335	-0-	305	1	8639	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	10584	X	8341	-0-	-2243	-0-	333	1	8008	2	N	-0-	9	1			-0-
03	11439	X	8978	-0-	-2461	-0-	354	1	8624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 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
10	24149	X	19978	-0-	-4171	-0-	657	1	19300	2	N	19	35	1			4
							21	9									
11	21270	X	18192	-0-	-3078	-0-	699	1	17463	2	N	27	18	1			13
							30	9									
12	20491	X	18429	-0-	-2062	-0-	607	1	17804	2	N	16	11	1			18
							18	9									
01	20491	X	15490	-0-	-5001	-0-	527	1	14935	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	18228	X	15314	-0-	-2914	-0-	611	1	14682	2	N	19	19	1			9
							21	9									
03	19964	X	17211	-0-	-2753	-0-	676	1	16493	2	N	38	21	1			26
							42	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
10	25451	X	20427	-0-	-5024	-0-	672	1	19734	2	N	19	35	1			4
							21	9									
11	21660	X	18387	-0-	-3273	-0-	707	1	17650	2	N	27	18	1			13
							30	9									
12	21204	X	18517	-0-	-2687	-0-	610	1	17889	2	N	16	11	1			18
							18	9									
01	21204	X	14960	-0-	-6244	-0-	509	1	14423	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	18928	X	4250	-0-	-14678	-0-	170	1	4080	2	N	-0-	9	1			-0-
03	20429	X	16586	-0-	-3843	-0-	653	1	15933	2	N	-0-					-0-

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 10/13/2011 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
10	28613	X	24110	-0-	-4503	-0-	23661	2	449	9	N	408	350	1			227
11	27690	X	22539	-0-	-5151	-0-	22111	2	428	9	N	389	357	1			259
12	26443	X	22422	-0-	-4021	-0-	22026	2	396	9	N	360	357	1			262
01	26443	X	22470	-0-	-3973	-0-	22077	2	393	9	N	357	335	1			284
02	23884	X	19107	-0-	-4777	-0-	18764	2	343	9	N	312	175	1			421
03	26443	X	19891	-0-	-6552	-0-	19607	2	284	9	N	258	526	1			153

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
10	28582	X	24465	-0-	-4117	-0-	3813	1	20508	2	Y	131	146	1			32
							144	9									
11	27660	X	20757	-0-	-6903	-0-	666	1	19953	2	Y	125	98	1			59
							138	9									
12	27311	X	18834	-0-	-8477	-0-	18688	2	146	9	Y	133	147	1			45
01	25668	X	17992	-0-	-7676	-0-	17860	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	23184	X	17443	-0-	-5741	-0-	229	1	17094	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	24459	X	20963	-0-	-3496	-0-	303	1	20513	2	Y	134	96	1			69
							147	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
10	21111	X	3482	-0-	-17629	-0-	3076	2	406	9	N	369	354	1			301
11	20430	X	6256	-0-	-14174	-0-	5905	2	351	9	N	319	344	1			276
12	11718	X	7560	-0-	-4158	-0-	7220	2	340	9	N	309	342	1			243
01	11718	X	8631	-0-	-3087	-0-	8310	2	321	9	N	292	357	1			178
02	10584	X	8586	-0-	-1998	-0-	8293	2	293	9	N	266	176	1			268
03	11718	X	9980	-0-	-1738	-0-	9648	2	332	9	N	302	181	1			389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36828	X	28707	-0-	-8121	-0-	691	1	28016	2	N	-0-					-0-
11	35640	X	24602	-0-	-11038	-0-	852	1	23750	2	N	-0-					-0-
12	36828	X	24922	-0-	-11906	-0-	1185	1	23737	2	N	-0-					-0-
01	34069	X	24001	-0-	-10068	-0-	1406	1	22595	2	N	-0-					-0-
02	30352	X	19233	-0-	-11119	-0-	953	1	18280	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	21018	-0-	-7688	-0-	1122	1	19896	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
10	15872	X	13135	-0-	-2737	-0-	287	1	12848	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	12368	-0-	-1552	-0-	251	1	12117	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12736	-0-	-1648	-0-	281	1	12455	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	12935	-0-	-1449	-0-	309	1	12626	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	11019	-0-	-1777	-0-	221	1	10798	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	11642	-0-	-1502	-0-	218	1	11424	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
10	17205	X	13825	-0-	-3380	-0-	2145	1	11536	2	Y	131	146	1			32
							144	9									
11	20640	X	11762	-0-	-8878	-0-	375	1	11249	2	Y	125	98	1			59
							138	9									
12	21328	X	12879	-0-	-8449	-0-	12733	2	146	9	Y	133	147	1			45
01	21328	X	14800	-0-	-6528	-0-	14668	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	15568	X	14452	-0-	-1116	-0-	189	1	14143	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
*03	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	202	1	13647	2	Y	134	96	1			69
							147	9									

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
10	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4522	2	87	9	N	79					184
11	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	3983	2	83	9	N	75					259
12	4805	X	2754	-0-	-2051	-0-	2720	2	34	9	N	31	171	1			119
01	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3289	2	51	9	N	46					165
02	4340	X	2368	-0-	-1972	-0-	2325	2	43	9	N	39					204
03	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	4191	2	72	9	N	65	172	1			97

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
10	23208	X	23208	-0-	-0-	-0-	22974	2	234	9	N	213	176	1			271
11	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	21572	2	168	9	N	153	170	1			254
12	23994	X	23204	-0-	-790	-0-	23018	2	186	9	N	169	169	1			254
01	23901	X	22803	-0-	-1098	-0-	22642	2	161	9	N	146	178	1			222
02	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21245	2	160	9	N	145					367
03	23219	X	23210	-0-	-9	-0-	23043	2	167	9	N	152	345	1			174

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
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	8732	2	1232	9	N	1120	1054	1			479
11	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	11309	2	844	9	N	767	699	1			547
12	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	12283	2	1393	9	N	1266	1385	1			428
01	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	15296	2	866	9	N	787	825	1			390
02	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	14957	2	638	9	N	580	515	1			455
*03	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17376	2	636	9	N	578	351	1			682

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MT 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
10	47740	X	5309	-0-	-42431	-0-	997	1	4207	2	Y	95	69	1			28
							105	9									
11	46200	X	25347	-0-	-20853	-0-	848	1	24126	2	Y	339	290	1			77
							373	9									
12	35410	X	35410	-0-	-0-	-0-	518	1	34219	2	Y	612	574	1			115
							673	9									
01	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	304	1	35286	2	Y	680	683	1			112
							748	9									
*02	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	34721	2	663	9	Y	603	585	1			130
*03	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	37469	2	837	9	Y	761	764	1			127

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

10	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14276	2	436	9	N	396	343	1			240
11	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13022	2	343	9	N	312	171	1			381
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11684	2	316	9	N	287	349	1			319
01	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	12713	2	301	9	N	274	341	1			252
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11591	2	284	9	N	258	169	1			341
*03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13121	2	245	9	N	223	172	1			392

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

10	39773	X	33295	-0-	-6478	-0-	802	1	32493	2	N	-0-					-0-
11	38490	X	31952	-0-	-6538	-0-	1106	1	30846	2	N	-0-					-0-
12	37076	X	32116	-0-	-4960	-0-	1528	1	30588	2	N	-0-					-0-
01	37076	X	32002	-0-	-5074	-0-	1875	1	30127	2	N	-0-					-0-
02	32368	X	26344	-0-	-6024	-0-	1305	1	25039	2	N	-0-					-0-
03	33294	X	28958	-0-	-4336	-0-	1545	1	27413	2	N	-0-					-0-

MT COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

10	45539	X	33692	-0-	-11847	-0-	6327	1	26688	2	Y	615	518	1			182
							677	9									
11	39960	X	33985	-0-	-5975	-0-	1139	1	32396	2	Y	409	498	1			93
							450	9									
12	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	447	1	29565	2	Y	612	590	1			115
							673	9									
01	28432	X	28432	-0-	-0-	-0-	236	1	27448	2	Y	680	683	1			112
							748	9									
*02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	24766	2	663	9	Y	603	585	1			130
*03	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	26385	2	609	9	Y	554	592	1			92

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

10	21235	X	18625	-0-	-2610	-0-	43	1	18582	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	17287	-0-	-3263	-0-	56	1	17231	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	17408	-0-	-3827	-0-	234	1	17174	2	N	-0-					-0-
01	18631	X	13811	-0-	-4820	-0-	131	1	13680	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	10011	-0-	-6817	-0-	38	1	9973	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	12834	-0-	-5797	-0-	94	1	12740	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

10	14415	X	7119	-0-	-7296	-0-	6984	2	135	9	N	123	173	1			105
11	13950	X	6837	-0-	-7113	-0-	6681	2	156	9	N	142	174	1			73
12	7657	X	6843	-0-	-814	-0-	6693	2	150	9	N	136					209
01	7657	X	5541	-0-	-2116	-0-	5401	2	140	9	N	127	171	1			165
02	6916	X	5393	-0-	-1523	-0-	5293	2	100	9	N	91					256
03	7657	X	5763	-0-	-1894	-0-	5645	2	118	9	N	107	168	1			195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	9993	-0-	9993	124376	9849	2	144	9	N	131	169	1		107
11	0	W	9071	-0-	9071	133447	8916	2	155	9	N	141	173	1		75
12	0	W	8555	-0-	8555	142002	8399	2	156	9	N	142				217
01	0	W	8310	-0-	8310	150312	8153	2	157	9	N	143	178	1		182
02	0	W	6997	-0-	6997	157309	6909	2	88	9	N	80				262
03	0	W	7253	-0-	7253	164562	7101	2	152	9	N	138	173	1		227

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30039	X	17045	-0-	-12994	-0-	16657	2	388	9	N	353	343	1		159
11	29070	X	17353	-0-	-11717	-0-	16955	2	398	9	N	362	318	1		203
12	17763	X	16794	-0-	-969	-0-	16431	2	363	9	N	330	171	1		362
01	17763	X	15669	-0-	-2094	-0-	15376	2	293	9	N	266	332	1		296
02	16044	X	13028	-0-	-3016	-0-	12752	2	276	9	N	251	171	1		376
03	17763	X	13909	-0-	-3854	-0-	13663	2	246	9	N	224	348	1		252

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
10	22289	X	17507	-0-	-4782	-0-	576 21	1 9	16910	2	N	19	35	1		4
11	18930	X	16310	-0-	-2620	-0-	627 30	1 9	15653	2	N	27	18	1		13
12	19127	X	16412	-0-	-2715	-0-	541 18	1 9	15853	2	N	16	11	1		18
01	18600	X	15048	-0-	-3552	-0-	512 28	1 9	14508	2	N	25	34	1		9
02	15820	X	13709	-0-	-2111	-0-	548	1	13161	2	N	-0-	9	1		-0-
03	17515	X	13356	-0-	-4159	-0-	526	1	12830	2	N	-0-				-0-

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
10	25172	X	21487	-0-	-3685	-0-	3346 144	1 9	17997	2	Y	131	146	1		32
11	23640	X	20729	-0-	-2911	-0-	665 138	1 9	19926	2	Y	125	98	1		59
12	23839	X	18277	-0-	-5562	-0-	18131	1	146	9	Y	133	147	1		45
01	23529	X	15835	-0-	-7694	-0-	15703	2	132	9	Y	120	97	1		68
02	21252	X	11411	-0-	-9841	-0-	149 120	1 9	11142	2	Y	109	146	1		31
03	21483	X	14910	-0-	-6573	-0-	215 147	1 9	14548	2	Y	134	96	1		69

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
10	31620	X	25768	-0-	-5852	-0-	1856	1	23912	2	N	-0-				-0-
11	29610	X	24907	-0-	-4703	-0-	1792	1	23115	2	N	-0-				-0-
12	30597	X	25712	-0-	-4885	-0-	1862	1	23850	2	N	-0-				-0-
01	28737	X	25081	-0-	-3656	-0-	1740	1	23341	2	N	-0-				-0-
02	24780	X	21953	-0-	-2827	-0-	1481	1	20472	2	N	-0-				-0-
03	25761	X	23824	-0-	-1937	-0-	1580	1	22244	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
10	29202	X	23088	-0-	-6114	-0-	1662	1	21426	2	N	-0-				-0-
11	26910	X	22763	-0-	-4147	-0-	1638	1	21125	2	N	-0-				-0-
12	27590	X	23951	-0-	-3639	-0-	1734	1	22217	2	N	-0-				-0-
01	25792	X	23444	-0-	-2348	-0-	1627	1	21817	2	N	-0-				-0-
02	22876	X	20532	-0-	-2344	-0-	1385	1	19147	2	N	-0-				-0-
03	23963	X	22181	-0-	-1782	-0-	1471	1	20710	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	EOM BALANCE
10	19127	X	5915	-0-	-13212	-0-	5832	2	83	9	N	75	177	1	120
11	18510	X	6851	-0-	-11659	-0-	6731	2	120	9	N	109	164	1	65
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4979	2	142	9	N	129			194
01	7750	X	5615	-0-	-2135	-0-	5495	2	120	9	N	109	176	1	127
02	6384	X	5298	-0-	-1086	-0-	5212	2	86	9	N	78			205
03	7068	X	4810	-0-	-2258	-0-	4624	2	186	9	N	169	174	1	200

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

10	47585	X	29588	-0-	-17997	-0-	140	1	29336	2	N	102	187	1	190
							112	9							
11	31680	X	29309	-0-	-2371	-0-	120	1	29061	2	N	116			306
							128	9							
12	30876	X	28693	-0-	-2183	-0-	150	1	28459	2	N	76	180	1	202
							84	9							
01	30566	X	26850	-0-	-3716	-0-	83	1	26699	2	N	62			264
							68	9							
02	27356	X	20485	-0-	-6871	-0-	22	1	20398	2	N	59			323
							65	9							
03	30287	X	25361	-0-	-4926	-0-	37	1	25216	2	N	98	176	1	245
							108	9							

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

10	26815	X	17300	-0-	-9515	-0-	2690	1	14466	2	Y	131	146	1	32
							144	9							
11	20850	X	12897	-0-	-7953	-0-	412	1	12347	2	Y	125	98	1	59
							138	9							
12	20274	X	11823	-0-	-8451	-0-	11677	2	146	9	Y	133	147	1	45
01	17298	X	9364	-0-	-7934	-0-	9232	2	132	9	Y	120	97	1	68
02	15624	X	11643	-0-	-3981	-0-	152	1	11371	2	Y	109	146	1	31
							120	9							
03	17298	X	15480	-0-	-1818	-0-	223	1	15110	2	Y	134	96	1	69
							147	9							

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

10	16337	X	13695	-0-	-2642	-0-	986	1	12709	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	12873	-0-	-2697	-0-	926	1	11947	2	N	-0-			-0-
12	15686	X	13296	-0-	-2390	-0-	963	1	12333	2	N	-0-			-0-
01	15066	X	12613	-0-	-2453	-0-	875	1	11738	2	N	-0-			-0-
02	12656	X	10981	-0-	-1675	-0-	741	1	10240	2	N	-0-			-0-
03	13702	X	11952	-0-	-1750	-0-	792	1	11160	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

10	18693	X	15346	-0-	-3347	-0-	1105	1	14241	2	N	-0-			-0-
11	17490	X	14345	-0-	-3145	-0-	1032	1	13313	2	N	-0-			-0-
12	17298	X	14849	-0-	-2449	-0-	1075	1	13774	2	N	-0-			-0-
01	16616	X	14511	-0-	-2105	-0-	1006	1	13505	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	12545	-0-	-1567	-0-	846	1	11699	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	13727	-0-	-1618	-0-	911	1	12816	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

10	20429	X	7693	-0-	-12736	-0-	168	1	7525	2	N	-0-			-0-
11	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	265	1	12811	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	9952	-0-	-526	-0-	220	1	9732	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	10428	-0-	-19	-0-	249	1	10179	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	7745	-0-	-4463	-0-	155	1	7590	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	7903	-0-	-5613	-0-	148	1	7755	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 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	45291	X	30899	-0-	-14392	-0-	675	1	30224	2	N	-0-			-0-
11	39870	X	30015	-0-	-9855	-0-	608	1	29407	2	N	-0-			-0-
12	38843	X	30225	-0-	-8618	-0-	668	1	29557	2	N	-0-			-0-
01	37913	X	16220	-0-	-21693	-0-	387	1	15833	2	N	-0-			-0-
02	29428	X	23347	-0-	-6081	-0-	468	1	22879	2	N	-0-			-0-
03	31031	X	27643	-0-	-3388	-0-	517	1	27126	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

10	14911	X	14147	-0-	-764	-0-	309	1	13838	2	N	-0-			-0-
11	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	284	1	13758	2	N	-0-			-0-
12	14074	X	7670	-0-	-6404	-0-	169	1	7501	2	N	-0-			-0-
01	14136	X	9664	-0-	-4472	-0-	231	1	9433	2	N	-0-			-0-
02	13104	X	9602	-0-	-3502	-0-	192	1	9410	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	9920	-0-	-4588	-0-	185	1	9735	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

10	26288	X	21164	-0-	-5124	-0-	1248	1	19916	2	N	-0-			-0-
11	25440	X	20809	-0-	-4631	-0-	1076	1	19733	2	N	-0-			-0-
12	26288	X	22862	-0-	-3426	-0-	1155	1	21707	2	N	-0-			-0-
01	25699	X	21827	-0-	-3872	-0-	1043	1	20784	2	N	-0-			-0-
02	21140	X	18339	-0-	-2801	-0-	946	1	17393	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	13676	-0-	-9171	-0-	628	1	13048	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

10	19778	X	14208	-0-	-5570	-0-	33	1	14175	2	N	-0-			-0-
11	19140	X	14149	-0-	-4991	-0-	46	1	14103	2	N	-0-			-0-
12	19778	X	13886	-0-	-5892	-0-	187	1	13699	2	N	-0-			-0-
01	15469	X	10834	-0-	-4635	-0-	103	1	10731	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	6879	-0-	-6337	-0-	26	1	6853	2	N	-0-			-0-
*03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	122	1	16506	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

10	14725	X	11666	-0-	-3059	-0-	840	1	10826	2	N	-0-			-0-
11	13590	X	10979	-0-	-2611	-0-	790	1	10189	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	12101	-0-	-1818	-0-	876	1	11225	2	N	-0-			-0-
01	13206	X	11979	-0-	-1227	-0-	831	1	11148	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10420	-0-	-780	-0-	703	1	9717	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11273	-0-	-817	-0-	748	1	10525	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

10	10509	X	74	-0-	-10435	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	102	-0-	-1548	-0-	2	1	100	2	N	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
02	140	X	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
*03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	294	1	4694	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	1337	-0-	-2533	-0-	69	1	1268	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	77	-0-	-3922	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7917	2	N	-0-			-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	363	1	6677	2	N	-0-			-0-
*03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	294	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
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
10	25513	X	2238	-0-	-23275	-0-	49	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	12	1	605	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
01	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	83700	X	20987	-0-	-62713	-0-	505	1	20482	2	N	-0-					-0-
11	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	800	1	22302	2	N	-0-					-0-
12	22506	X	19129	-0-	-3377	-0-	910	1	18219	2	N	-0-					-0-
01	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	1382	1	22207	2	N	-0-					-0-
02	21560	X	17329	-0-	-4231	-0-	858	1	16471	2	N	-0-					-0-
03	23870	X	19025	-0-	-4845	-0-	1015	1	18010	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26164	X	19297	-0-	-6867	-0-	18862	2	435	9	N	395	180	1			310
11	25320	X	17668	-0-	-7652	-0-	17320	2	348	9	N	316	343	1			283
12	26164	X	18356	-0-	-7808	-0-	18221	2	135	9	N	123	179	1			227
01	26164	X	18067	-0-	-8097	-0-	17837	2	230	9	N	209	178	1			258
02	23632	X	11892	-0-	-11740	-0-	11747	2	145	9	N	132	178	1			212
03	26164	X	21190	-0-	-4974	-0-	20966	2	224	9	N	204	178	1			238

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6980 - 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
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9139	2	535	9	N	486	346	1			412
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	8867	2	481	9	N	437	521	1			328
12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8243	2	505	9	N	459	515	1			272
01	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9350	2	468	9	N	425	506	1			191
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7574	2	385	9	N	350	169	1			372
*03	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8058	2	339	9	N	308	350	1			330

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	210	1	9392	2	N	-0-					-0-
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	124	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	992	-0-	-93	-0-	24	1	968	2	N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	42	1	2036	2	N	-0-					-0-
*03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42811	X	13938	-0-	-28873	-0-	304	1	13634	2	N	-0-					-0-
11	41430	X	14167	-0-	-27263	-0-	287	1	13880	2	N	-0-					-0-
12	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	265	1	11753	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	14047	-0-	-1515	-0-	335	1	13712	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12473	-0-	-1359	-0-	250	1	12223	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	12578	-0-	-2054	-0-	235	1	12343	2	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 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	10266	-0-	-13387	-0-	224	1	10042	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	5147	-0-	-17743	-0-	104	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	114	-0-	-10147	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	1721	-0-	-7547	-0-	34	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	1331	-0-	-8930	-0-	25	1	1306	2	N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	28654	2	369	9	N	335	181	1			268
11	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	27852	2	325	9	N	295	345	1			218
12	29016	X	28216	-0-	-800	-0-	28048	2	168	9	N	153	180	1			191
01	29016	X	28807	-0-	-209	-0-	28661	2	146	9	N	133	179	1			145
02	26208	X	25135	-0-	-1073	-0-	25019	2	116	9	N	105	167	1			83
03	29016	X	28113	-0-	-903	-0-	27937	2	176	9	N	160					243

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
10	28613	X	22566	-0-	-6047	-0-	22311	2	255	9	N	232	353	1			169
11	27690	X	21568	-0-	-6122	-0-	21356	2	212	9	N	193	176	1			186
12	28613	X	21571	-0-	-7042	-0-	21382	2	189	9	N	172	179	1			179
01	28613	X	21209	-0-	-7404	-0-	20997	2	212	9	N	193	178	1			194
*02	20384	X	19444	-0-	-940	-0-	19341	2	103	9	N	94	175	1			113
03	22568	X	18197	-0-	-4371	-0-	18047	2	150	9	N	136					249

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
10	35278	X	22981	-0-	-12297	-0-	1356	1	21625	2	N	-0-					-0-
11	34140	X	21900	-0-	-12240	-0-	1132	1	20768	2	N	-0-					-0-
12	35278	X	23574	-0-	-11704	-0-	1191	1	22383	2	N	-0-					-0-
01	35278	X	24391	-0-	-10887	-0-	1165	1	23226	2	N	-0-					-0-
02	21000	X	18936	-0-	-2064	-0-	977	1	17959	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	20924	-0-	-2636	-0-	960	1	19964	2	N	-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
10	53382	X	25736	-0-	-27646	-0-	562	1	25174	2	N	-0-					-0-
11	51660	X	24382	-0-	-27278	-0-	494	1	23888	2	N	-0-					-0-
12	53382	X	22394	-0-	-30988	-0-	495	1	21899	2	N	-0-					-0-
01	53382	X	20760	-0-	-32622	-0-	495	1	20265	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	16106	-0-	-9430	-0-	323	1	15783	2	N	-0-					-0-
03	25730	X	18979	-0-	-6751	-0-	355	1	18624	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
10	87668	X	48137	-0-	-39531	-0-	1051	1	47086	2	N	-0-					-0-
11	84840	X	45309	-0-	-39531	-0-	918	1	44391	2	N	-0-					-0-
12	87668	X	43475	-0-	-44193	-0-	960	1	42515	2	N	-0-					-0-
01	87668	X	42762	-0-	-44906	-0-	1020	1	41742	2	N	-0-					-0-
02	47628	X	34786	-0-	-12842	-0-	697	1	34089	2	N	-0-					-0-
03	48143	X	36860	-0-	-11283	-0-	689	1	36171	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
10	59613	X	27844	-0-	-31769	-0-	608	1	27236	2	N	-0-					-0-
11	57690	X	26762	-0-	-30928	-0-	542	1	26220	2	N	-0-					-0-
12	59613	X	25546	-0-	-34067	-0-	564	1	24982	2	N	-0-					-0-
01	59613	X	24931	-0-	-34682	-0-	595	1	24336	2	N	-0-					-0-
02	27720	X	19978	-0-	-7742	-0-	400	1	19578	2	N	-0-					-0-
03	27838	X	21349	-0-	-6489	-0-	399	1	20950	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
10	51615	X	23017	-0-	-28598	-0-	751	1	22070	2	N	178	128	1			65
							196	9									
11	49950	X	20116	-0-	-29834	-0-	770	1	19223	2	N	112	129	1			48
							123	9									
12	51615	X	3842	-0-	-47773	-0-	123	1	3618	2	N	92	66	1			74
							101	9									
01	51615	X	12765	-0-	-38850	-0-	430	1	12181	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	22680	X	12780	-0-	-9900	-0-	507	1	12176	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	23002	X	1513	-0-	-21489	-0-	58	1	1413	2	N	38					78
							42	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
10	47957	X	23792	-0-	-24165	-0-	777	1	22819	2	N	178	128	1			65
							196	9									
11	46410	X	20609	-0-	-25801	-0-	789	1	19697	2	N	112	129	1			48
							123	9									
12	47957	X	19579	-0-	-28378	-0-	642	1	18836	2	N	92	66	1			74
							101	9									
01	47957	X	16703	-0-	-31254	-0-	564	1	15985	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	23380	X	13573	-0-	-9807	-0-	539	1	12937	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	38					78

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
10	29822	X	16433	-0-	-13389	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	16410	-0-	-12450	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	16461	-0-	-13361	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	14499	-0-	-15323	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	11495	-0-	-3821	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	12528	-0-	-4429	-0-	12528	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
10	0	W	37560	-0-	37560	171214	953	1	36108	2	N	454	390	1			303
							499	9									
11	0	W	38860	-0-	38860	210074	1108	1	37429	2	N	294	388	1			209
							323	9									
12	0	W	34935	-0-	34935	245009	1285	1	33434	2	N	196	196	1			209
							216	9									
01	276012	X	31003	-0-	-245009	-0-	1040	1	29758	2	N	186	189	1			206
							205	9									
02	35224	X	25997	-0-	-9227	-0-	996	1	24940	2	N	55	187	1			74
							61	9									
03	40145	X	26858	-0-	-13287	-0-	1108	1	25556	2	N	176					250
							194	9									

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
10	38998	X	15749	-0-	-23249	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	16106	-0-	-21634	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	14849	-0-	-24149	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	15315	-0-	-23683	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13129	-0-	-1907	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16213	-0-	-434	-0-	16213	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
10	35464	X	18988	-0-	-16476	-0-	625	1	18363	2	N	-0-					-0-
11	34320	X	16735	-0-	-17585	-0-	644	1	16091	2	N	-0-					-0-
12	35464	X	16498	-0-	-18966	-0-	544	1	15954	2	N	-0-					-0-
01	35464	X	15089	-0-	-20375	-0-	514	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	12664	-0-	-5984	-0-	506	1	12158	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	12716	-0-	-6287	-0-	501	1	12215	2	N	-0-					-0-

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
10	54560	X	25414	-0-	-29146	-0-	837	1	24577	2	N	-0-					-0-
11	52800	X	20598	-0-	-32202	-0-	793	1	19805	2	N	-0-					-0-
12	54560	X	19627	-0-	-34933	-0-	647	1	18980	2	N	-0-					-0-
01	54560	X	17807	-0-	-36753	-0-	607	1	17200	2	N	-0-					-0-
02	24808	X	15356	-0-	-9452	-0-	614	1	14742	2	N	-0-					-0-
03	25420	X	16250	-0-	-9170	-0-	640	1	15610	2	N	-0-					-0-

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
10	111259	X	63605	-0-	-47654	-0-	1389	1	62216	2	N	-0-					-0-
11	107670	X	57056	-0-	-50614	-0-	1156	1	55900	2	N	-0-					-0-
12	111259	X	52251	-0-	-59008	-0-	1154	1	51097	2	N	-0-					-0-
01	111259	X	49835	-0-	-61424	-0-	1189	1	48646	2	N	-0-					-0-
02	70000	X	40343	-0-	-29657	-0-	808	1	39535	2	N	-0-					-0-
03	63612	X	41957	-0-	-21655	-0-	784	1	41173	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
10	109895	X	69754	-0-	-40141	-0-	1523	1	68231	2	N	-0-					-0-
11	106350	X	61753	-0-	-44597	-0-	1251	1	60502	2	N	-0-					-0-
12	109895	X	57078	-0-	-52817	-0-	1261	1	55817	2	N	-0-					-0-
01	109895	X	55821	-0-	-54074	-0-	1332	1	54489	2	N	-0-					-0-
02	77672	X	44179	-0-	-33493	-0-	885	1	43294	2	N	-0-					-0-
03	69750	X	46741	-0-	-23009	-0-	874	1	45867	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
10	38130	X	22908	-0-	-15222	-0-	500	1	22408	2	N	-0-					-0-
11	36900	X	-0-	-0-	-36900	-0-					N	-0-					-0-
12	38130	X	15620	-0-	-22510	-0-	345	1	15275	2	N	-0-					-0-
01	38130	X	15365	-0-	-22765	-0-	367	1	14998	2	N	-0-					-0-
02	29764	X	16900	-0-	-12864	-0-	339	1	16561	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	19071	-0-	-3838	-0-	357	1	18714	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
10	34658	X	23810	-0-	-10848	-0-	520	1	23290	2	N	-0-					-0-
11	33540	X	20503	-0-	-13037	-0-	415	1	20088	2	N	-0-					-0-
12	34658	X	18397	-0-	-16261	-0-	406	1	17991	2	N	-0-					-0-
01	34658	X	16097	-0-	-18561	-0-	384	1	15713	2	N	-0-					-0-
02	29652	X	12691	-0-	-16961	-0-	254	1	12437	2	N	-0-					-0-
03	23808	X	14020	-0-	-9788	-0-	262	1	13758	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	60450	X	32850	-0-	-27600	-0-	864	1	31945	2	Y	37					37
							41	9									
12	62465	X	22936	-0-	-39529	-0-	540	1	22362	2	Y	31					68
							34	9									
01	62465	X	17065	-0-	-45400	-0-	645	1	16323	2	Y	88	40	1			116
							97	9									
*02	56420	X	13038	-0-	-43382	-0-	628	1	12343	2	Y	61	79	1			98
							67	9									
*03	33945	X	12879	-0-	-21066	-0-	646	1	12133	2	Y	91	39	1			150
							100	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	678	1	21693	2	Y	-0-					-0-
11	59430	X	47249	-0-	-12181	-0-	1244	1	45964	2	Y	37					37
							41	9									
12	61411	X	24196	-0-	-37215	-0-	570	1	23592	2	Y	31					68
							34	9									
01	61411	X	16817	-0-	-44594	-0-	636	1	16084	2	Y	88	40	1			116
							97	9									
*02	55468	X	12954	-0-	-42514	-0-	624	1	12263	2	Y	61	79	1			98
							67	9									
*03	48825	X	12570	-0-	-36255	-0-	631	1	11839	2	Y	91	39	1			150
							100	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17734	-0-	17734	17734	538	1	17196	2	Y	-0-					-0-
11	64080	X	30611	-0-	-33469	-0-	805	1	29765	2	Y	37					37
							41	9									
12	66216	X	32125	-0-	-34091	-0-	757	1	31334	2	Y	31					68
							34	9									
01	66216	X	26246	-0-	-39970	-0-	994	1	25155	2	Y	88	40	1			116
							97	9									
*02	59808	X	21078	-0-	-38730	-0-	1017	1	19994	2	Y	61	79	1			98
							67	9									
*03	66216	X	21223	-0-	-44993	-0-	1068	1	20055	2	Y	91	39	1			150
							100	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17639	-0-	17639	17639	535	1	17104	2	Y	-0-					-0-
11	61710	X	34716	-0-	-26994	-0-	913	1	33762	2	Y	37					37
							41	9									
12	63767	X	24502	-0-	-39265	-0-	577	1	23891	2	Y	31					68
							34	9									
01	63767	X	18027	-0-	-45740	-0-	682	1	17248	2	Y	88	40	1			116
							97	9									
*02	57596	X	13962	-0-	-43634	-0-	672	1	13223	2	Y	61	79	1			98
							67	9									
*03	63767	X	13345	-0-	-50422	-0-	670	1	12575	2	Y	91	39	1			150
							100	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1974	-0-	1974	1974	116	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	54729	X	37227	-0-	-17502	-0-	1926	1	35301	2	N	-0-					-0-
12	62837	X	25700	-0-	-37137	-0-	1298	1	24402	2	N	-0-					-0-
01	62837	X	21350	-0-	-41487	-0-	1020	1	20330	2	N	-0-					-0-
02	56756	X	16824	-0-	-39932	-0-	868	1	15956	2	N	-0-					-0-
03	62837	X	12934	-0-	-49903	-0-	594	1	12340	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 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
10	0		2391	-0-	2391	2391	141	1	2250	2	N	-0-					-0-
11	40473	X	35944	-0-	-4529	-0-	1860	1	34084	2	N	-0-					-0-
12	46469	X	25501	-0-	-20968	-0-	1289	1	24212	2	N	-0-					-0-
01	46469	X	21289	-0-	-25180	-0-	1017	1	20272	2	N	-0-					-0-
02	41972	X	16910	-0-	-25062	-0-	872	1	16038	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	15950	-0-	-30519	-0-	732	1	15218	2	N	-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
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					144
*09	0		82967	-0-	82967	82967	6091	1	72399	2	N	4070	4126	1			88
							4477	9									
*10	0		71987	-0-	71987	154954	4795	1	64738	2	N	2231	2155	1			164
							2454	9									
*11	215709	X	60755	-0-	-154954	-0-	2876	1	55879	2	N	1818	1879	1			103
							2000	9									
*12	79298	X	64283	-0-	-15015	-0-	3070	1	59546	2	Y	1515	1537	1			81
							1667	9									
01	79298	X	61114	-0-	-18184	-0-	59631	2	1483	9	Y	1348	1281	1			148
*02	71624	X	48731	-0-	-22893	-0-	47492	2	1239	9	Y	1126	1147	1			127
*03	79298	X	47790	-0-	-31508	-0-	47005	2	785	9	Y	714	800	1			41

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
10	49197	X	27799	-0-	-21398	-0-	915	1	26884	2	N	-0-					-0-
11	47610	X	22540	-0-	-25070	-0-	868	1	21672	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	24539	-0-	-24658	-0-	809	1	23730	2	N	-0-					-0-
01	49197	X	22125	-0-	-27072	-0-	754	1	21371	2	N	-0-					-0-
02	26040	X	18914	-0-	-7126	-0-	756	1	18158	2	N	-0-					-0-
03	27807	X	19867	-0-	-7940	-0-	783	1	19084	2	N	-0-					-0-

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
10	38192	X	26634	-0-	-11558	-0-	1571	1	25063	2	N	-0-					-0-
11	36960	X	24624	-0-	-12336	-0-	1273	1	23351	2	N	-0-					-0-
12	38192	X	24851	-0-	-13341	-0-	1255	1	23596	2	N	-0-					-0-
01	38192	X	24154	-0-	-14038	-0-	1154	1	23000	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	21216	-0-	-3872	-0-	1094	1	20122	2	N	-0-					-0-
03	26629	X	23051	-0-	-3578	-0-	1058	1	21993	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44733	X	24036	-0-	-20697	-0-	1418	1	22618	2	N	-0-					-0-
11	43290	X	22568	-0-	-20722	-0-	1167	1	21401	2	N	-0-					-0-
12	44733	X	22012	-0-	-22721	-0-	1112	1	20900	2	N	-0-					-0-
01	44733	X	21430	-0-	-23303	-0-	1024	1	20406	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	17880	-0-	-4940	-0-	922	1	16958	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	18136	-0-	-5889	-0-	832	1	17304	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58032	X	26278	-0-	-31754	-0-	574	1	25704	2	N	-0-					-0-
11	56160	X	24371	-0-	-31789	-0-	494	1	23877	2	N	-0-					-0-
12	58032	X	23511	-0-	-34521	-0-	519	1	22992	2	N	-0-					-0-
01	58032	X	21653	-0-	-36379	-0-	517	1	21136	2	N	-0-					-0-
02	25872	X	16750	-0-	-9122	-0-	336	1	16414	2	N	-0-					-0-
03	26288	X	18595	-0-	-7693	-0-	348	1	18247	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 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41230	X	24584	-0-	-16646	-0-	537	1	24047	2	N	-0-					-0-
11	39900	X	20642	-0-	-19258	-0-	418	1	20224	2	N	-0-					-0-
12	41230	X	18278	-0-	-22952	-0-	404	1	17874	2	N	-0-					-0-
01	41230	X	16666	-0-	-24564	-0-	398	1	16268	2	N	-0-					-0-
02	31920	X	12035	-0-	-19885	-0-	241	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	12298	-0-	-12285	-0-	230	1	12068	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		182	-0-	182	182	10	1	172	2	N	-0-					-0-
11	50475	X	38867	-0-	-11608	-0-	2011	1	36856	2	N	-0-					-0-
12	62589	X	28863	-0-	-33726	-0-	1458	1	27405	2	N	-0-					-0-
01	62589	X	23501	-0-	-39088	-0-	1123	1	22378	2	N	-0-					-0-
02	56532	X	17940	-0-	-38592	-0-	925	1	17015	2	N	-0-					-0-
03	62589	X	16430	-0-	-46159	-0-	754	1	15676	2	N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31000	X	13169	-0-	-17831	-0-	12842	2	327	9	N	297	347	1			170
11	30000	X	11824	-0-	-18176	-0-	11554	2	270	9	N	245	175	1			240
12	31000	X	9319	-0-	-21681	-0-	9066	2	253	9	N	230	178	1			292
01	31000	X	11123	-0-	-19877	-0-	10860	2	263	9	N	239	348	1			183
02	13104	X	9295	-0-	-3809	-0-	8995	2	300	9	N	273	172	1			284
03	13175	X	10516	-0-	-2659	-0-	10293	2	223	9	N	203	339	1			148

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47523	X	17810	-0-	-29713	-0-	1282	1	16528	2	N	-0-					-0-
11	45990	X	14951	-0-	-31039	-0-	1076	1	13875	2	N	-0-					-0-
12	47523	X	11952	-0-	-35571	-0-	865	1	11087	2	N	-0-					-0-
01	47523	X	12770	-0-	-34753	-0-	886	1	11884	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	15524	-0-	-2060	-0-	1048	1	14476	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	11245	-0-	-6580	-0-	746	1	10499	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56048	X	33485	-0-	-22563	-0-	2411	1	31074	2	N	-0-					-0-
11	54240	X	31088	-0-	-23152	-0-	2237	1	28851	2	N	-0-					-0-
12	56048	X	30485	-0-	-25563	-0-	2208	1	28277	2	N	-0-					-0-
01	56048	X	29763	-0-	-26285	-0-	2065	1	27698	2	N	-0-					-0-
02	31528	X	25887	-0-	-5641	-0-	1747	1	24140	2	N	-0-					-0-
03	33480	X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61726	X	19100	-0-	-42626	-0-	18911	2	189	9	N	172	180	1			93
11	30690	X	18179	-0-	-12511	-0-	18041	2	138	9	N	125	156	1			62
12	31713	X	17212	-0-	-14501	-0-	17146	2	66	9	N	60					122
01	31713	X	16423	-0-	-15290	-0-	16299	2	124	9	N	113	183	1			52
02	18228	X	14961	-0-	-3267	-0-	14905	2	56	9	N	51					103
03	19096	X	13569	-0-	-5527	-0-	13497	2	72	9	N	65					168

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89534	X	26673	-0-	-62861	-0-	26023	2	650	9	N	591	521	1			263
11	33300	X	24078	-0-	-9222	-0-	23571	2	507	9	N	461	346	1			378
12	34410	X	23875	-0-	-10535	-0-	23433	2	442	9	N	402	337	1			443
01	34410	X	26079	-0-	-8331	-0-	25715	2	364	9	N	331	509	1			265
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265
03	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					N	NO RPT					265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	509	1	16278	2	Y	-0-					-0-
11	55350	X	43050	-0-	-12300	-0-	1133	1	41876	2	Y	37					37
							41	9									
12	57195	X	31954	-0-	-25241	-0-	753	1	31167	2	Y	31					68
							34	9									
01	57195	X	24199	-0-	-32996	-0-	916	1	23186	2	Y	88	40	1			116
							97	9									
*02	51660	X	18416	-0-	-33244	-0-	888	1	17461	2	Y	61	79	1			98
							67	9									
*03	44485	X	19673	-0-	-24812	-0-	990	1	18583	2	Y	91	39	1			150
							100	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

10	34410	X	26242	-0-	-8168	-0-	24644	2	1598	9	N	1453	1393	1			325
11	33300	X	23924	-0-	-9376	-0-	22639	2	1285	9	N	1168	1221	1			272
12	34410	X	22230	-0-	-12180	-0-	21219	2	1011	9	N	919	704	1			487
01	34410	X	20103	-0-	-14307	-0-	19227	1	876	9	N	796	1037	1			246
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246
03	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					N	NO RPT					246

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

10	150773	X	31893	-0-	-118880	-0-	31544	2	349	9	N	317	358	1			172
11	55620	X	29698	-0-	-25922	-0-	29420	2	278	9	N	253	319	1			106
12	57474	X	28635	-0-	-28839	-0-	28407	2	228	9	N	207	162	1			151
01	57474	X	31951	-0-	-25523	-0-	31688	2	263	9	N	239	343	1			47
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					144
*09	0	64046	-0-	64046	64046	4958	1	58928	2	N	145	286	1			3
						160	9										
*10	0	66323	-0-	66323	130369	4419	1	59664	2	N	2036	1889	1			150
						2240	9										
*11	182232	X	51863	-0-	-130369	-0-	2455	1	47702	2	N	1551	1613	1			88
						1706	9										
*12	72757	X	51753	-0-	-21004	-0-	2472	1	47944	2	Y	1215	1238	1			65
						1337	9										
01	72757	X	42283	-0-	-30474	-0-	41165	2	1118	9	Y	1016	970	1			111
*02	65716	X	39475	-0-	-26241	-0-	38540	2	935	9	Y	850	865	1			96
*03	72757	X	37613	-0-	-35144	-0-	37117	2	496	9	Y	451	521	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					144
*09	0		75707	-0-	75707	75707	5545	1	65909	2	N	3866	3926	1			84
							4253	9									
*10	0		72518	-0-	72518	148225	4831	1	65234	2	N	2230	2150	1			164
							2453	9									
*11	204592	X	56367	-0-	-148225	-0-	2668	1	51833	2	N	1696	1764	1			96
							1866	9									
*12	81778	X	51454	-0-	-30324	-0-	2458	1	47678	2	Y	1198	1230	1			64
							1318	9									
01	81778	X	42653	-0-	-39125	-0-	41535	2	1118	9	Y	1016	969	1			111
*02	73864	X	42260	-0-	-31604	-0-	41325	2	935	9	Y	850	865	1			96
*03	81778	X	46379	-0-	-35399	-0-	44687	2	1692	9	Y	1538	1546	1			88

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

10	30659	X	19963	-0-	-10696	-0-	1439	1	18524	2	N	-0-					-0-
11	29670	X	18433	-0-	-11237	-0-	1327	1	17106	2	N	-0-					-0-
12	30659	X	18189	-0-	-12470	-0-	1318	1	16871	2	N	-0-					-0-
01	30659	X	17613	-0-	-13046	-0-	1223	1	16390	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	19964	X	16636	-0-	-3328	-0-	1105	1	15531	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

10	0		49348	-0-	49348	49348	41861	2	7487	9	N	6806	6853	1			383
11	93755	X	44407	-0-	-49348	-0-	41240	2	3167	9	N	2879	2935	1			327
12	46748	X	44940	-0-	-1808	-0-	42830	2	2110	9	N	1918	2077	1			168
01	46748	X	43937	-0-	-2811	-0-	42024	2	1913	9	N	1739	1544	1			363
02	42224	X	38144	-0-	-4080	-0-	36904	1	1240	9	N	1127	1233	1			257
03	46748	X	NO RPT	-0-	-46748	-0-					N	NO RPT					257

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

12	0		15270	-0-	15270	15270	127	1	15143	2	N	-0-					-0-
01	46370	X	31100	-0-	-15270	-0-	236	1	30864	2	N	-0-					-0-
02	34776	X	22388	-0-	-12388	-0-	182	1	22206	2	N	-0-					-0-
03	38502	X	21438	-0-	-17064	-0-	170	1	21268	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

12	0		10967	-0-	10967	10967	127	1	10840	2	N	-0-					-0-
01	39863	X	28896	-0-	-10967	-0-	219	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	28868	X	20008	-0-	-8860	-0-	162	1	19846	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	17488	-0-	-14473	-0-	138	1	17350	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

12	0		11630	-0-	11630	11630	134	1	11496	2	N	-0-					-0-
01	40808	X	29178	-0-	-11630	-0-	221	1	28957	2	N	-0-					-0-
02	27496	X	21124	-0-	-6372	-0-	171	1	20953	2	N	-0-					-0-
03	30442	X	20398	-0-	-10044	-0-	161	1	20237	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

12	0		10965	-0-	10965	10965	127	1	10838	2	N	-0-					-0-
*01	34488	X	23523	-0-	-10965	-0-	178	1	23345	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					N	NO RPT					-0-
03	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		16303	-0-	16303	16303	14330	2	1973	9	N	1794	1351	1			443
11	0		16018	-0-	16018	32321	15203	2	815	9	N	741	691	1			493
12	0		14177	-0-	14177	46498	13572	2	605	9	N	550	695	1			348
*01	59412	X	12914	-0-	-46498	-0-	12482	2	432	9	N	393	520	1			221
*02	20104	X	9187	-0-	-10917	-0-	8881	2	306	9	N	278	172	1			327
*03	22258	X	12890	-0-	-9368	-0-	12562	2	328	9	N	298	335	1			290

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11828	-0-	11828	11828	8093	2	3735	9	N	3395	3230	1			165
12	0		61022	-0-	61022	72850	56493	2	4529	9	N	4117	3940	1			342
01	0		50692	-0-	50692	123542	48964	2	1728	9	N	1571	1556	1			357
*02	165887	X	42345	-0-	-123542	-0-	41254	2	1091	9	N	992	1024	1			325
03	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					325

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
02	0		26628	-0-	26628	26628	708	1	25920	2	N	-0-					-0-
*03	115263	X	88635	-0-	-26628	-0-	2455	1	86180	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
02	0		26690	-0-	26690	26690	709	1	25981	2	N	-0-					-0-
*03	89961	X	63271	-0-	-26690	-0-	1753	1	61518	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	88198	X	30796	-0-	-57402	-0-	30796	2			N	-0-					-0-
09	40440	X	25949	-0-	-14491	-0-	25949	2			N	-0-					-0-
10	41788	X	21071	-0-	-20717	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	14279	-0-	-26161	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	18893	-0-	-22895	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	17983	-0-	-23805	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
02	37744	X	13960	-0-	-23784	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	15415	-0-	-26373	-0-	15415	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
10	28768	X	14161	-0-	-14607	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
11	27840	X	12757	-0-	-15083	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
12	28768	X	11721	-0-	-17047	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	11455	-0-	-17313	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	9335	-0-	-16649	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	10471	-0-	-18297	-0-	10471	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
11	0		2500	-0-	2500	2500	2417	2	83	9	N	75					75
*12	0		46580	-0-	46580	49080	483	1	44536	2	Y	1419	1417	1			77
							1561	9									
*01	0		32911	-0-	32911	81991	1240	1	30692	2	Y	890	837	1			130
							979	9									
*02	109707	X	27716	-0-	-81991	-0-	1774	1	25364	2	Y	525	568	1			87
							578	9									
03	63705	X	25533	-0-	-38172	-0-	24564	2	969	9	Y	881	828	1			140

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
11	0		2618	-0-	2618	2618	2535	2	83	9	N	75					75
*12	0		49592	-0-	49592	52210	515	1	47421	2	Y	1505	1498	1			82
							1656	9									
*01	0		34421	-0-	34421	86631	1296	1	32094	2	Y	937	882	1			137
							1031	9									
*02	0	W	27799	-0-	27799	114430	1777	1	25414	2	Y	553	598	1			92
							608	9									
03	0	W	24862	-0-	24862	139292	24535	2	327	9	Y	297	92	1			297

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
11	0		3031	-0-	3031	3031	2948	2	83	9	N	75					75
*12	0		44948	-0-	44948	47979	466	1	42978	2	Y	1367	1368	1			74
							1504	9									
*01	0		32653	-0-	32653	80632	1230	1	30444	2	Y	890	834	1			130
							979	9									
*02	0		25153	-0-	25153	105785	1606	1	22969	2	Y	525	568	1			87
							578	9									
03	0	W	25330	-0-	25330	131115	24361	2	969	9	Y	881	828	1			140

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
10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	2			N	-0-					175
11	5340	X	5203	-0-	-137	-0-	5203	2			N	-0-					175
12	5518	X	4284	-0-	-1234	-0-	4284	2			N	-0-					175
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					175
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					175
03	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			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
10	8091	X	7793	-0-	-298	-0-	7793	2			N	-0-					2
11	7830	X	5899	-0-	-1931	-0-	5899	2			N	-0-					2
12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					2
01	7967	X	7845	-0-	-122	-0-	7845	2			N	-0-					2
02	7196	X	6921	-0-	-275	-0-	6921	2			N	-0-					2
03	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			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
10	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	2996	2			N	-0-					17
11	3720	X	2745	-0-	-975	-0-	2745	2			N	-0-					17
12	3627	X	2755	-0-	-872	-0-	2755	2			N	-0-					17
01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	2752	2			N	-0-					17
02	2828	X	398	-0-	-2430	-0-	398	2			N	-0-					17
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					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
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			Y	-0-					16
11	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10371	2	11	9	Y	10					26
12	12090	X	10936	-0-	-1154	-0-	10919	2	17	9	Y	15	35	1			6
01	12090	X	10446	-0-	-1644	-0-	10443	2	3	9	Y	3					9
02	10920	X	9090	-0-	-1830	-0-	9090	2			Y	-0-					9
03	11098	X	9591	-0-	-1507	-0-	9579	2	12	9	Y	11					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4409	2			N	-0-					47
11	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	4397	2			N	-0-					47
12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					47
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					47
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					47
03	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4563	2			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
10	10013	X	9634	-0-	-379	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9247	-0-	-323	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9629	-0-	-167	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8569	-0-	-279	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8766	-0-	-875	-0-	8766	2			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
10	5642	X	5144	-0-	-498	-0-	5144	2			N	-0-					9
11	5460	X	4734	-0-	-726	-0-	4734	2			N	-0-					9
12	5611	X	4714	-0-	-897	-0-	4714	2			N	-0-					9
01	5611	X	2049	-0-	-3562	-0-	2049	2			N	-0-					9
02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	4626	2			N	-0-					9
03	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4724	2			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	8929	-0-	-1363	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8691	-0-	-1209	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8818	-0-	-854	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9222	-0-	-295	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8157	-0-	-439	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8563	-0-	-427	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3762	-0-	-485	-0-	3762	2			Y	-0-					3
11	3570	X	3190	-0-	-380	-0-	3190	2			Y	-0-					3
12	3844	X	2312	-0-	-1532	-0-	2312	2			Y	-0-					3
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					3
02	3472	X	3	-0-	-3469	-0-	3	2			Y	-0-					3
03	3751	X	354	-0-	-3397	-0-	353	2	1	9	Y	1					4

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
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					2
11	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					2
12	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	2			N	-0-					2
01	3224	X	201	-0-	-3023	-0-	201	2			N	-0-					2
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					2
*03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	14127	-0-	-2334	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	13225	-0-	-2315	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12938	-0-	-1911	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13247	-0-	-1323	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11666	-0-	-1354	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12882	-0-	-1254	-0-	12882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

10	3503	X	1953	-0-	-1550	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	759	-0-	-1194	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	130	-0-	-2922	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

10	7533	X	7200	-0-	-333	-0-	7200	2			N	-0-					2
11	7290	X	6597	-0-	-693	-0-	6597	2			N	-0-					2
12	7533	X	6849	-0-	-684	-0-	6849	2			N	-0-					2
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					2
02	6496	X	6106	-0-	-390	-0-	6106	2			N	-0-					2
03	7192	X	6504	-0-	-688	-0-	6504	2			N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6683	2	1	9	N	1					1
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					1
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					1
03	6727	X	6070	-0-	-657	-0-	6070	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	6513	2			Y	-0-					202
11	6630	X	6198	-0-	-432	-0-	6198	2			Y	-0-					202
12	6696	X	6606	-0-	-90	-0-	6606	2			Y	-0-					202
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			Y	-0-					202
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					202
*03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7417	2	98	9	Y	89	196	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					164
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					164
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	196	1			22

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	11980	-0-	-978	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11885	-0-	-267	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11573	-0-	-579	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10220	-0-	-756	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11241	-0-	-818	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
11	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5228	-0-	-1044	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	5082	2			N	-0-					19
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					19
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					19
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					19
02	4788	X	4544	-0-	-244	-0-	4544	2			N	-0-					19
03	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2			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
10	6107	X	5074	-0-	-1033	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5418	-0-	-492	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5990	-0-	-117	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4918	-0-	-514	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	2			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
10	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					3
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					3
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					3
01	8773	X	8755	-0-	-18	-0-	8755	2			N	-0-					3
02	7924	X	7557	-0-	-367	-0-	7557	2			N	-0-					3
03	8773	X	7080	-0-	-1693	-0-	7080	2			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
10	4588	X	3547	-0-	-1041	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4237	-0-	-203	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3937	-0-	-837	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2971	-0-	-2433	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	1111	-0-	-4872	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

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
10	9207	X	8988	-0-	-219	-0-	8988	2			N	-0-					18
11	9390	X	7843	-0-	-1547	-0-	7843	2			N	-0-					18
12	9889	X	6366	-0-	-3523	-0-	6366	2			N	-0-					18
01	9889	X	6702	-0-	-3187	-0-	6702	2			N	-0-					18
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					18
*03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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-

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
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3070	-0-	-371	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3358	-0-	-786	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3311	-0-	-1277	-0-	3311	2			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
10	4557	X	3183	-0-	-1374	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1648	-0-	-2672	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3364	-0-	-852	-0-	3364	2			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
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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	2					2

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
GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310																	
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150																	
10	4278	X	3377	-0-	-901	-0-	3377	2			N	-0-					133
11	4140	X	3223	-0-	-917	-0-	3223	2			N	-0-					133
12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					133
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					133
02	3052	X	2463	-0-	-589	-0-	2463	2			N	-0-					133
03	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					133
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712																	
10	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2428	-0-	-372	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640																	
10	9734	X	8163	-0-	-1571	-0-	8163	2			Y	-0-					15
11	8760	X	8279	-0-	-481	-0-	8269	2	10	9	Y	9					24
12	8959	X	8004	-0-	-955	-0-	7993	2	11	9	Y	10	25	1			9
01	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	8213	2	3	9	Y	3					12
02	8092	X	7666	-0-	-426	-0-	7666	2			Y	-0-					12
03	8556	X	8068	-0-	-488	-0-	8058	2	10	9	Y	9					21
LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360																	
10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			Y	-0-					-0-
11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			Y	-0-					-0-
12	9176	X	9158	-0-	-18	-0-	9158	2			Y	-0-					-0-
01	9176	X	8993	-0-	-183	-0-	8993	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	7640	-0-	-648	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8595	-0-	-550	-0-	8595	2			Y	-0-					-0-
SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022																	
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
01	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400																	
10	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3070	-0-	-2076	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	2422	-0-	-2422	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

10	12989	X	11882	-0-	-1107	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10613	-0-	-1657	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11621	-0-	-965	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11646	-0-	-413	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
02	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
*03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

10	6417	X	5365	-0-	-1052	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4152	-0-	-2028	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	3948	-0-	-2438	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3279	-0-	-3107	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4317	-0-	-527	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
*03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

10	12090	X	11174	-0-	-916	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	12244	-0-	-3752	-0-	12242	2	2	9	N	2					2
01	13547	X	9225	-0-	-4322	-0-	9225	2			N	-0-					2
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					2
*03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

10	8494	X	7195	-0-	-1299	-0-	7195	2			Y	-0-					65
11	8220	X	6669	-0-	-1551	-0-	6669	2			Y	-0-					65
12	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			Y	-0-					65
01	7626	X	6814	-0-	-812	-0-	6814	2			Y	-0-					65
02	6888	X	5939	-0-	-949	-0-	5939	2			Y	-0-					65
03	7192	X	6404	-0-	-788	-0-	6404	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	12059	X	3934	-0-	-8125	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	7580	-0-	-4090	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8846	-0-	-1322	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8728	-0-	-1440	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
*03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			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
10	6541	X	5081	-0-	-1460	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4266	-0-	-714	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3537	-0-	-2601	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2603	-0-	-3535	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3022	-0-	-2522	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3279	-0-	-1805	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	7748	-0-	-2730	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4762	-0-	-2408	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	2796	-0-	-4520	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	2031	-0-	-4969	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18879	X	18814	-0-	-65	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17431	-0-	-839	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	17270	-0-	-1609	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	15046	-0-	-3771	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15848	-0-	-1148	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16659	-0-	-2158	-0-	16659	2			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
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3456	-0-	-834	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3781	-0-	-503	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3260	-0-	-490	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2759	-0-	-1116	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2324	-0-	-728	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3710	-0-	-190	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3147	-0-	-465	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3625	-0-	-622	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6045	X	5750	-0-	-295	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5731	-0-	-599	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5826	-0-	-715	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5345	-0-	-1196	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4658	-0-	-914	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
*03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5774	-0-	-586	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5163	-0-	-381	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	10157	-0-	-2522	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	9038	-0-	-3232	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	9695	-0-	-2984	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	2075	-0-	-10201	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	1732	-0-	-7928	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*03	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	15082	-0-	-1782	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13756	-0-	-2084	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14203	-0-	-1793	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15391	-0-	-419	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	14038	-0-	-130	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14585	-0-	-512	-0-	14585	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
10	4526	X	4013	-0-	-513	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	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
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					8
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					8
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					8
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					8
02	5432	X	4988	-0-	-444	-0-	4988	2			N	-0-					8
03	6014	X	5361	-0-	-653	-0-	5361	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	7533	X	6533	-0-	-1000	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	4229	-0-	-3121	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4787	-0-	-2808	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4380	-0-	-3215	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4509	-0-	-1399	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4755	-0-	-1786	-0-	4755	2			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
10	10416	X	9543	-0-	-873	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9867	-0-	-456	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6035	-0-	-85	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6629	-0-	-2299	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8873	-0-	-55	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6927	-0-	-1137	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
*03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	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
10	7998	X	5734	-0-	-2264	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	2379	-0-	-5361	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	4758	-0-	-2682	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4279	-0-	-3161	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4855	-0-	-773	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4168	-0-	-1567	-0-	4168	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
10	7843	X	4991	-0-	-2852	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3858	-0-	-1071	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4469	-0-	-522	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2			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
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					2
11	9330	X	8736	-0-	-594	-0-	8736	2			N	-0-					2
12	10013	X	8800	-0-	-1213	-0-	8800	2			N	-0-					2
01	10230	X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2			N	-0-					2
02	9240	X	6715	-0-	-2525	-0-	6715	2			N	-0-					2
03	10230	X	8108	-0-	-2122	-0-	8108	2			N	-0-					2

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
10	5549	X	2708	-0-	-2841	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6547	-0-	-118	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	1895	-0-	-4125	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3745	-0-	-2796	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	13299	X	11896	-0-	-1403	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11845	-0-	-1355	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12693	-0-	-947	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	9818	-0-	-3822	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10177	-0-	-883	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11429	-0-	-1250	-0-	11429	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
10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8900	-0-	-1175	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7594	-0-	-1646	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7462	-0-	-2768	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			Y	-0-					174
11	10290	X	7103	-0-	-3187	-0-	7103	2			Y	-0-					174
12	10633	X	7698	-0-	-2935	-0-	7698	2			Y	-0-					174
01	10633	X	9425	-0-	-1208	-0-	9425	2			Y	-0-	49	1			125
02	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-	7842	2			Y	-0-					125
03	10571	X	9053	-0-	-1518	-0-	9053	2			Y	-0-					125

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2520	-0-	-1541	-0-	2520	2			N	-0-					2
11	3930	X	3552	-0-	-378	-0-	3552	2			N	-0-					2
12	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	3287	2			N	-0-					2
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					2
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					2
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5149	-0-	-2051	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6450	-0-	-990	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7160	-0-	-218	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
*03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	1208	-0-	-2729	-0-	1208	2			N	-0-					52
11	3810	X	939	-0-	-2871	-0-	939	2			N	-0-					52
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					52
01	1891	X	92	-0-	-1799	-0-	92	2			N	-0-					52
02	1092	X	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					52
*03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9694	-0-	-350	-0-	9675	2	19	9	Y	17					189
11	9720	X	9264	-0-	-456	-0-	9238	2	26	9	Y	24					213
12	9982	X	9446	-0-	-536	-0-	9418	2	28	9	Y	25	198	1			40
01	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9347	2	13	9	Y	12					52
02	8820	X	8440	-0-	-380	-0-	8405	2	35	9	Y	32					84
03	9703	X	9292	-0-	-411	-0-	9278	2	14	9	Y	13					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
11	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
*03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6322	-0-	-250	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5512	-0-	-848	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6180	-0-	-144	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	10347	-0-	-689	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9316	-0-	-1364	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8894	-0-	-2142	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	3763	-0-	-7273	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	2827	-0-	-6525	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	10011	-0-	-95	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9761	-0-	-500	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8771	-0-	-497	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9490	-0-	-771	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	12132	-0-	-392	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11067	-0-	-1053	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10684	-0-	-1437	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9380	-0-	-1568	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10082	-0-	-2039	-0-	10082	2			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
10	5301	X	3834	-0-	-1467	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2073	-0-	-2847	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4221	-0-	-584	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2733	-0-	-823	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6975	X	5999	-0-	-976	-0-	5999	2			N	-0-					16
11	6360	X	6263	-0-	-97	-0-	6263	2			N	-0-					16
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					16
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					16
02	5936	X	5723	-0-	-213	-0-	5723	2			N	-0-					16
03	6665	X	5967	-0-	-698	-0-	5967	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	7316	X	5503	-0-	-1813	-0-	5503	2			Y	-0-					63
11	7080	X	4140	-0-	-2940	-0-	4140	2			Y	-0-					63
12	6417	X	4724	-0-	-1693	-0-	4724	2			Y	-0-					63
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			Y	-0-					63
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					63
*03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			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
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5051	-0-	-799	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
*03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8770	-0-	-1398	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8533	-0-	-1635	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7335	-0-	-1849	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7747	-0-	-1801	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	2905	-0-	-4907	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	1824	-0-	-4026	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
*03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			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
10	12927	X	10738	-0-	-2189	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11281	-0-	-1229	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11313	-0-	-1521	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10493	-0-	-2000	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10109	-0-	-419	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10676	-0-	-980	-0-	10676	2			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
10	11377	X	10023	-0-	-1354	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8338	-0-	-1922	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8345	-0-	-2319	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9226	-0-	-1438	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8440	-0-	-1192	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9590	-0-	-423	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5608	-0-	-685	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5518	-0-	-572	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5546	-0-	-282	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4776	-0-	-376	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					3
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					3
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					3
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					3
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					3
*03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5268	-0-	-1211	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5143	-0-	-1127	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5557	-0-	-922	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5160	-0-	-854	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6255	-0-	-503	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5831	-0-	-709	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5856	-0-	-499	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5030	-0-	-1325	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4770	-0-	-970	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	4887	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
10	9300	X	7190	-0-	-2110	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7823	-0-	-1177	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	6497	-0-	-3516	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	4050	-0-	-5963	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	3114	-0-	-5930	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	4540	-0-	-3551	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6081	-0-	-739	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6397	-0-	-144	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6078	-0-	-463	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5488	-0-	-420	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5891	-0-	-495	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7045	-0-	-643	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6526	-0-	-914	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6213	-0-	-1351	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4450	-0-	-2990	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5798	-0-	-754	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6596	-0-	-441	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9142	-0-	-1336	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9060	-0-	-1080	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9690	-0-	-509	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9288	-0-	-570	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8538	-0-	-142	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9562	-0-	-141	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	16151	X	9550	-0-	-6601	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	5334	-0-	-9936	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
02	11004	X	-0-	-0-	-11004	-0-					N	-0-					-0-
03	9548	X	2638	-0-	-6910	-0-	2638	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
10	5673	X	5432	-0-	-241	-0-	775 2	1 9	4655	2	N	2					107
11	5400	X	5091	-0-	-309	-0-	750	1	4341	2	N	-0-					107
12	5549	X	4899	-0-	-650	-0-	767	1	4132	2	N	-0-					107
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	759	1	5168	2	N	-0-					107
02	4900	X	4421	-0-	-479	-0-	699	1	3722	2	N	-0-					107
03	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	766	1	4206	2	N	-0-					107

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
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1449	-0-	-535	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5143	-0-	-457	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5135	-0-	-631	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5013	-0-	-267	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4701	-0-	-507	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3906	-0-	-1240	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3697	-0-	-979	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2772	-0-	-2405	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	6643	-0-	-2068	-0-	6643	2			Y	-0-					81
11	8430	X	7311	-0-	-1119	-0-	7311	2			Y	-0-					81
12	8711	X	7289	-0-	-1422	-0-	7289	2			Y	-0-					81
01	8215	X	7442	-0-	-773	-0-	7442	2			Y	-0-					81
02	7420	X	7124	-0-	-296	-0-	7124	2			Y	-0-					81
*03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5841	-0-	-979	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6220	-0-	-380	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6211	-0-	-609	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4807	-0-	-1017	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5749	-0-	-668	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	44	175	1			68
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	37					105
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	72					177
01	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2323	2	18	9	N	16	175	1			18
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2541	2	41	9	N	37					55
*03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2795	2	88	9	N	80					135

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6922	-0-	-1696	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6814	-0-	-1308	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6806	-0-	-362	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	4930	-0-	-5486	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7048	-0-	-1802	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
*03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			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
10	5115	X	4794	-0-	-321	-0-	4792	2	2	9	N	2					2
11	4710	X	4432	-0-	-278	-0-	4432	2			N	-0-					2
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					2
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					2
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					2
03	5115	X	3857	-0-	-1258	-0-	3857	2			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
10	7161	X	2792	-0-	-4369	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	1283	-0-	-5647	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	1640	-0-	-4064	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	1427	-0-	-3347	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					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
10	8432	X	7888	-0-	-544	-0-	7888	2			Y	-0-					14
11	8160	X	7443	-0-	-717	-0-	7443	2			Y	-0-					14
12	8432	X	7470	-0-	-962	-0-	7470	2			Y	-0-					14
01	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	2			Y	-0-					14
02	7336	X	6256	-0-	-1080	-0-	6256	2			Y	-0-					14
03	7874	X	6541	-0-	-1333	-0-	6541	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					35
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					35
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	195	2	26	9	N	24					59
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	N	5					64
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	61	2	1	9	N	1					65
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					65

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
10	19933	X	19353	-0-	-580	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	18531	-0-	-729	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	18885	-0-	-1017	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
01	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18571	-0-	-773	-0-	18571	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
10	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					31
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					31
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					31
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					31
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					31
*03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					31

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

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

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
10	8184	X	7869	-0-	-315	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7677	-0-	-243	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7546	-0-	-638	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6905	-0-	-969	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6032	-0-	-1136	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6780	-0-	-1156	-0-	6780	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 #: 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
10	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	4877	2			Y	-0-					9
11	5190	X	4270	-0-	-920	-0-	4270	2			Y	-0-					9
12	5456	X	4171	-0-	-1285	-0-	4171	2			Y	-0-					9
01	4960	X	3730	-0-	-1230	-0-	3730	2			Y	-0-					9
02	4396	X	3498	-0-	-898	-0-	3498	2			Y	-0-					9
03	4867	X	3887	-0-	-980	-0-	3887	2			Y	-0-					9

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
10	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2999	2			N	-0-					2
11	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	2855	2			N	-0-					2
12	3224	X	2926	-0-	-298	-0-	2926	2			N	-0-					2
01	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	2			N	-0-					2
02	2912	X	2520	-0-	-392	-0-	2520	2			N	-0-					2
03	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2			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
10	3100	N	7048	-0-	3948	3948	7048	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2218	-0-	-782	3166	2218	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	66					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	1877	-0-	-559	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

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
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2747	2	21	9	N	19					53
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	N	31					84
12	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					84
01	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2541	2	28	9	N	25					109
02	2688	X	2165	-0-	-523	-0-	2114	2	51	9	N	46					155
03	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2608	2	32	9	N	29					184

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3502	-0-	-1055	-0-	3502	2			Y	-0-					9
11	4410	X	3270	-0-	-1140	-0-	3270	2			Y	-0-					9
12	4557	X	3830	-0-	-727	-0-	3830	2			Y	-0-					9
01	4464	X	3804	-0-	-660	-0-	3804	2			Y	-0-					9
02	3864	X	3412	-0-	-452	-0-	3412	2			Y	-0-					9
03	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			Y	-0-					8

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	3435	-0-	-3385	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	3964	-0-	-2636	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4803	-0-	-1490	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5953	-0-	-340	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2532	-0-	-1164	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3932	-0-	-873	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3687	-0-	-1118	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1995	-0-	-950	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2567	-0-	-133	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2353	-0-	-55	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8006	-0-	-1728	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8688	-0-	-732	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7626	-0-	-2108	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5388	-0-	-2732	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5611	-0-	-3379	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5688	-0-	-481	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5504	-0-	-665	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5312	-0-	-857	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5048	-0-	-2423	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5598	-0-	-1873	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5578	-0-	-1086	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6572	-0-	-806	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3001	-0-	-989	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	441	-0-	-4705	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4218	-0-	-928	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	1497	-0-	-3151	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1906	-0-	-3023	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5808	-0-	-324	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6643	-0-	-146	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	9444	-0-	-166	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8932	-0-	-338	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9168	-0-	-380	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9063	-0-	-485	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8216	-0-	-408	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5842	X	3397	-0-	-2445	-0-	3397	2			N	-0-					3
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					3
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					3
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					3
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					3
*03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5617	-0-	-443	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5493	-0-	-521	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5506	-0-	-322	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4385	-0-	-879	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4193	-0-	-997	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4124	-0-	-1115	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3514	-0-	-1050	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3868	-0-	-1030	-0-	3868	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
10	11625	X	9897	-0-	-1728	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10374	-0-	-606	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10321	-0-	-343	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9095	-0-	-565	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9617	-0-	-1078	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5242	-0-	-1423	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5385	-0-	-1065	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5405	-0-	-981	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5510	-0-	-783	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4503	-0-	-621	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	4826	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
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4785	-0-	-765	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	5767	-0-	-3812	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	5901	-0-	-2624	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3889	-0-	-2523	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	2596	-0-	-4503	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
11	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11132	-0-	-2787	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	10727	-0-	-3192	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	8467	-0-	-4105	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	9470	-0-	-4170	-0-	9470	2			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
10	13268	X	12345	-0-	-923	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11295	-0-	-765	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
12	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
*03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			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
10	10850	X	10055	-0-	-795	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8981	-0-	-1009	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9426	-0-	-308	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8453	-0-	-619	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9803	-0-	-241	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	775	1	1138	2	N	8					127
							9	9									
11	1980	X	1699	-0-	-281	-0-	733	1	956	2	N	9					136
							10	9									
12	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	773	1	1131	2	N	8					144
							9	9									
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	767	1	1808	2	N	5					149
							6	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	700	1	930	2	N	25					174
							28	9									
03	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	773	1	465	2	N	40	169	1			45
							44	9									

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	5642	-0-	-1395	-0-	5642	2			N	-0-					160
11	6330	X	4905	-0-	-1425	-0-	4905	2			N	-0-					160
12	DLQ G-10		3994	-0-	3994	3994	3993	2	1	9	N	1					161
01	6710	X	2716	-0-	-3994	-0-	2716	2			N	-0-					161
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					161
03	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					160

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	12611	-0-	-1029	-0-	12611	2			N	-0-					3
11	13200	X	12581	-0-	-619	-0-	12581	2			N	-0-					3
12	14198	X	12705	-0-	-1493	-0-	12705	2			N	-0-					3
01	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					3
02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					3
*03	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3492	-0-	-662	-0-	3472	2	20	9	N	18					96
11	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3599	2	3	9	N	3					99
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1					100
01	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	3343	2	7	9	N	6	51	1			55
02	3500	X	3082	-0-	-418	-0-	3079	2	3	9	N	3					58
03	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	3427	2	12	9	N	11					69

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8054	-0-	-409	-0-	8050	2	4	9	N	4					166
11	8190	X	7684	-0-	-506	-0-	7682	2	2	9	N	2					168
12	8463	X	6986	-0-	-1477	-0-	6955	2	31	9	N	28	180	1			16
01	8308	X	7929	-0-	-379	-0-	7914	2	15	9	N	14					30
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7343	2	11	9	N	10					40
03	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7765	2	12	9	N	11					51

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	12167	-0-	-1132	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12819	-0-	-51	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12844	-0-	-455	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11512	-0-	-1570	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9704	-0-	-2252	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10384	-0-	-2853	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3657	2	23	9	N	21					98
11	4050	X	3238	-0-	-812	-0-	3238	2			N	-0-					98
12	4154	X	3274	-0-	-880	-0-	3272	2	2	9	N	2					100
01	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					100
*02	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	3054	2			N	-0-					100
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	N	1					100

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4473	-0-	-1138	-0-	4449	2	24	9	N	22	22	5			46
11	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	4441	2			N	-0-					46
12	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-					46
01	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4768	2	3	9	N	3					49
02	4144	X	4088	-0-	-56	-0-	4080	2	8	9	N	7					56
03	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4569	2	15	9	N	14					70

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8274	-0-	-282	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8423	-0-	-288	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7499	-0-	-1212	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6165	-0-	-1787	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5133	-0-	-3671	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	5229	-0-	-8070	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	5889	-0-	-6981	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	8984	-0-	-3075	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
01	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
02	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
*03	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	16124	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4634	-0-	-667	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4805	-0-	-325	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4868	-0-	-433	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2205	-0-	-2414	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2783	-0-	-1697	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4358	-0-	-602	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9539	-0-	-1280	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9879	-0-	-940	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8614	-0-	-1158	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8000	-0-	-2013	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	6406	2			Y	-0-					23
11	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			Y	-0-					23
12	6758	X	6696	-0-	-62	-0-	6696	2			Y	-0-					23
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			Y	-0-					23
02	5936	X	4953	-0-	-983	-0-	4953	2			Y	-0-					23
*03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					23

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	11828	-0-	-1223	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	7726	-0-	-4154	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	8193	-0-	-3587	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11610	-0-	-232	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9882	-0-	-814	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11022	-0-	-820	-0-	11022	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 #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			Y	-0-					14
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			Y	-0-					14
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			Y	-0-					14
01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					14
02	6524	X	6159	-0-	-365	-0-	6159	2			Y	-0-					14
03	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6893	2			Y	-0-					14

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5133	-0-	-912	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4427	-0-	-165	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

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

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
10	8773	X	7779	-0-	-994	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8177	-0-	-937	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6000	-0-	-3114	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5584	-0-	-1892	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6592	-0-	-1592	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5653	-0-	-237	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5608	-0-	-860	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6319	-0-	-842	-0-	6319	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
10	10075	X	8275	-0-	-1800	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8013	-0-	-1737	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8128	-0-	-1885	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8314	-0-	-1482	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7417	-0-	-255	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8152	-0-	-125	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

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
10	5549	X	5172	-0-	-377	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5042	-0-	-598	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4658	-0-	-158	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5132	-0-	-169	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	6435	2			Y	-0-					115
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			Y	-0-					115
12	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6334	2			Y	-0-					115
01	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2			Y	-0-					115
02	5992	X	5715	-0-	-277	-0-	5715	2			Y	-0-					115
03	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			Y	-0-					115

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
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	562	-0-	-802	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	379	-0-	-769	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	2			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
10	5301	X	3625	-0-	-1676	-0-	3625	2			Y	-0-					24
11	5130	X	2343	-0-	-2787	-0-	2343	2			Y	-0-					24
12	5208	X	3348	-0-	-1860	-0-	3348	2			Y	-0-					24
01	4619	X	2837	-0-	-1782	-0-	2837	2			Y	-0-					24
02	3948	X	2962	-0-	-986	-0-	2962	2			Y	-0-					24
03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	3161	2			Y	-0-					24

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
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					2
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					2
12	3038	X	428	-0-	-2610	-0-	428	2			N	-0-					2
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					2
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					2
*03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					2

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	10115	-0-	-84	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8734	-0-	-1136	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8283	-0-	-2443	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10568	-0-	-158	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
*03	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6628	-0-	-161	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5924	-0-	-1036	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6330	-0-	-862	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6587	-0-	-605	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5899	-0-	-93	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6163	-0-	-471	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	7427	-0-	-2896	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	800	-0-	-9460	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	4548	-0-	-6054	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
*03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2			Y	-0-					74
11	6210	X	5863	-0-	-347	-0-	5859	2	4	9	Y	4					78
12	DLQ G-10		6042	-0-	6042	6042	6042	2			Y	-0-					78
01	11633	X	5591	-0-	-6042	-0-	5590	2	1	9	Y	1	33	1			46
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					46
03	6448	X	2095	-0-	-4353	-0-	2095	2			Y	-0-					46

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	6362	-0-	-2225	-0-	6362	2			Y	-0-					66
11	7050	X	6639	-0-	-411	-0-	6639	2			Y	-0-					66
12	7254	X	5825	-0-	-1429	-0-	5825	2			Y	-0-					66
01	6355	X	6053	-0-	-302	-0-	6053	2			Y	-0-					66
02	6188	X	5215	-0-	-973	-0-	5215	2			Y	-0-					66
03	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	6110	2			Y	-0-					66

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
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
*03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			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
10	10509	X	9535	-0-	-974	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9169	-0-	-937	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9402	-0-	-704	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8293	-0-	-835	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8794	-0-	-754	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7201	-0-	-177	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6625	-0-	-455	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7163	-0-	-122	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6399	-0-	-886	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5521	-0-	-975	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6325	-0-	-867	-0-	6325	2			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
10	6603	X	6155	-0-	-448	-0-	6155	2			N	-0-					2
11	6300	X	5699	-0-	-601	-0-	5699	2			N	-0-					2
12	6045	X	5080	-0-	-965	-0-	5080	2			N	-0-					2
01	6169	X	5323	-0-	-846	-0-	5323	2			N	-0-					2
02	5572	X	4309	-0-	-1263	-0-	4309	2			N	-0-					2
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	12028	X	7894	-0-	-4134	-0-	7894	2			N	-0-					2
11	10980	X	6750	-0-	-4230	-0-	6750	2			N	-0-					2
12	10571	X	6707	-0-	-3864	-0-	6707	2			N	-0-					2
01	9703	X	7442	-0-	-2261	-0-	7442	2			N	-0-					2
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					2
*03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	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
10	9579	X	7143	-0-	-2436	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	5516	-0-	-3754	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6199	-0-	-2574	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6097	-0-	-959	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	6744	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
10	15624	X	12175	-0-	-3449	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13016	-0-	-2104	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10340	-0-	-2556	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	6613	-0-	-6283	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7181	-0-	-4971	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5224	-0-	-8230	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	10479	-0-	-4680	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11976	-0-	-2484	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13181	-0-	-1761	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
01	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9906	-0-	-1266	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11677	-0-	-1498	-0-	11677	2			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4059	-0-	-746	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11995	-0-	-188	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11493	-0-	-297	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10641	-0-	-2007	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
*03	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14601	X	11833	-0-	-2768	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	10797	-0-	-3333	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	12249	-0-	-2352	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12583	-0-	-716	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9947	-0-	-1561	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	12207	-0-	-38	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8721	-0-	-238	-0-	8721	2			Y	-0-					22
11	8670	X	8554	-0-	-116	-0-	8554	2			Y	-0-					22
12	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8594	2			Y	-0-					22
01	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8626	2			Y	-0-					22
02	8036	X	7566	-0-	-470	-0-	7566	2			Y	-0-					22
03	8835	X	8144	-0-	-691	-0-	8144	2			Y	-0-					22

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

10	5704	X	4859	-0-	-845	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4320	-0-	-1200	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

10	7750	X	7319	-0-	-431	-0-	7319	2			N	-0-					174
11	7500	X	7070	-0-	-430	-0-	7070	2			N	-0-					174
12	7688	X	7184	-0-	-504	-0-	7184	2			N	-0-					174
01	7688	X	6986	-0-	-702	-0-	6986	2			N	-0-					174
02	6636	X	6424	-0-	-212	-0-	6382	2	42	9	N	38	197	1			15
03	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	6850	2			N	-0-					15

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

10	9765	X	7914	-0-	-1851	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7192	-0-	-2258	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8967	-0-	-550	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7095	-0-	-1988	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6874	-0-	-1078	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 9595

10	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	4462	2	36	9	N	33					166
11	4260	X	3883	-0-	-377	-0-	3880	2	3	9	N	3					169
12	4340	X	3824	-0-	-516	-0-	3823	2	1	9	N	1					170
01	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3485	2			N	-0-					170
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	4019	2	1	9	N	1					171
03	4495	X	3768	-0-	-727	-0-	3768	2			N	-0-					171

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					131
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					131
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					131
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					131
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					131
03	279	X	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					131

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

10	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
11	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12703	-0-	-1743	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	9902	-0-	-6714	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12354	-0-	-2654	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14029	-0-	-2587	-0-	14029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6052	-0-	-1543	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5989	-0-	-1361	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5949	-0-	-1305	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5854	-0-	-1183	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5183	-0-	-753	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5669	-0-	-531	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
12	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10260	-0-	-466	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8240	-0-	-2428	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9095	-0-	-2716	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6669	-0-	-1360	-0-	6669	2			N	-0-					2
11	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	7086	2			N	-0-					2
12	7750	X	6378	-0-	-1372	-0-	6378	2			N	-0-					2
01	7409	X	6476	-0-	-933	-0-	6476	2			N	-0-					2
02	6692	X	4464	-0-	-2228	-0-	4464	2			N	-0-					2
03	7316	X	5584	-0-	-1732	-0-	5584	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5329	-0-	-401	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5433	-0-	-488	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4608	-0-	-376	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	5046	2			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
10	8153	X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6757	-0-	-1133	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6699	-0-	-1454	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6734	-0-	-334	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			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
10	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	8169	2			Y	-0-					85
11	8400	X	7812	-0-	-588	-0-	7812	2			Y	-0-					85
12	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	8330	2			Y	-0-					85
01	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	8169	2	1	9	Y	1	40	1			46
02	7644	X	6801	-0-	-843	-0-	6801	2			Y	-0-					46
*03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			Y	-0-					46

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
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			Y	-0-					78
11	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			Y	-0-					78
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			Y	-0-					78
01	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	7952	2			Y	-0-					78
02	8176	X	6762	-0-	-1414	-0-	6762	2			Y	-0-					78
03	9052	X	7495	-0-	-1557	-0-	7495	2			Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2824	2	34	9	N	31	172	1			11
11	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	2609	2	34	9	N	31					42
12	2852	X	1443	-0-	-1409	-0-	1418	2	25	9	N	23					65
01	2852	X	751	-0-	-2101	-0-	714	2	37	9	N	34					99
02	2576	X	651	-0-	-1925	-0-	623	2	28	9	N	25					124
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	24	2	11	9	N	10					134

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
10	5580	X	3664	-0-	-1916	-0-	3658	2	6	9	N	5					18
11	4500	X	4156	-0-	-344	-0-	4109	2	47	9	N	43					61
12	4650	X	3887	-0-	-763	-0-	3837	2	50	9	N	45					106
01	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3755	2	29	9	N	26					132
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3950	2	19	9	N	17					149
*03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4487	2	69	9	N	63	168	1			44

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
10	8525	X	8396	-0-	-129	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7511	-0-	-1609	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8717	-0-	-707	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8009	-0-	-1415	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7067	-0-	-1445	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6980	-0-	-1731	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

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
10	11377	X	9612	-0-	-1765	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10873	-0-	-101	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8176	-0-	-2800	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	8831	-0-	-3321	-0-	8831	2			N	-0-					-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
10	12834	X	11655	-0-	-1179	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9709	-0-	-2711	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11347	-0-	-650	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9938	-0-	-2059	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9849	-0-	-987	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10693	-0-	-963	-0-	10693	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
10	12741	X	4172	-0-	-8569	-0-	4172	2			N	-0-					2
11	12030	X	9995	-0-	-2035	-0-	9995	2			N	-0-					2
12	12183	X	12070	-0-	-113	-0-	12070	2			N	-0-					2
01	11904	X	11274	-0-	-630	-0-	11274	2			N	-0-					2
02	10668	X	9920	-0-	-748	-0-	9920	2			N	-0-					2
03	12059	X	10132	-0-	-1927	-0-	10132	2			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
10	6572	X	5459	-0-	-1113	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5337	-0-	-1023	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4986	-0-	-1586	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
*03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6448	X	5442	-0-	-1006	-0-	5425	2	17	9	N	15					175
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6236	2	7	9	N	6	160	1			21
12	6324	X	5395	-0-	-929	-0-	5377	2	18	9	N	16					37
01	6324	X	5888	-0-	-436	-0-	5858	2	30	9	N	27					64
02	5824	X	5401	-0-	-423	-0-	5351	2	50	9	N	45					109
03	6448	X	5658	-0-	-790	-0-	5602	2	56	9	N	51					160

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
10	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4773	-0-	-466	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4465	-0-	-929	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4168	-0-	-1257	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	3388	-0-	-5292	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	3461	-0-	-6149	-0-	3461	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
10	9052	X	8265	-0-	-787	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8681	-0-	-185	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6561	-0-	-1995	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8662	-0-	-130	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6777	-0-	-2957	-0-	6777	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
10	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4988	-0-	-654	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4580	-0-	-124	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					2
11	8160	X	7662	-0-	-498	-0-	7662	2			N	-0-					2
12	8091	X	7982	-0-	-109	-0-	7982	2			N	-0-					2
01	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	7851	2			N	-0-					2
02	7616	X	6806	-0-	-810	-0-	6806	2			N	-0-					2
03	8432	X	7732	-0-	-700	-0-	7732	2			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
10	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
01	11408	X	2947	-0-	-8461	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8697	-0-	-1607	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
*03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	13671	X	11931	-0-	-1740	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10717	-0-	-2183	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11348	-0-	-1331	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11579	-0-	-1100	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9914	-0-	-1538	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10850	-0-	-1085	-0-	10850	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
10	7998	X	7907	-0-	-91	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7916	-0-	-34	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7378	-0-	-14	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8234	-0-	-198	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	13375	-0-	-420	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12753	-0-	-597	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12974	-0-	-790	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	13274	-0-	-118	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11657	-0-	-411	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12682	-0-	-679	-0-	12682	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5067	-0-	-1350	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4475	-0-	-761	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3760	-0-	-2440	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3682	-0-	-782	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3982	-0-	-296	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3628	-0-	-348	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2789	-0-	-683	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2568	-0-	-718	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2278	-0-	-171	-0-	2269	2	9	9	N	8					122
11	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2291	2	8	9	N	7					129
12	3100	X	1773	-0-	-1327	-0-	1773	2			N	-0-					129
01	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2753	2	3	9	N	3	120	1			12
02	2800	X	1802	-0-	-998	-0-	1798	2	4	9	N	4					16
03	2387	X	1708	-0-	-679	-0-	1698	2	10	9	N	9					25

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4021	-0-	-846	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2073	-0-	-2457	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3600	-0-	-926	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3943	-0-	-583	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3651	-0-	-437	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8746	-0-	-464	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9239	-0-	-371	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8857	-0-	-970	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8227	-0-	-649	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9115	-0-	-712	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26474	X	25852	-0-	-622	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	25489	-0-	-131	-0-	25489	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	21961	-0-	-5722	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24259	-0-	-3424	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22165	-0-	-1943	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	21462	-0-	-4888	-0-	21462	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11955	-0-	-1127	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12755	-0-	-1970	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11163	-0-	-2137	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	11092	-0-	-3633	-0-	11092	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8166	-0-	-576	-0-	8166	2			Y	-0-					53
11	8190	X	7674	-0-	-516	-0-	7674	2			Y	-0-					53
12	8339	X	8005	-0-	-334	-0-	8005	2			Y	-0-					53
01	8339	X	7549	-0-	-790	-0-	7549	2			Y	-0-					53
02	7364	X	7347	-0-	-17	-0-	7347	2			Y	-0-					53
03	8153	X	7935	-0-	-218	-0-	7935	2			Y	-0-					53

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7762	-0-	-608	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7519	-0-	-581	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7795	-0-	-544	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7252	-0-	-777	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6635	-0-	-477	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12874	-0-	-1166	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	11323	-0-	-3185	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12682	-0-	-1826	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11002	-0-	-1990	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	11784	-0-	-2600	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4917	-0-	-67	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9500	-0-	-699	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9147	-0-	-753	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9143	-0-	-1087	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8717	-0-	-1513	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7805	-0-	-1211	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8434	-0-	-1052	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4696	-0-	-760	-0-	4678	2	18	9	N	16					69
11	5280	X	4211	-0-	-1069	-0-	4192	2	19	9	N	17					86
12	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4635	2	34	9	N	31					117
01	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	5183	2	20	9	N	18					135
02	4900	X	3946	-0-	-954	-0-	3928	2	18	9	N	16					151
03	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4615	2	47	9	N	43	182	1			12

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
10	4712	X	4333	-0-	-379	-0-	4333	2			Y	-0-					19
11	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	4426	2			Y	-0-					19
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			Y	-0-					19
01	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	4437	2			Y	-0-					19
02	4620	X	3998	-0-	-622	-0-	3998	2			Y	-0-					19
03	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	4582	2			Y	-0-					19

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
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	675	-0-	-844	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	64	-0-	-4462	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
*03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8146	-0-	-1247	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7379	-0-	-1711	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8470	-0-	-923	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8404	-0-	-834	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7558	-0-	-450	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8233	-0-	-230	-0-	8233	2			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
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7106	-0-	-768	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6736	-0-	-363	-0-	6736	2			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
10	12679	X	9694	-0-	-2985	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	5411	-0-	-6859	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10423	-0-	-830	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7221	-0-	-1991	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9259	-0-	-1157	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	6075	-0-	-6449	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	5237	-0-	-6883	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	7409	-0-	-4619	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
*03	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	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
10	9579	X	76	-0-	-9503	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9	-0-	-9261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	78	-0-	-9501	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6152	-0-	-389	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
*03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

RANCHO HIELO WELL #: 1H RRCID -> 226558 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5200 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

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
10	3224	X	1150	-0-	-2074	-0-	1143	2	7	9	N	6					45
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2783	2	13	9	N	12					57
12	2449	X	1729	-0-	-720	-0-	1712	2	17	9	N	15					72
01	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	328	2	9	9	N	8					80
02	2604	X	1097	-0-	-1507	-0-	1093	2	4	9	N	4					84
03	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	2529	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	12586	X	11161	-0-	-1425	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
11	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
12	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
01	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8260	-0-	-3808	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12155	-0-	-1206	-0-	12155	2			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
10	13764	X	12252	-0-	-1512	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	11816	-0-	-1144	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11353	-0-	-1915	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11683	-0-	-1275	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9771	-0-	-1933	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11762	-0-	-483	-0-	11762	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
10	10323	X	8174	-0-	-2149	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8050	-0-	-1460	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8018	-0-	-1716	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7767	-0-	-1688	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7511	-0-	-329	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	6730	-0-	-1454	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6423	-0-	-1497	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7935	-0-	-683	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6534	-0-	-774	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5221	-0-	-1320	-0-	5221	2			Y	-0-					31
11	6330	X	4859	-0-	-1471	-0-	4859	2			Y	-0-					31
12	6107	X	4942	-0-	-1165	-0-	4942	2			Y	-0-					31
01	5859	X	4757	-0-	-1102	-0-	4757	2			Y	-0-					31
02	4816	X	4213	-0-	-603	-0-	4213	2			Y	-0-					31
03	5208	X	4607	-0-	-601	-0-	4607	2			Y	-0-					31

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
10	6324	X	3894	-0-	-2430	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4166	-0-	-1954	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3346	-0-	-2978	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	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
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
*03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 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
10	8122	X	6342	-0-	-1780	-0-	6316	2	26	9	Y	24	38	1			12
11	7440	X	6346	-0-	-1094	-0-	6346	2			Y	-0-					12
12	7533	X	6164	-0-	-1369	-0-	6156	2	8	9	Y	7					19
01	6975	X	6084	-0-	-891	-0-	6084	2			Y	-0-					19
02	6188	X	2725	-0-	-3463	-0-	2713	2	12	9	Y	11					30
03	6572	X	6513	-0-	-59	-0-	6498	2	15	9	Y	14					44

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

10	6851	X	4193	-0-	-2658	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5915	-0-	-967	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5870	-0-	-1012	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5542	-0-	-814	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5149	-0-	-1888	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

10	8432	X	7116	-0-	-1316	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7191	-0-	-249	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5902	-0-	-818	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
*03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

10	9951	X	7285	-0-	-2666	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	6880	-0-	-2750	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	6616	-0-	-3335	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5301	-0-	-3534	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6465	-0-	-115	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

10	18817	X	17082	-0-	-1735	-0-	17082	2			N	-0-					-0-
11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
12	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
01	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15994	-0-	-1142	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17635	-0-	-1461	-0-	17635	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

10	22475	X	19799	-0-	-2676	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	18684	-0-	-1686	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	18453	-0-	-2596	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	17748	-0-	-3301	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	15222	-0-	-3370	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	18352	-0-	-1457	-0-	18352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8091	X	2987	-0-	-5104	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	3778	-0-	-4052	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6253	-0-	-1156	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	3171	-0-	-3711	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
*03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			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
10	8990	X	8738	-0-	-252	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6735	-0-	-1485	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7210	-0-	-1780	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7600	-0-	-1390	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7134	-0-	-986	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	7650	2			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
10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7644	-0-	-13	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
*03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	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
10	13113	X	11223	-0-	-1890	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12260	-0-	-730	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12679	-0-	-744	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13012	-0-	-411	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12096	-0-	-583	-0-	12096	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	5076	-0-	-4614	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	5341	-0-	-4672	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	5096	-0-	-4917	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1417	-0-	-3915	-0-	1417	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
10	3658	X	2459	-0-	-1199	-0-	2459	2			N	-0-					26
11	3480	X	2864	-0-	-616	-0-	2858	2	6	9	N	5					31
12	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-					31
01	3441	X	2664	-0-	-777	-0-	2651	2	13	9	N	12					43
02	2660	X	1227	-0-	-1433	-0-	1227	2			N	-0-					43
03	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	2482	2	7	9	N	6					49

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
10	7192	X	6018	-0-	-1174	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
11	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
12	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	8196	-0-	-36	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
*03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4001	-0-	-1403	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4572	-0-	-1411	-0-	4572	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					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
10	5394	X	2614	-0-	-2780	-0-	2608	2	6	9	N	5					106
11	4920	X	2587	-0-	-2333	-0-	2587	2			N	-0-					106
12	4960	X	1411	-0-	-3549	-0-	1411	2			N	-0-					106
01	4371	X	1123	-0-	-3248	-0-	1123	2			N	-0-					106
02	3444	X	2954	-0-	-490	-0-	2954	2			N	-0-					106
03	2666	X	1655	-0-	-1011	-0-	1654	2	1	9	N	1					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
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3735	-0-	-1025	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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
10	8835	X	8249	-0-	-586	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8535	-0-	-15	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8149	-0-	-252	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7395	-0-	-851	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	4692	-0-	-3204	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8446	-0-	-296	-0-	8446	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
10	10168	X	8879	-0-	-1289	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8189	-0-	-1651	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8802	-0-	-808	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8528	-0-	-803	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7161	-0-	-847	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8279	-0-	-587	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	12183	X	11612	-0-	-571	-0-	11612	2			N	-0-					8
11	11700	X	10728	-0-	-972	-0-	10728	2			N	-0-					8
12	11997	X	10474	-0-	-1523	-0-	10474	2			N	-0-					8
01	11749	X	10761	-0-	-988	-0-	10761	2			N	-0-					8
02	10500	X	7760	-0-	-2740	-0-	7760	2			N	-0-					8
03	11625	X	10158	-0-	-1467	-0-	10158	2			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
10	9021	X	8096	-0-	-925	-0-	8096	2			Y	-0-					161
11	8730	X	7709	-0-	-1021	-0-	7709	2			Y	-0-					161
12	8804	X	8116	-0-	-688	-0-	8116	2			Y	-0-					161
01	8556	X	8271	-0-	-285	-0-	8271	2			Y	-0-					161
02	7336	X	7196	-0-	-140	-0-	7196	2			Y	-0-					161
03	8122	X	7762	-0-	-360	-0-	7762	2			Y	-0-					161

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
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5380	-0-	-1936	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5609	-0-	-1707	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5438	-0-	-1170	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	6251	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
10	10881	X	9101	-0-	-1780	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9707	-0-	-943	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9912	-0-	-1093	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9347	-0-	-1658	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8285	-0-	-1487	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

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

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
10	10633	X	9505	-0-	-1128	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8770	-0-	-1520	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9390	-0-	-1243	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9548	-0-	-806	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8359	-0-	-993	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8699	-0-	-818	-0-	8699	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
10	8587	X	6402	-0-	-2185	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8192	-0-	-118	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6911	-0-	-1583	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5964	-0-	-2189	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5355	-0-	-2289	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7809	-0-	-654	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7099	X	7087	-0-	-12	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6349	-0-	-521	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6292	-0-	-807	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4691	-0-	-1721	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3180	-0-	-3919	-0-	3180	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
10	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2854	-0-	-870	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	3341	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
10	7068	X	6314	-0-	-754	-0-	6314	2			N	-0-					2
11	6840	X	6038	-0-	-802	-0-	6038	2			N	-0-					2
12	7068	X	6232	-0-	-836	-0-	6232	2			N	-0-					2
01	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	6136	2			N	-0-					2
02	6160	X	5058	-0-	-1102	-0-	5058	2			N	-0-					2
03	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	5492	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
10	4991	X	3325	-0-	-1666	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	1658	-0-	-3172	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	2441	-0-	-2550	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2627	-0-	-1930	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2464	-0-	-1232	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2003	-0-	-1314	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8854	-0-	-1531	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7931	-0-	-1505	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8179	-0-	-2268	-0-	8179	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
10	1116	N	422	-0-	-694	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	546	-0-	-864	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 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
10	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	273	1	3066	2	N	37					87
							41	9									
11	3030	X	2099	-0-	-931	-0-	169	1	1856	2	N	67					154
							74	9									
12	3131	X	1782	-0-	-1349	-0-	176	1	1564	2	N	38					192
							42	9									
01	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	223	1	3020	2	N	32	172	1			52
							35	9									
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	191	1	2672	2	N	20					72
							22	9									
03	3379	X	2719	-0-	-660	-0-	214	1	2447	2	N	53					125
							58	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

10	7688	X	7131	-0-	-557	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6619	-0-	-671	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6950	-0-	-583	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6142	-0-	-298	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

10	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7419	-0-	-2381	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8280	-0-	-2570	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

10	8215	X	6828	-0-	-1387	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6694	-0-	-1256	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6208	-0-	-1790	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5890	-0-	-1860	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5727	-0-	-657	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5969	-0-	-944	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

10	21731	X	19817	-0-	-1914	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18805	-0-	-1775	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18569	-0-	-2263	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	18515	-0-	-2255	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16363	-0-	-1809	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	17691	-0-	-2118	-0-	17691	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

10	5208	X	4272	-0-	-936	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4116	-0-	-594	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3857	-0-	-886	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	4974	-0-	-2466	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4519	-0-	-1751	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5873	-0-	-517	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5761	-0-	-656	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5068	-0-	-644	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5610	-0-	-590	-0-	5610	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
10	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	5782	2			N	-0-					213
11	5910	X	5521	-0-	-389	-0-	5521	2			N	-0-					213
12	6107	X	5564	-0-	-543	-0-	5564	2			N	-0-					213
01	6107	X	5488	-0-	-619	-0-	5488	2			N	-0-					213
02	5320	X	4943	-0-	-377	-0-	4943	2			N	-0-					213
03	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	5380	2			N	-0-					213

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
10	12307	X	10400	-0-	-1907	-0-	10400	2			N	-0-					8
11	11910	X	9894	-0-	-2016	-0-	9894	2			N	-0-					8
12	10044	X	9579	-0-	-465	-0-	9579	2			N	-0-					8
01	10385	X	9610	-0-	-775	-0-	9610	2			N	-0-					8
02	9380	X	9227	-0-	-153	-0-	9227	2			N	-0-					8
*03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					2
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					2
12	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					2
01	9703	X	5110	-0-	-4593	-0-	5110	2			N	-0-					2
02	9492	X	7862	-0-	-1630	-0-	7862	2			N	-0-					2
03	10509	X	6448	-0-	-4061	-0-	6448	2			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	12905	-0-	-1727	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12160	-0-	-1640	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12116	-0-	-1927	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11513	-0-	-2220	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9483	-0-	-2557	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11067	-0-	-1829	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1529	-0-	-424	-0-	257	1	1253	2	N	17			49
							19	9							
11	1890	X	1579	-0-	-311	-0-	294	1	1223	2	N	56			105
							62	9							
12	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	288	1	1205	2	N	-0-			105
01	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	254	1	120	2	N	-0-			105
02	1484	N	870	-0-	-614	-0-	262	1	608	2	N	-0-			105
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	291	1	2010	2	N	-0-			105

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
10	10044	X	9848	-0-	-196	-0-	9848	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	10023	-0-	-177	-0-	10023	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	10310	-0-	-230	-0-	10310	2			N	-0-			-0-
01	10540	X	10466	-0-	-74	-0-	10466	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	9224	-0-	-128	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
*03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	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
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
12	837	X	152	-0-	-685	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					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
10	30039	X	26308	-0-	-3731	-0-	26308	2			N	-0-			-0-
11	27690	X	23084	-0-	-4606	-0-	23084	2			N	-0-			-0-
12	28210	X	24662	-0-	-3548	-0-	24662	2			N	-0-			-0-
01	27466	X	25487	-0-	-1979	-0-	25487	2			N	-0-			-0-
02	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-			-0-
*03	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	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
10	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
11	3930	X	2744	-0-	-1186	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3240	-0-	-821	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5152	-0-	-1358	-0-	5152	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	4180	-0-	-2030	-0-	4180	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	3990	-0-	-2427	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
01	6417	X	4367	-0-	-2050	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	1845	-0-	-2971	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	2486	-0-	-2660	-0-	2486	2			N	-0-			-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
10	12059	X	9917	-0-	-2142	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	7219	-0-	-2701	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7499	-0-	-2693	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8551	-0-	-2733	-0-	8551	2			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
10	8587	X	3725	-0-	-4862	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	3690	-0-	-4620	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
*03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			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
10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7287	-0-	-1833	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7843	-0-	-1705	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	5636	-0-	-4067	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	4974	-0-	-3790	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6341	-0-	-3362	-0-	6341	2			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
10	8463	X	6900	-0-	-1563	-0-	6900	2			N	-0-					5
11	8190	X	5461	-0-	-2729	-0-	5461	2			N	-0-					5
12	8463	X	6332	-0-	-2131	-0-	6332	2			N	-0-					5
01	7812	X	6621	-0-	-1191	-0-	6621	2			N	-0-					5
02	6468	X	5518	-0-	-950	-0-	5518	2			N	-0-					5
03	6913	X	15	-0-	-6898	-0-	15	2			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
10	5642	X	4427	-0-	-1215	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3965	-0-	-1495	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4113	-0-	-1529	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3968	-0-	-1643	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3316	-0-	-688	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3819	-0-	-614	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1717	-0-	-1662	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2041	-0-	-1011	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5349	-0-	-531	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6148	-0-	-114	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5406	-0-	-1073	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5256	-0-	-596	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-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
10	5549	X	5064	-0-	-485	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4943	-0-	-307	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4843	-0-	-396	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4399	-0-	-277	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4866	2			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
10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4346	-0-	-490	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	3346	-0-	-3722	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4273	-0-	-2111	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4236	-0-	-2832	-0-	4236	2			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
10	8928	X	8490	-0-	-438	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6243	-0-	-2277	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	6081	-0-	-2940	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7480	-0-	-1541	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7391	-0-	-757	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7562	-0-	-932	-0-	7562	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
10	6634	X	3812	-0-	-2822	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	3470	-0-	-2950	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5056	-0-	-1392	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4437	-0-	-239	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5009	-0-	-664	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	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
10	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
11	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6298	-0-	-1483	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7414	-0-	-790	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8072	-0-	-1011	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3329	-0-	-577	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2965	-0-	-563	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

10	10478	X	9241	-0-	-1237	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9254	-0-	-466	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9553	-0-	-491	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9426	-0-	-618	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8339	-0-	-397	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9222	-0-	-326	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

10	10323	X	9668	-0-	-655	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9707	-0-	-433	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10039	-0-	-501	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9251	-0-	-1289	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7926	-0-	-1594	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8750	-0-	-1294	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

10	8556	X	6177	-0-	-2379	-0-	667	1	5506	2	N	4					146
							4	9									
11	7770	X	7311	-0-	-459	-0-	161	1	7137	2	N	12	155	1			3
							13	9									
12	8029	X	4947	-0-	-3082	-0-	487	1	4449	2	N	10					13
							11	9									
01	6882	X	5321	-0-	-1561	-0-	854	1	4438	2	N	26					39
							29	9									
02	6832	X	4760	-0-	-2072	-0-	733	1	4014	2	N	12					51
							13	9									
03	7564	X	5093	-0-	-2471	-0-	916	1	4141	2	N	33					84
							36	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

10	2232	X	1920	-0-	-312	-0-	1919	2	1	9	N	1					110
11	2160	X	1969	-0-	-191	-0-	1969	2			N	-0-					110
12	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-					110
01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					110
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	N	22					132
03	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					132

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

10	3410	X	1800	-0-	-1610	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	269	-0-	-3031	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	375	-0-	-3035	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1481	-0-	-1743	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	15159	X	543	-0-	-14616	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	25	-0-	-995	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5102	-0-	-1780	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5146	-0-	-1874	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5540	-0-	-1714	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6513	-0-	-741	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			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
10	14787	X	10718	-0-	-4069	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	8210	-0-	-6100	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	8454	-0-	-4783	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	6733	-0-	-4489	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7456	-0-	-2232	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
*03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			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
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4824	-0-	-601	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4215	-0-	-685	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

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
10	4371	X	3985	-0-	-386	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4112	-0-	-28	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3226	-0-	-610	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	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
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
*03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6045	X	4586	-0-	-1459	-0-	1521	1	3006	2	N	54					171
							59	9									
11	5850	X	4693	-0-	-1157	-0-	1956	1	2696	2	N	37	179	1			29
							41	9									
12	5084	X	4116	-0-	-968	-0-	1636	1	2395	2	N	77					106
							85	9									
01	5084	X	3771	-0-	-1313	-0-	1353	1	2332	2	N	78	179	1			5
							86	9									
02	4592	X	3589	-0-	-1003	-0-	1242	1	2322	2	N	23					28
							25	9									
03	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	1284	1	2667	2	N	43					71
							47	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					8
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					8
12	6355	X	4697	-0-	-1658	-0-	4697	2			Y	-0-					8
01	6355	X	4727	-0-	-1628	-0-	4727	2			Y	-0-					8
02	5740	X	4272	-0-	-1468	-0-	4272	2			Y	-0-					8
03	5766	X	4920	-0-	-846	-0-	4920	2			Y	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

10	14694	X	14368	-0-	-326	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13753	-0-	-407	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12938	-0-	-1694	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12676	-0-	-1677	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10928	-0-	-2036	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11496	-0-	-2857	-0-	11496	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

10	10323	X	8956	-0-	-1367	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8842	-0-	-548	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8716	-0-	-801	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9235	-0-	-158	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8600	-0-	-545	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	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

10	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	22286	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	11289	-0-	-6861	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	6466	-0-	-10336	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	9163	-0-	-13126	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	8016	-0-	-12116	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	5490	-0-	-16799	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7501	-0-	-807	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5247	-0-	-2493	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6071	-0-	-1865	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	446	-0-	-7056	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5470	-0-	-1306	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					101
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1					102
12	2511	X	2200	-0-	-311	-0-	2200	2			N	-0-					102
01	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2196	2			N	-0-					102
02	2324	X	2143	-0-	-181	-0-	2143	2			N	-0-					101
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					101

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

10	19158	X	17520	-0-	-1638	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	14741	-0-	-3799	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15166	-0-	-3155	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	14440	-0-	-3881	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13247	-0-	-3301	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16612	-0-	-903	-0-	16612	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

10	12090	X	12070	-0-	-20	-0-	12070	2			Y	-0-					62
11	11490	X	11216	-0-	-274	-0-	11216	2			Y	-0-					62
12	11687	X	11354	-0-	-333	-0-	11354	2			Y	-0-					62
01	12059	X	11276	-0-	-783	-0-	11276	2			Y	-0-					62
02	10892	X	10047	-0-	-845	-0-	10047	2			Y	-0-					62
03	12059	X	10902	-0-	-1157	-0-	10902	2			Y	-0-					62

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

10	11873	X	10893	-0-	-980	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10358	-0-	-1132	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10878	-0-	-995	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10603	-0-	-1177	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9352	-0-	-700	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10336	-0-	-545	-0-	10336	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

10	13237	X	11472	-0-	-1765	-0-	11472	2			N	-0-					2
11	12510	X	10373	-0-	-2137	-0-	10373	2			N	-0-					2
12	12462	X	9697	-0-	-2765	-0-	9697	2			N	-0-					2
01	12462	X	8683	-0-	-3779	-0-	8683	2			N	-0-					2
02	10780	X	8489	-0-	-2291	-0-	8489	2			N	-0-					2
03	11470	X	9322	-0-	-2148	-0-	9322	2			N	-0-					2

BLACK RANCH WELL #: 15 H RRCID -> 234457 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5325 - 7960

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2011 - PLUGGED 05/20/11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2480	X	1220	-0-	-1260	-0-	1220	2			N	-0-					1
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					1
12	2480	X	539	-0-	-1941	-0-	539	2			N	-0-					1
01	1612	X	1003	-0-	-609	-0-	1003	2			N	-0-					1
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					1
03	1209	X	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					142
11	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3533	2			N	-0-					142
12	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3457	2	2	9	N	2					144
01	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3668	2	22	9	N	20					164
02	3500	X	3288	-0-	-212	-0-	3284	2	4	9	N	4					168
03	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3537	2	8	9	N	7					175

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

10	9424	X	7747	-0-	-1677	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7883	-0-	-1237	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8495	-0-	-929	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8757	-0-	-512	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6832	-0-	-532	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

10	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2827	2			Y	-0-					60
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2814	2	2	9	Y	2					62
12	3131	X	2419	-0-	-712	-0-	2417	2	2	9	Y	2					64
01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			Y	-0-					64
02	2828	X	1969	-0-	-859	-0-	1969	2			Y	-0-					64
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					64

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

10	6262	X	5776	-0-	-486	-0-	5776	2			N	-0-					3
11	5820	X	5468	-0-	-352	-0-	5468	2			N	-0-					3
12	5952	X	5236	-0-	-716	-0-	5236	2			N	-0-					3
01	5952	X	4907	-0-	-1045	-0-	4907	2			N	-0-					3
02	5264	X	4704	-0-	-560	-0-	4704	2			N	-0-					3
03	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	5144	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1875	-0-	-512	-0-	775	1	1100	2	N	-0-					127
11	2340	N	1487	-0-	-853	-0-	750	1	737	2	N	-0-					127
12	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	773	1	918	2	N	10					137
							11	9									
01	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	773	1	768	2	N	12					149
							13	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	700	1	836	2	N	7					156
							8	9									
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	775	1	819	2	N	44	173	1			27
							48	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8792	-0-	-198	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8507	-0-	-576	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8234	-0-	-26	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8704	-0-	-441	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	11414	-0-	-1637	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11729	-0-	-901	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10969	-0-	-1958	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11623	-0-	-1304	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10740	-0-	-936	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11332	-0-	-789	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8201	-0-	-944	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8184	-0-	-486	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7319	-0-	-1547	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8285	-0-	-240	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7342	-0-	-302	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8041	-0-	-422	-0-	8041	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
10	9734	X	811	-0-	-8923	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	1287	-0-	-6573	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6255	-0-	-782	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
*03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	11129	X	8804	-0-	-2325	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9491	-0-	-1219	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9930	-0-	-982	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9976	-0-	-936	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8079	-0-	-1413	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12338	X	9207	-0-	-3131	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	7302	-0-	-4158	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	8050	-0-	-3792	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	7453	-0-	-3893	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8500	-0-	-1664	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9186	-0-	-21	-0-	9186	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31248	X	24087	-0-	-7161	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
11	30240	X	23605	-0-	-6635	-0-	23605	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	21886	-0-	-9362	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	23152	-0-	-8096	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	23472	-0-	-3828	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
*03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-

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
10	14849	X	12338	-0-	-2511	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13967	-0-	-103	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13604	-0-	-470	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	12102	-0-	-1972	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	10706	-0-	-2342	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	11367	-0-	-3079	-0-	11367	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
10	11594	X	10367	-0-	-1227	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9734	-0-	-1486	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9980	-0-	-901	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8881	-0-	-527	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9612	-0-	-742	-0-	9612	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	14395	-0-	-640	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14431	-0-	-419	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13312	-0-	-2033	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
01	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
*03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	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
10	24087	X	20158	-0-	-3929	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	17458	-0-	-4502	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	17745	-0-	-3924	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	20003	-0-	-147	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	14352	-0-	-3848	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	16175	-0-	-3975	-0-	16175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANCHO HIELO A WELL #: 1 H RRCID -> 236807 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 5459 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

10	10261	X	8299	-0-	-1962	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7557	-0-	-1803	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7508	-0-	-1699	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6323	-0-	-2326	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5610	-0-	-1978	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7263	-0-	-1045	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5364	-0-	-1859	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5008	-0-	-1516	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5004	-0-	-2219	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

10	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3442	-0-	-608	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3227	-0-	-273	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7152	-0-	-1714	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6708	-0-	-600	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
*03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

10	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6747	-0-	-603	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6652	-0-	-1656	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7320	-0-	-988	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5797	-0-	-1707	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

10	10788	X	10043	-0-	-745	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9940	-0-	-500	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	5676	-0-	-5112	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	6562	-0-	-3482	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	2988	-0-	-6280	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9248	-0-	-1013	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7515	2	9	9	N	8					8
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					8
12	6913	X	6780	-0-	-133	-0-	6780	2			N	-0-					8
01	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6994	2			N	-0-					8
02	6804	X	5986	-0-	-818	-0-	5986	2			N	-0-					8
03	7533	X	6492	-0-	-1041	-0-	6492	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
10	10912	X	9492	-0-	-1420	-0-	9492	2			N	-0-					10
11	10560	X	8268	-0-	-2292	-0-	8268	2			N	-0-					10
12	10912	X	10823	-0-	-89	-0-	10823	2			N	-0-					10
01	9889	X	8154	-0-	-1735	-0-	8154	2			N	-0-					10
02	8932	X	7266	-0-	-1666	-0-	7266	2			N	-0-					10
03	10819	X	9835	-0-	-984	-0-	9835	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
10	15686	X	13566	-0-	-2120	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14071	-0-	-1019	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	13912	-0-	-1650	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14208	-0-	-1354	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	11132	-0-	-2252	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	10990	-0-	-3549	-0-	10990	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
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5290	-0-	-366	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5630	-0-	-911	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	7483	-0-	-1879	-0-	7483	2			N	-0-					1
11	9090	X	7483	-0-	-1607	-0-	7483	2			N	-0-					1
12	9393	X	7638	-0-	-1755	-0-	7638	2			N	-0-					1
01	9393	X	8119	-0-	-1274	-0-	8119	2			N	-0-					1
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					1
03	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	7714	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
10	7316	X	5465	-0-	-1851	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4828	-0-	-1442	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5156	-0-	-951	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4183	-0-	-1333	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	8260	-0-	-699	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	3944	-0-	-4636	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7614	-0-	-1159	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6508	-0-	-2265	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6266	-0-	-1210	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5457	-0-	-2789	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6882	X	5013	-0-	-1869	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4903	-0-	-2567	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4850	-0-	-2869	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	4416	-0-	-3303	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4045	-0-	-1359	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4822	-0-	-231	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8362	-0-	-535	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7563	-0-	-473	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7487	-0-	-1410	-0-	7487	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
10	9300	X	8379	-0-	-921	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7647	-0-	-903	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8181	2			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
10	12400	X	11067	-0-	-1333	-0-	11067	2			N	-0-					2
11	12000	X	10836	-0-	-1164	-0-	10836	2			N	-0-					2
12	12400	X	10927	-0-	-1473	-0-	10927	2			N	-0-					2
01	12245	X	10662	-0-	-1583	-0-	10662	2			N	-0-					2
02	10304	X	9474	-0-	-830	-0-	9474	2			N	-0-					2
03	11191	X	10211	-0-	-980	-0-	10211	2			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21452	X	18708	-0-	-2744	-0-	18708	2			N	-0-					115
11	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	24180	2			N	-0-					115
12	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	22182	2			N	-0-					115
01	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N	-0-					115
02	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	2			N	-0-					115
03	21607	X	256	-0-	-21351	-0-	256	2			N	-0-					115

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6533	-0-	-690	-0-	6373	2	160	9	Y	145	130	1			44
11	6780	X	6274	-0-	-506	-0-	6274	2			Y	-0-					44
12	7006	X	6223	-0-	-783	-0-	6223	2			Y	-0-					44
01	6944	X	6280	-0-	-664	-0-	6280	2			Y	-0-					44
02	6160	X	5764	-0-	-396	-0-	5751	2	13	9	Y	12					56
03	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	5998	2	1	9	Y	1					57

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	7801	-0-	-1220	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
12	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
01	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5327	-0-	-2821	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8771	-0-	-250	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8048	-0-	-1066	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8784	-0-	-175	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6761	-0-	-1751	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5784	-0-	-3640	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

10	10757	X	10500	-0-	-257	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	8426	-0-	-2104	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9222	-0-	-1659	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9347	-0-	-145	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9378	-0-	-1131	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

10	10540	X	6758	-0-	-3782	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8690	-0-	-1510	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10652	-0-	-725	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	7285	-0-	-2991	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9739	-0-	-925	-0-	9739	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

10	16213	X	12952	-0-	-3261	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	12400	-0-	-2750	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12908	-0-	-1507	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
*03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

10	11222	X	10867	-0-	-355	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8697	-0-	-1743	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8860	-0-	-1153	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8264	-0-	-2617	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	7316	-0-	-2512	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9189	-0-	-1692	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

10	7750	X	3625	-0-	-4125	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7064	-0-	-316	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6454	-0-	-126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5313	-0-	-2933	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

10	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	3237	2			N	-0-					148
11	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2			N	-0-					148
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					148
01	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			N	-0-					148
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	2741	2			N	-0-					148
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3114	2	51	9	N	46					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19406	X	10501	-0-	-8905	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	3473	-0-	-13537	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
01	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	13598	-0-	-3514	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

10	6293	X	5925	-0-	-368	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6039	-0-	-51	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5449	-0-	-179	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
*03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

10	5983	X	5423	-0-	-560	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5215	-0-	-455	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3972	-0-	-1887	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

10	15965	X	14316	-0-	-1649	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13709	-0-	-1171	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14208	-0-	-1168	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	13993	-0-	-1383	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12464	-0-	-752	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13312	-0-	-1010	-0-	13312	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

10	16399	X	15419	-0-	-980	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	13965	-0-	-1755	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14013	-0-	-2014	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14991	-0-	-974	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
*03	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	2179	-0-	-1211	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	12803	X	11184	-0-	-1619	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10178	-0-	-1042	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10829	-0-	-827	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9582	-0-	-2074	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
*03	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	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
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2588	-0-	-232	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2202	-0-	-514	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			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
10	11253	X	9345	-0-	-1908	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9062	-0-	-2158	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10381	-0-	-1213	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10169	-0-	-1425	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8963	-0-	-389	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9478	-0-	-907	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10914	-0-	-1176	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10211	-0-	-2282	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	1862	-0-	-9422	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					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
10	12648	X	11430	-0-	-1218	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10725	-0-	-1515	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11080	-0-	-1258	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11041	-0-	-956	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9767	-0-	-957	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11125	-0-	-314	-0-	11125	2			N	-0-					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4402	X	3582	-0-	-820	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1475	-0-	-2557	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	125	-0-	-4494	-0-	125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14455	-0-	-983	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13295	-0-	-649	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13471	-0-	-1967	-0-	13471	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
10	7750	X	6453	-0-	-1297	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	258	-0-	-6732	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6692	X	190	-0-	-6502	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4884	-0-	-1564	-0-	4884	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
10	4402	X	862	-0-	-3540	-0-	862	2			Y	-0-					5
11	5040	X	3814	-0-	-1226	-0-	3814	2			Y	-0-					5
12	5890	X	3963	-0-	-1927	-0-	3963	2			Y	-0-					5
01	5890	X	4110	-0-	-1780	-0-	4110	2			Y	-0-					5
02	4844	X	3585	-0-	-1259	-0-	3585	2			Y	-0-					5
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			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
10	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4933	-0-	-647	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5083	-0-	-683	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4570	-0-	-442	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	16844	-0-	-1043	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15875	-0-	-1225	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	11354	-0-	-6223	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	15765	-0-	-1626	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14253	-0-	-1287	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14756	-0-	-2077	-0-	14756	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
10	8835	X	5308	-0-	-3527	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7095	-0-	-1455	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7313	-0-	-220	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5290	-0-	-1346	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4742	-0-	-2667	-0-	4742	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
10	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					2
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					2
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					2
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					2
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					2
*03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	13795	X	13205	-0-	-590	-0-	13175	2	30	9	N	27					71
11	12720	X	12255	-0-	-465	-0-	12233	2	22	9	N	20					91
12	13144	X	12272	-0-	-872	-0-	12259	2	13	9	N	12					103
01	13206	X	12083	-0-	-1123	-0-	12070	2	13	9	N	12					115
02	11928	X	10625	-0-	-1303	-0-	10610	2	15	9	N	14					129
03	13206	X	11647	-0-	-1559	-0-	11570	2	77	9	N	70					199

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6882	X	5663	-0-	-1219	-0-	899	1	4720	2	N	40	173	1			39
							44	9									
11	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	870	1	4434	2	N	38					77
							42	9									
12	6014	X	3870	-0-	-2144	-0-	790	1	3036	2	N	40					117
							44	9									
01	5673	X	4691	-0-	-982	-0-	847	1	3804	2	N	36					153
							40	9									
02	5124	X	4257	-0-	-867	-0-	812	1	3395	2	N	45	178	1			20
							50	9									
03	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	877	1	3540	2	N	29					49
							32	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
10	4061	X	2560	-0-	-1501	-0-	2560	2			N	-0-					62
11	3930	X	3324	-0-	-606	-0-	3316	2	8	9	N	7					69
12	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	3199	2	7	9	N	6					75
01	3937	X	184	-0-	-3753	-0-	184	2			N	-0-					75
02	3444	X	1938	-0-	-1506	-0-	1938	2			N	-0-					75
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	2962	2	13	9	N	12					87

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
10	12586	X	11265	-0-	-1321	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11557	-0-	-773	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11827	-0-	-914	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11494	-0-	-1247	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	11070	-0-	-46	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
*03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8449	-0-	-2141	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9177	-0-	-1890	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8458	-0-	-2609	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10149	-0-	-639	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9765	X	7373	-0-	-2392	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7243	-0-	-259	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5965	-0-	-979	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6998	-0-	-690	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

10	11656	X	9824	-0-	-1832	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10953	-0-	-327	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10640	-0-	-179	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10163	-0-	-625	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
*03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

10	8463	X	6121	-0-	-2342	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6157	-0-	-1733	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
12	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
01	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
*03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8107	-0-	-945	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7068	-0-	-1108	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7522	-0-	-1530	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

10	5952	X	5485	-0-	-467	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5173	-0-	-317	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5286	-0-	-232	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4835	-0-	-149	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5475	-0-	-12	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

10	11408	X	9215	-0-	-2193	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9011	-0-	-2029	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9084	-0-	-2076	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9391	-0-	-1149	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8619	-0-	-817	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9224	-0-	-76	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4264	-0-	-603	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4245	-0-	-746	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2618	-0-	-1890	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2051	-0-	-105	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6142	-0-	-1391	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4518	-0-	-2592	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4709	-0-	-2638	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4067	-0-	-2846	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4845	-0-	-699	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4581	-0-	-1557	-0-	4581	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
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4539	-0-	-1011	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5139	-0-	-596	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
*03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			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
10	19716	X	8762	-0-	-10954	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	18918	-0-	-162	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
12	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
01	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
02	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
*03	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	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
10	9238	X	8746	-0-	-492	-0-	8746	2			N	-0-					8
11	8640	X	8207	-0-	-433	-0-	8207	2			N	-0-					8
12	8804	X	8356	-0-	-448	-0-	8356	2			N	-0-					8
01	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	2			N	-0-					8
02	7896	X	7497	-0-	-399	-0-	7497	2			N	-0-					8
03	8742	X	8033	-0-	-709	-0-	8033	2			N	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	655	-0-	-4584	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

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
10	5022	X	4288	-0-	-734	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3797	-0-	-1063	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3006	-0-	-1768	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	2	-0-	-4276	-0-	2	2			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
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9101	-0-	6001	6001	9101	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9282	-0-	6482	12483	9282	2			N	-0-					-0-
*03	21972	X	9489	-0-	-12483	-0-	9489	2			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
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3391	-0-	591	591	3391	2			N	-0-					-0-
*03	591	N	-0-	-0-	-591	-0-					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
10	12679	X	11932	-0-	-747	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11354	-0-	-1306	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11668	-0-	-1414	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11617	-0-	-1465	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10383	-0-	-1321	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11309	-0-	-626	-0-	11309	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
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3080	-0-	-1539	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2873	-0-	-1299	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2100	-0-	-2519	-0-	2100	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
10	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	3964	-0-	-1376	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3826	-0-	-1661	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4217	-0-	-1270	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3834	-0-	-954	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	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
10	15903	X	13359	-0-	-2544	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12312	-0-	-3198	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	11482	-0-	-4545	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14250	-0-	-1777	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	2711	-0-	-9357	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11511	-0-	-1850	-0-	11511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	4367	-0-	-2732	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5257	-0-	-1403	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4561	-0-	-2321	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6470	-0-	-412	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
*03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6345	-0-	-754	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4513	-0-	-2357	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2130	-0-	-4845	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5832	-0-	-1143	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	2011	-0-	-3729	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5841	-0-	-514	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3195	-0-	-1424	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4211	-0-	-259	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4517	-0-	-1745	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-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-

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
10	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7828	-0-	-812	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7934	-0-	-870	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7986	-0-	-818	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7102	-0-	-374	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7929	-0-	-162	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15004	X	14586	-0-	-418	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13691	-0-	-439	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13624	-0-	-791	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13274	-0-	-1327	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12146	-0-	-1042	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13041	-0-	-1560	-0-	13041	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
10	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6789	X	4564	-0-	-2225	-0-	4564	2			N	-0-					10
11	6330	X	5555	-0-	-775	-0-	5555	2			N	-0-					10
12	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5806	2			N	-0-					10
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					10
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					10
03	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					10

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	4995	2	8	9	N	7					97
11	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	4608	2	8	9	N	7					104
12	5425	X	2580	-0-	-2845	-0-	2570	2	10	9	N	9	102	1			11
01	5425	X	3346	-0-	-2079	-0-	3336	2	10	9	N	9					20
02	4900	X	1822	-0-	-3078	-0-	1820	2	2	9	N	2					22
03	4991	X	2664	-0-	-2327	-0-	2662	2	2	9	N	2					24

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
10	8339	X	5059	-0-	-3280	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5786	-0-	-2104	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4977	-0-	-427	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5162	-0-	-883	-0-	5162	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	2356	X	1222	-0-	-1134	-0-	1222	2			N	-0-					52
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					52
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4667	2	19	9	N	17					69
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4768	2	22	9	N	20					89
02	2800	N	4691	-0-	1891	1891	4671	2	20	9	N	18					107
*03	7610	X	5719	-0-	-1891	-0-	5708	2	11	9	N	10					117

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4810	-0-	-646	-0-	4799	2	11	9	N	10					102
11	5130	X	4748	-0-	-382	-0-	4742	2	6	9	N	5					107
12	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	4755	2	22	9	N	20	62	1			65
01	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	4602	2	17	9	N	15					80
02	4424	X	4302	-0-	-122	-0-	4280	2	22	9	N	20					100
03	4898	X	4001	-0-	-897	-0-	3998	2	3	9	N	3					103

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
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4901	-0-	-923	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

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

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	12402	-0-	-1920	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	11264	-0-	-2596	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11435	-0-	-2825	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11111	-0-	-2839	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6949	-0-	-5231	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-

PISTOL WELL #: 1H RRCID -> 238687 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8042 - 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
10	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2867	-0-	-1003	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2914	-0-	-899	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1675	-0-	-2138	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1056	-0-	-2388	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1437	-0-	-2159	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	9099	2			N	-0-					197
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					197
12	9207	X	8989	-0-	-218	-0-	8989	2			N	-0-					197
01	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	8883	2			N	-0-					197
02	8344	X	7978	-0-	-366	-0-	7978	2			N	-0-					197
03	9238	X	8826	-0-	-412	-0-	8826	2			N	-0-					197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	777	-0-	-12987	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	452	-0-	-15017	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	1191	-0-	-12781	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	6231	-0-	-9238	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

10	7440	X	5279	-0-	-2161	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5935	-0-	-1265	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6488	-0-	-952	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	1910	-0-	-4631	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5088	-0-	-456	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3579	-0-	479	479	3579	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3211	-0-	411	890	3211	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2823	-0-	-277	613	2823	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

10	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	4846	2			Y	-0-					24
11	5100	X	4270	-0-	-830	-0-	4270	2			Y	-0-					24
12	5270	X	4516	-0-	-754	-0-	4514	2	2	9	Y	2					26
01	4898	X	4391	-0-	-507	-0-	4391	2			Y	-0-					26
02	4368	X	3815	-0-	-553	-0-	3815	2			Y	-0-					26
03	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	2			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

10	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	4894	-0-	-2366	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6296	-0-	-2291	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7876	-0-	-1331	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7178	-0-	-1138	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7107	-0-	-2100	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

10	20274	X	14285	-0-	-5989	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	14985	-0-	-5325	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	16642	-0-	-4345	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	16543	-0-	-4444	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15785	-0-	-862	-0-	15785	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
10	9362	X	8853	-0-	-509	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8726	-0-	-124	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8078	-0-	-70	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
*03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	3426	-0-	-5099	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7396	-0-	-854	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
*03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29419	X	23789	-0-	-5630	-0-	23789	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	22323	-0-	-6147	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24098	-0-	-5321	-0-	24098	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	25724	-0-	-2858	-0-	25724	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22222	-0-	-2446	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
*03	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	25158	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2			N	-0-					12
11	3600	X	2649	-0-	-951	-0-	2649	2			N	-0-					12
12	3379	X	2253	-0-	-1126	-0-	2253	2			N	-0-					12
01	3379	X	2156	-0-	-1223	-0-	2156	2			N	-0-					12
02	2464	X	2000	-0-	-464	-0-	2000	2			N	-0-					12
*03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2853	2	95	9	N	86					98

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11621	-0-	-199	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12060	-0-	12060	12060	12060	2			N	-0-					-0-
01	23442	X	11382	-0-	-12060	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11949	-0-	-575	-0-	11949	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					56
11	3510	X	3004	-0-	-506	-0-	3004	2			Y	-0-					56
12	6262	X	3009	-0-	-3253	-0-	3009	2			Y	-0-					56
01	6262	X	3043	-0-	-3219	-0-	3043	2			Y	-0-					56
02	5656	X	2730	-0-	-2926	-0-	2730	2			Y	-0-					56
03	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			Y	-0-					56

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	12564	-0-	-1169	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11475	-0-	-1815	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12484	-0-	-1249	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10328	-0-	-1096	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11959	-0-	-596	-0-	11959	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
10	4123	X	3467	-0-	-656	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3537	-0-	-453	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	7041	-0-	-58	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6422	-0-	-958	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6214	-0-	-1412	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5907	-0-	-1719	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3213	-0-	-3143	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4226	-0-	-2811	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14415	X	13015	-0-	-1400	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11325	-0-	-1185	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11258	-0-	-1669	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12822	-0-	-198	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9776	-0-	-1984	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11601	-0-	-1419	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	12735	-0-	-750	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11779	-0-	-1481	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11824	-0-	-1878	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11937	-0-	-1765	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10134	-0-	-1626	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10848	-0-	-1893	-0-	10848	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	10676	-0-	-1197	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10218	-0-	-372	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9536	-0-	-1407	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9505	-0-	-1159	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8325	-0-	-1307	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10188	-0-	-476	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5404	-0-	-796	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4959	-0-	-891	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3783	-0-	-1797	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3069	-0-	-1803	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4138	-0-	-1256	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12731	-0-	-199	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11277	-0-	-2301	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11055	-0-	-2523	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9477	-0-	-2787	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	8813	-0-	-4641	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7957	-0-	-382	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6623	-0-	-909	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

10	17422	X	12460	-0-	-4962	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	12223	-0-	-3347	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
12	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
*03	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

10	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	4359	2			Y	-0-					57
11	4530	X	4093	-0-	-437	-0-	4093	2			Y	-0-					57
12	4681	X	4170	-0-	-511	-0-	4170	2			Y	-0-					57
01	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4122	2			Y	-0-					57
02	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			Y	-0-					57
03	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	4059	2			Y	-0-					57

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-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

10	6913	X	6060	-0-	-853	-0-	6058	2	2	9	N	2					16
11	6780	X	5806	-0-	-974	-0-	5804	2	2	9	N	2					18
12	7006	X	5963	-0-	-1043	-0-	5955	2	8	9	N	7					25
01	7006	X	6713	-0-	-293	-0-	6685	2	28	9	N	25					50
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5950	2	19	9	N	17					67
*03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	9	N	7					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	9090	-0-	-2225	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9295	-0-	-245	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9003	-0-	-855	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
01	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
*03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3942	-0-	-618	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3794	-0-	-1259	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3621	-0-	-943	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

10	16151	X	15540	-0-	-611	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	11037	-0-	-4173	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12630	-0-	-2312	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13803	-0-	-1728	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	9800	-0-	-4228	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12905	-0-	-2626	-0-	12905	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

10	15190	X	13978	-0-	-1212	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12059	-0-	-1261	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	11443	-0-	-3034	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	10982	-0-	-3495	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9696	-0-	-3380	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	10808	-0-	-3173	-0-	10808	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

10	12524	X	11280	-0-	-1244	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10484	-0-	-1396	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10821	-0-	-1455	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10385	-0-	-1891	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10366	-0-	-918	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

10	16399	X	14101	-0-	-2298	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15737	-0-	-133	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	8849	-0-	-5938	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	7627	-0-	-7160	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
*03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

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

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

10	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3372	-0-	-352	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

10	4526	X	3888	-0-	-638	-0-	3888	2			N	-0-					17
11	4380	X	3470	-0-	-910	-0-	3470	2			N	-0-					17
12	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	4191	2			N	-0-					17
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					17
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					17
03	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3873	2	108	9	N	98					115

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

10	9982	X	7638	-0-	-2344	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7744	-0-	-1016	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8440	-0-	-860	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

10	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					2
11	9150	X	8750	-0-	-400	-0-	8750	2			N	-0-					2
12	9269	X	8925	-0-	-344	-0-	8925	2			N	-0-					2
01	10757	X	8538	-0-	-2219	-0-	8538	2			N	-0-					2
02	9716	X	7606	-0-	-2110	-0-	7606	2			N	-0-					2
03	10757	X	7971	-0-	-2786	-0-	7971	2			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

10	7595	X	6008	-0-	-1587	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6178	-0-	-812	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5360	-0-	-408	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5689	-0-	-697	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

10	12431	X	11074	-0-	-1357	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10791	-0-	-1239	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10532	-0-	-1527	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8864	-0-	-2203	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7125	-0-	-2955	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	7984	-0-	-3176	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 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
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6091	-0-	-2062	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5870	-0-	-1494	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6886	-0-	-1267	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4886	-0-	-34	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4241	-0-	-435	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4338	-0-	-839	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	13946	-0-	-2174	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	13643	-0-	-2257	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14050	-0-	-2380	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	13029	-0-	-3401	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12288	-0-	-536	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12501	-0-	-1604	-0-	12501	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	12196	-0-	-483	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10551	-0-	-1809	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12257	-0-	-515	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11476	-0-	-1296	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10539	-0-	-801	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11997	-0-	-248	-0-	11997	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	4043	2			N	-0-					16
11	4800	X	3194	-0-	-1606	-0-	3194	2			N	-0-					16
12	4960	X	3766	-0-	-1194	-0-	3766	2			N	-0-					16
01	4929	X	4660	-0-	-269	-0-	4660	2			N	-0-					16
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					16
*03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4644	-0-	-688	-0-	4644	2			Y	-0-					99
11	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	4438	2			Y	-0-					99
12	4774	X	4105	-0-	-669	-0-	4105	2			Y	-0-					99
01	4774	X	4287	-0-	-487	-0-	4287	2			Y	-0-					99
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4180	2	107	9	Y	97	94	1			102
03	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4454	2			Y	-0-					102

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	15057	-0-	-1094	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	14847	-0-	-153	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13931	-0-	-1290	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13701	-0-	-1520	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	9898	-0-	-3962	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12167	-0-	-3178	-0-	12167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4659	-0-	-21	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4062	-0-	-929	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4019	-0-	-451	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3762	-0-	-826	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3150	-0-	-1438	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2917	-0-	-1227	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3609	-0-	-545	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	4927	-0-	-1614	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4542	-0-	-1788	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4530	-0-	-1329	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3807	-0-	-1866	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1210	-0-	-3914	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					44
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					44
12	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2			Y	-0-					44
01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					44
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			Y	-0-					44
03	3286	X	2342	-0-	-944	-0-	2342	2			Y	-0-					44

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
10	16399	X	15026	-0-	-1373	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	14954	-0-	-256	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
12	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	14140	-0-	-895	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12776	-0-	-1168	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14380	-0-	-1275	-0-	14380	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
10	11284	X	9923	-0-	-1361	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8552	-0-	-2368	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	7390	-0-	-4235	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
01	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9167	-0-	-753	-0-	9167	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
10	9548	X	9184	-0-	-364	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8586	-0-	-444	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8587	-0-	-713	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7810	-0-	-478	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8213	-0-	-963	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

10	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	2			Y	-0-					27
11	5670	X	5457	-0-	-213	-0-	5457	2			Y	-0-					27
12	6107	X	4671	-0-	-1436	-0-	4671	2			Y	-0-					27
01	6014	X	4547	-0-	-1467	-0-	4547	2			Y	-0-					27
02	5376	X	4127	-0-	-1249	-0-	4016	2	111	9	Y	101	103	1			25
03	5735	X	4591	-0-	-1144	-0-	4591	2			Y	-0-					25

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

10	5611	X	4906	-0-	-705	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4680	-0-	-630	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4684	-0-	-803	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4097	-0-	-579	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

10	29977	X	23866	-0-	-6111	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	20673	-0-	-3897	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
12	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	24174	2			N	-0-					-0-
01	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	21496	-0-	-64	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
*03	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	25423	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

10	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
11	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	16073	-0-	-698	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15745	-0-	-1026	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13563	-0-	-1585	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13805	-0-	-2811	-0-	13805	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

10	17546	X	15949	-0-	-1597	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	16112	-0-	-418	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
12	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
01	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14489	-0-	-547	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	12685	-0-	-4148	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
12	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
*03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19034	X	17983	-0-	-1051	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16439	-0-	-1981	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	15464	-0-	-3570	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15082	-0-	-1158	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17652	-0-	-328	-0-	17652	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7128	-0-	-870	-0-	7128	2			Y	-0-					113
11	7740	X	6863	-0-	-877	-0-	6863	2			Y	-0-					113
12	7998	X	7143	-0-	-855	-0-	7143	2			Y	-0-					113
01	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	6531	2			Y	-0-					113
02	6636	X	4705	-0-	-1931	-0-	4705	2			Y	-0-					113
03	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	2			Y	-0-					112

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
10	13206	X	12618	-0-	-588	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	12338	-0-	-22	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12734	-0-	-100	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12363	-0-	-471	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10863	-0-	-729	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	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
10	6913	X	2743	-0-	-4170	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
*03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	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
10	6324	X	6051	-0-	-273	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
*03	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	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
10	4278	X	3322	-0-	-956	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3427	-0-	-713	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3482	-0-	-796	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2862	-0-	-330	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6270	-0-	-1325	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6364	-0-	-986	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4952	-0-	-1992	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4029	-0-	-2243	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4406	-0-	-2941	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11377	X	11262	-0-	-115	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
11	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10919	-0-	-210	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10995	-0-	-258	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10601	-0-	-627	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11691	-0-	-740	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7801	-0-	-839	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8266	-0-	-662	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6195	-0-	-2733	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6200	-0-	-1080	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6758	-0-	-1519	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6312	-0-	-1996	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	3519	-0-	-4521	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	2792	-0-	-6353	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					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
10	12276	X	11471	-0-	-805	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11647	-0-	-473	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11533	-0-	-991	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11637	-0-	-887	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9385	-0-	-1479	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9343	-0-	-2685	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	10819	X	8960	-0-	-1859	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9227	-0-	-853	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8644	-0-	-687	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7949	-0-	-1320	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7295	-0-	-1329	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8645	-0-	-903	-0-	8645	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
10	22165	X	15598	-0-	-6567	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	14893	-0-	-6557	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	15939	-0-	-5451	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15236	-0-	-698	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13824	-0-	-260	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15473	-0-	-461	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11191	X	9541	-0-	-1650	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9515	-0-	-1315	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10305	-0-	-607	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
*03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	8192	-0-	-2788	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	7245	-0-	-4101	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7523	-0-	-4226	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8572	-0-	-2040	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

10	10757	X	8529	-0-	-2228	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9349	-0-	-1061	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
01	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7786	-0-	-810	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
*03	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

10	16368	X	13232	-0-	-3136	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	13076	-0-	-664	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13331	-0-	-867	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
01	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12011	-0-	-197	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
*03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

10	17143	X	16431	-0-	-712	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15683	-0-	-727	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15962	-0-	-964	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13958	-0-	-882	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15153	-0-	-1277	-0-	15153	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

10	10137	X	9450	-0-	-687	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9179	-0-	-901	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9480	-0-	-1246	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9391	-0-	-1335	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8049	-0-	-519	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8892	-0-	-594	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4165	-0-	1165	2138	4165	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3992	-0-	892	3030	3992	2			N	-0-					-0-
01	6230	X	3200	-0-	-3030	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

10	10757	X	10060	-0-	-697	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9179	-0-	-1231	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8975	-0-	-1658	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7487	-0-	-1613	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	960	X	167	-0-	-793	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	919	-0-	-1220	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1015	-0-	-1124	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	454	-0-	-1478	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	508	-0-	-701	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

10	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
11	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
12	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
01	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
*03	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

10	18897	X	2790	-0-	-16107	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	600	X	396	-0-	-204	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
*03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1639	-0-	-971	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
*03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

10	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	6729	-0-	-2871	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	10094	-0-	-12	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	7724	-0-	-2723	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9015	-0-	-421	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9562	-0-	-885	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

10	18414	X	18126	-0-	-288	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
11	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
12	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
01	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	13853	-0-	-4778	-0-	13853	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8074	-0-	-637	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7114	-0-	-754	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7545	-0-	-1166	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

10	10447	X	10416	-0-	-31	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9548	-0-	-279	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	6146	-0-	-4298	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8068	-0-	-3495	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	8082	-0-	-3326	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	7890	-0-	-3518	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	6039	-0-	-4265	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7177	-0-	-2898	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

10	10974	X	9941	-0-	-1033	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9752	-0-	-868	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9777	-0-	-856	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8919	-0-	-377	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	31	-0-	-2699	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

10	14322	X	6615	-0-	-7707	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	6772	-0-	-6908	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	6297	-0-	-4894	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
*03	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

10	6231	X	3309	-0-	-2922	-0-	3302	2	7	9	N	6					42
11	6030	X	4691	-0-	-1339	-0-	4680	2	11	9	N	10					52
12	6231	X	5027	-0-	-1204	-0-	5010	2	17	9	N	15	39	1			28
01	6231	X	4994	-0-	-1237	-0-	4982	2	12	9	N	11					39
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					39
*03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6033	2	79	9	N	72	99	1			12

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

10	8215	X	7853	-0-	-362	-0-	7853	2			N	-0-					5
11	7920	X	7461	-0-	-459	-0-	7461	2			N	-0-					5
12	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	7632	2			N	-0-					5
01	8153	X	7469	-0-	-684	-0-	7469	2			N	-0-					5
02	7252	X	6648	-0-	-604	-0-	6648	2			N	-0-					5
03	7843	X	7264	-0-	-579	-0-	7264	2			N	-0-					5

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

10	8587	X	6066	-0-	-2521	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7251	-0-	-1059	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7772	-0-	-815	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6965	-0-	-351	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
*03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	10106	X	8255	-0-	-1851	-0-	8255	2			N	-0-					2
11	9660	X	8220	-0-	-1440	-0-	8220	2			N	-0-					2
12	9796	X	7515	-0-	-2281	-0-	7515	2			N	-0-					2
01	9796	X	9384	-0-	-412	-0-	9384	2			N	-0-					2
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					2
03	8494	X	8216	-0-	-278	-0-	8216	2			N	-0-					2

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
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6963	-0-	-267	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7043	-0-	-273	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6918	-0-	-801	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6367	-0-	-605	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6571	-0-	-1148	-0-	6571	2			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
10	9145	X	7868	-0-	-1277	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7869	-0-	-981	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8210	-0-	-1090	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7802	-0-	-1498	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	4587	-0-	-3813	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	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
10	10416	X	6116	-0-	-4300	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
02	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10549	-0-	-921	-0-	10549	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
10	8060	X	7918	-0-	-142	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6912	-0-	-2478	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7581	-0-	-2122	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7119	-0-	-1533	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
*03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7198	-0-	-1232	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	2201	-0-	-8990	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	1532	-0-	-9659	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	4356	-0-	-5752	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3715	-0-	-4593	-0-	3715	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
10	10013	X	9479	-0-	-534	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7643	-0-	-2017	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9574	-0-	-439	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8873	-0-	-1140	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7119	-0-	-1925	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

10	9579	X	6138	-0-	-3441	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	6275	-0-	-3535	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	7315	-0-	-2822	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	7974	-0-	-2163	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7558	-0-	-926	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	369	-0-	-6947	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

10	13733	X	11512	-0-	-2221	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11842	-0-	-548	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11539	-0-	-1016	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11108	-0-	-1013	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10367	-0-	-693	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11280	-0-	-965	-0-	11280	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

10	10881	X	868	-0-	-10013	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	3612	-0-	-6918	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	806	-0-	-2914	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

10	8556	X	8015	-0-	-541	-0-	8015	2			Y	-0-					57
11	7950	X	5989	-0-	-1961	-0-	5989	2			Y	-0-					57
12	8215	X	3851	-0-	-4364	-0-	3851	2			Y	-0-					57
01	8215	X	802	-0-	-7413	-0-	802	2			Y	-0-					57
02	7252	X	37	-0-	-7215	-0-	37	2			Y	-0-					57
03	8029	X	376	-0-	-7653	-0-	376	2			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

10	9827	X	8608	-0-	-1219	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8202	-0-	-1308	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7579	-0-	7579	7579	7579	2			N	-0-					-0-
01	14936	X	7357	-0-	-7579	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7614	-0-	-1004	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	7409	X	6748	-0-	-661	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6622	-0-	-136	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5577	-0-	-527	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5413	-0-	-1345	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

10	4030	X	245	-0-	-3785	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2284	-0-	-1016	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

10	6231	X	5397	-0-	-834	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5095	-0-	-935	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4437	-0-	-435	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					173

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
*03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	12245	X	8821	-0-	-3424	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7800	-0-	-3690	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9359	-0-	-1925	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9747	-0-	-607	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

10	18507	X	16793	-0-	-1714	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	14688	-0-	-3222	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	13993	-0-	-4483	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15333	-0-	-2337	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16504	-0-	-298	-0-	16504	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

10	20274	X	17383	-0-	-2891	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17073	-0-	-2547	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	16607	-0-	-2737	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	16263	-0-	-2585	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14736	-0-	-1504	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15152	-0-	-2487	-0-	15152	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

10	16058	X	15715	-0-	-343	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15012	-0-	-528	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15201	-0-	-857	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14850	-0-	-960	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13044	-0-	-1208	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14605	-0-	-1112	-0-	14605	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4002	-0-	-2756	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3572	-0-	-2532	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	2603	-0-	-4155	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

10	23064	X	20265	-0-	-2799	-0-	20265	2			N	-0-					92
11	22320	X	20755	-0-	-1565	-0-	20738	2	17	9	N	15					107
12	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	20618	2			N	-0-					107
01	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20959	2	1	9	N	1	76	1			32
02	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	19805	2			N	-0-					32
03	21235	X	18893	-0-	-2342	-0-	18893	2			N	-0-					32

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

10	11191	X	10364	-0-	-827	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10138	-0-	-692	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10094	-0-	-1097	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8126	-0-	-2693	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8674	-0-	-1042	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9220	-0-	-1258	-0-	9220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	4865	-0-	-3102	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
11	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
12	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	5726	-0-	-2489	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	6000	-0-	-1448	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8479	-0-	-1999	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	9888	-0-	-1055	-0-	9862	2	26	9	N	24					73
11	10320	X	8479	-0-	-1841	-0-	8456	2	23	9	N	21					94
12	10664	X	9342	-0-	-1322	-0-	9296	2	46	9	N	42					136
01	10664	X	6301	-0-	-4363	-0-	6270	2	31	9	N	28					164
02	9100	X	5770	-0-	-3330	-0-	5768	2	2	9	N	2					166
03	9889	X	7101	-0-	-2788	-0-	7089	2	12	9	N	11					177

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8374	-0-	-116	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8502	-0-	-271	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7950	-0-	-823	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6673	-0-	-1251	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6904	-0-	-1745	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	10594	-0-	-2023	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11835	-0-	-375	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11188	-0-	-1925	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11033	-0-	-2080	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8875	-0-	-2969	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9780	-0-	-2465	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3571	-0-	-1575	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5329	-0-	2229	9245	5329	2			N	-0-					-0-
11	15051	X	5806	-0-	-9245	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	3689	-0-	-2883	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	2172	-0-	-4278	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	5320	X	715	-0-	-4605	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	903	-0-	-7901	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	1147	-0-	-7373	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
*03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2759	-0-	-341	3185	2759	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1714	-0-	1714	4899	1714	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		585	-0-	585	5484	585	2			N	-0-					-0-
01	5484	X	-0-	-0-	-5484	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	184	-0-	-2575	-0-	184	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
11	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
12	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13209	-0-	-2043	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13238	-0-	-678	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14059	-0-	-1658	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

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
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
*03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			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
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
11	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8589	-0-	-1331	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7973	-0-	-987	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7920	-0-	-2000	-0-	7920	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
10	8122	X	7193	-0-	-929	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6000	-0-	-1410	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6881	-0-	-776	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6588	-0-	-945	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6251	-0-	-385	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6891	-0-	-301	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6014	X	5055	-0-	-959	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5313	-0-	-507	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4965	-0-	-1483	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4342	-0-	-2106	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4088	-0-	-1736	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4010	-0-	-1477	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
11	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
01	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
02	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13672	-0-	-1952	-0-	13672	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	11049	-0-	-762	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10695	-0-	-675	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11163	-0-	-493	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10669	-0-	-708	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9507	-0-	-489	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10328	-0-	-832	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	4616	-0-	-1677	-0-	4616	2			Y	-0-					38
11	6090	X	3173	-0-	-2917	-0-	3173	2			Y	-0-					38
12	5704	X	2606	-0-	-3098	-0-	2606	2			Y	-0-					38
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					38
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					38
*03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					38

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
11	10980	X	324	-0-	-10656	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	548	-0-	-1684	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
*03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	14420	-0-	-987	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14692	-0-	-218	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14530	-0-	-877	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13845	-0-	-1407	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11730	-0-	-1990	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14413	-0-	-777	-0-	14413	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
11	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20309	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	19846	-0-	-2102	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	20795	-0-	-564	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17799	-0-	-1493	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19290	-0-	-1697	-0-	19290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	930	X	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	840	X	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	930	X	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

10	13237	X	11357	-0-	-1880	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10886	-0-	-1624	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	10950	-0-	-1760	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10730	-0-	-1608	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9578	-0-	-1174	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10024	-0-	-1322	-0-	10024	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

10	7967	X	7416	-0-	-551	-0-	7416	2			Y	-0-					157
11	7710	X	6610	-0-	-1100	-0-	6610	2			Y	-0-					157
12	8773	X	6364	-0-	-2409	-0-	6364	2			Y	-0-					157
01	8773	X	6233	-0-	-2540	-0-	6233	2			Y	-0-					157
02	7924	X	5447	-0-	-2477	-0-	5447	2			Y	-0-					157
03	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2			Y	-0-					157

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			Y	-0-					131
11	7350	X	7050	-0-	-300	-0-	7050	2			Y	-0-					131
12	7843	X	6878	-0-	-965	-0-	6878	2			Y	-0-					131
01	8494	X	6494	-0-	-2000	-0-	6494	2			Y	-0-					131
02	7672	X	5555	-0-	-2117	-0-	5555	2			Y	-0-					131
03	8494	X	6197	-0-	-2297	-0-	6197	2			Y	-0-					130

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

10	6417	X	3791	-0-	-2626	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3358	-0-	-2852	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3287	-0-	-3130	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3733	-0-	-1165	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3341	-0-	-75	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

10	13268	X	12065	-0-	-1203	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11294	-0-	-1336	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10951	-0-	-488	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10305	-0-	-1754	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9516	-0-	-1376	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10833	-0-	-1226	-0-	10833	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
KEMP D					WELL #: 5H	RRCID -> 244120			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 7904			PERF. 8214 - 11921		
10	9827	X	9502	-0-	-325	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7766	-0-	-1744	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8336	-0-	-1119	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8380	-0-	-1137	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7738	-0-	-858	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7050	-0-	-2467	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
CYNTHIA					WELL #: 2H	RRCID -> 244772			COMPL. DATE 12/02/2007			TOTAL DEPTH 8501			PERF. 8654 - 11905		
10	8959	X	7965	-0-	-994	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7762	-0-	-908	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6586	-0-	-666	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7545	-0-	-577	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
KEMP A					WELL #: 5H	RRCID -> 244773			COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 7941			PERF. 8101 - 11346		
10	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11095	-0-	-905	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
12	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8743	-0-	-1617	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9420	-0-	-3042	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
BELL, J. C. ESTATE					WELL #: 3H	RRCID -> 244787			COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 6815			PERF. 7250 - 9000		
10	8835	X	8130	-0-	-705	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7811	-0-	-469	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7872	-0-	-467	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7740	-0-	-599	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6938	-0-	-426	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
MARTIN UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 244793			COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 7592			PERF. 7855 - 12055		
10	23715	X	15197	-0-	-8518	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	12401	-0-	-7669	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	7010	-0-	-13729	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	4494	-0-	-13083	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	8634	-0-	-7242	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	6484	-0-	-8706	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
SANDRA SUE					WELL #: 1H	RRCID -> 244873			COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 8459			PERF. 9230 - 13013		
10	6045	X	4431	-0-	-1614	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5451	-0-	-399	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4836	-0-	-260	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
FINDER					WELL #: 4H	RRCID -> 245067			COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 8357 - 11750		
10	10726	X	6731	-0-	-3995	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6427	-0-	-3953	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6552	-0-	-2066	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6146	-0-	-612	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5284	-0-	-820	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5481	-0-	-1246	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

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

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

10	13423	X	11905	-0-	-1518	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9801	-0-	-2769	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9417	-0-	-3138	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11055	-0-	-1283	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9768	-0-	-1236	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11313	-0-	-591	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

10	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
11	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	-0-					-0-
12	13795	X	8268	-0-	-5527	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5363	-0-	-279	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	341	-0-	-2015	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	303	-0-	-1977	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8441	-0-	-735	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7305	-0-	-1747	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7963	-0-	-1089	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6809	-0-	-1367	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7524	-0-	-1094	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5457	-0-	-991	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6153	-0-	-447	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5842	-0-	-978	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5543	-0-	-1277	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5200	-0-	-540	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	2			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
10	9610	X	9043	-0-	-567	-0-	9043	2			Y	-0-					46
11	10110	X	8249	-0-	-1861	-0-	8249	2			Y	-0-					46
12	10974	X	9822	-0-	-1152	-0-	9822	2			Y	-0-					46
01	10974	X	9993	-0-	-981	-0-	9993	2			Y	-0-					46
02	9912	X	7926	-0-	-1986	-0-	7926	2			Y	-0-					46
03	9827	X	8395	-0-	-1432	-0-	8395	2			Y	-0-					46

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
10	11656	X	8207	-0-	-3449	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	8772	-0-	-2508	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8708	-0-	-2948	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10061	-0-	-293	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8428	-0-	-28	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
*03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1433	-0-	-768	-0-	245	1	1188	2	N	-0-					95
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	287	1	2393	2	N	-0-					95
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	312	1	2192	2	N	4					99
							4	9									
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	298	1	2386	2	N	1					100
							1	9									
02	2492	N	2006	-0-	-486	-0-	247	1	1751	2	N	7					107
							8	9									
03	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	270	1	1670	2	N	13					120
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	19096	X	16561	-0-	-2535	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15022	-0-	-2528	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	15770	-0-	-2365	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	14504	-0-	-2050	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12337	-0-	-2615	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
*03	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

10	17856	X	13461	-0-	-4395	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13523	-0-	-3757	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	14021	-0-	-270	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13847	-0-	-134	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13793	-0-	-219	-0-	13793	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

10	6975	X	5576	-0-	-1399	-0-	5576	2			Y	-0-					31
11	6750	X	5320	-0-	-1430	-0-	5320	2			Y	-0-					31
12	6913	X	5640	-0-	-1273	-0-	5640	2			Y	-0-					31
01	6727	X	5761	-0-	-966	-0-	5761	2			Y	-0-					31
02	5768	X	4846	-0-	-922	-0-	4846	2			Y	-0-					31
03	5642	X	5181	-0-	-461	-0-	5181	2			Y	-0-					31

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					33
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					33
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					33
01	4247	X	2731	-0-	-1516	-0-	2731	2			Y	-0-					33
02	3836	X	3464	-0-	-372	-0-	3464	2			Y	-0-					33
*03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					33

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

10	8711	X	6603	-0-	-2108	-0-	6603	2			Y	-0-					141
11	7950	X	6342	-0-	-1608	-0-	6342	2			Y	-0-					141
12	8215	X	6603	-0-	-1612	-0-	6603	2			Y	-0-					141
01	7316	X	6383	-0-	-933	-0-	6383	2			Y	-0-					141
02	5964	X	5221	-0-	-743	-0-	5221	2			Y	-0-					141
03	6603	X	4858	-0-	-1745	-0-	4858	2			Y	-0-					141

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	776	-0-	-2668	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2171	-0-	-1642	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

10	7099	X	6401	-0-	-698	-0-	6391	2	10	9	N	9					59
11	6870	X	6030	-0-	-840	-0-	6016	2	14	9	N	13					72
12	7099	X	6221	-0-	-878	-0-	6201	2	20	9	N	18	48	1			42
01	6913	X	5981	-0-	-932	-0-	5967	2	14	9	N	13					55
02	5768	X	4494	-0-	-1274	-0-	4494	2			N	-0-					55
03	6386	X	5512	-0-	-874	-0-	5446	2	66	9	N	60	96	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5808	-0-	-82	-0-	5808	2			Y	-0-					17
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5917	2	14	9	Y	13					30
12	6727	X	5501	-0-	-1226	-0-	5494	2	7	9	Y	6					36
01	6727	X	6174	-0-	-553	-0-	6174	2			Y	-0-					36
02	5712	X	5249	-0-	-463	-0-	5241	2	8	9	Y	7					43
03	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5159	2	1	9	Y	1					44

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8893	2	11	9	N	10					59
11	8190	X	8116	-0-	-74	-0-	8104	2	12	9	N	11					70
12	8556	X	8043	-0-	-513	-0-	8021	2	22	9	N	20	64	1			26
01	8897	X	7825	-0-	-1072	-0-	7802	2	23	9	N	21					47
02	8036	X	7286	-0-	-750	-0-	7261	2	25	9	N	23					70
03	8897	X	7909	-0-	-988	-0-	7872	2	37	9	N	34					104

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	3951	-0-	-2249	-0-	3944	2	7	9	N	6					48
11	5670	X	5449	-0-	-221	-0-	5440	2	9	9	N	8					56
12	6262	X	6149	-0-	-113	-0-	6131	2	18	9	N	16	46	1			26
01	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5925	2	18	9	N	16					42
02	5656	X	5364	-0-	-292	-0-	5345	2	19	9	N	17					59
03	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5779	2	29	9	N	26					85

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			Y	-0-					48
11	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			Y	-0-					48
12	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	14028	2			Y	-0-					48
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			Y	-0-					48
02	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			Y	-0-					48
*03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			Y	-0-					48

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	10246	-0-	-3270	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	10096	-0-	-2774	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10632	-0-	-2667	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10344	-0-	-1560	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10018	-0-	-615	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7279	-0-	-688	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7144	-0-	-566	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	5536	-0-	-2431	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5323	-0-	-2489	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	529	-0-	-6527	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	540	-0-	-6838	-0-	540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9821	-0-	-936	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8202	-0-	-1998	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8887	-0-	-1715	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9592	-0-	-1010	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9144	-0-	-432	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	11218	-0-	-1182	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11154	-0-	-846	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11247	-0-	-1153	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11375	-0-	-715	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10084	-0-	-696	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	10934	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8151	-0-	-1056	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8188	-0-	-152	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7844	-0-	-650	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5402	-0-	-2270	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6128	-0-	-2335	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	11581	-0-	-509	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10718	-0-	-802	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11618	-0-	-286	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
01	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10027	-0-	-445	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
*03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6037	-0-	-533	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6052	-0-	-613	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5244	-0-	-636	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5772	-0-	-645	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10449	-0-	-928	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	9893	-0-	-1117	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10155	-0-	10155	10155	10155	2			N	-0-					-0-
01	20102	X	9947	-0-	-10155	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9688	-0-	-759	-0-	9688	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	7042	-0-	-4242	-0-	7042	2			N	-0-					2
11	10650	X	6791	-0-	-3859	-0-	6791	2			N	-0-					2
12	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					2
01	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					2
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					2
03	11966	X	10633	-0-	-1333	-0-	10633	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	13268	X	10152	-0-	-3116	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11227	-0-	-1613	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12312	-0-	-739	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11561	-0-	-498	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8535	-0-	-1937	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11550	-0-	-757	-0-	11550	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
10	8928	X	8491	-0-	-437	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7792	-0-	-702	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6668	-0-	-1172	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7991	-0-	-689	-0-	7991	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
10	9517	X	7596	-0-	-1921	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	1042	-0-	-9158	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	2934	-0-	-7637	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7149	-0-	-3422	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
*03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	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
10	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7926	-0-	-847	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	1496	-0-	-9912	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	4416	-0-	-5888	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5718	-0-	-5690	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5947	-0-	-997	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5690	-0-	-730	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5476	-0-	-941	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4972	-0-	-404	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	10936	-0-	-565	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10445	-0-	-595	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10719	-0-	-596	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9367	-0-	-769	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10460	-0-	-483	-0-	10460	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	7604	-0-	-84	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7046	-0-	-334	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7068	-0-	-155	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6729	-0-	-866	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6322	-0-	-538	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6447	-0-	-1148	-0-	6447	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 #: 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
10	5890	X	5148	-0-	-742	-0-	5148	2			Y	-0-					41
11	5700	X	4370	-0-	-1330	-0-	4370	2			Y	-0-					41
12	5890	X	4662	-0-	-1228	-0-	4662	2			Y	-0-					41
01	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4532	2			Y	-0-					41
02	5208	X	4727	-0-	-481	-0-	4727	2			Y	-0-					41
03	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					41

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
10	12896	X	11232	-0-	-1664	-0-	11232	2			N	-0-					3
11	12240	X	12137	-0-	-103	-0-	12137	2			N	-0-					3
12	12431	X	10149	-0-	-2282	-0-	10149	2			N	-0-					3
01	12307	X	10385	-0-	-1922	-0-	10385	2			N	-0-					3
02	11340	X	10320	-0-	-1020	-0-	10320	2			N	-0-					3
03	12555	X	11140	-0-	-1415	-0-	11140	2			N	-0-					3

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
10	7533	X	7474	-0-	-59	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7595	-0-	-115	-0-	7594	2	1	9	N	1					1
12	7967	X	7674	-0-	-293	-0-	7674	2			N	-0-					1
01	7967	X	7025	-0-	-942	-0-	7025	2			N	-0-					1
02	7140	X	5944	-0-	-1196	-0-	5944	2			N	-0-					1
03	7843	X	6386	-0-	-1457	-0-	6386	2			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8809	-0-	-26	-0-	8809	2			Y	-0-					-0-
11	8520	X	5546	-0-	-2974	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
12	8556	X	2744	-0-	-5812	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7187	-0-	-765	-0-	7187	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	5472	-0-	-3332	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6289	-0-	-376	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5916	-0-	-534	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5159	-0-	-525	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4495	-0-	-496	-0-	4478	2	17	9	N	15					89
11	4830	X	3593	-0-	-1237	-0-	3592	2	1	9	N	1					90
12	4991	X	4434	-0-	-557	-0-	4434	2			N	-0-					90
01	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	2			N	-0-					90
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					90
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4531	2	4	9	N	4					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	8068	-0-	-1821	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	7223	-0-	-2347	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6959	-0-	-2868	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6268	-0-	-3249	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5784	-0-	-1804	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6614	-0-	-1446	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

10	13423	X	11443	-0-	-1980	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	6310	-0-	-6590	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	12406	-0-	-25	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12616	-0-	-1365	-0-	12616	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

10	12462	X	12199	-0-	-263	-0-	12199	2			Y	-0-					131
11	11880	X	10760	-0-	-1120	-0-	10760	2			Y	-0-					131
12	11439	X	10308	-0-	-1131	-0-	10308	2			Y	-0-					131
01	12214	X	9890	-0-	-2324	-0-	9890	2			Y	-0-					131
02	11032	X	8226	-0-	-2806	-0-	8226	2			Y	-0-					131
03	12214	X	8653	-0-	-3561	-0-	8653	2			Y	-0-					131

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

10	6727	X	5914	-0-	-813	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6408	-0-	-102	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6051	-0-	-335	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
*03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

10	10199	X	8952	-0-	-1247	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8531	-0-	-949	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8409	-0-	-1046	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6461	-0-	-1631	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8185	-0-	-774	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
11	8220	X	1824	-0-	-6396	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
01	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
*03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
11	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8138	-0-	-1472	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8382	-0-	-1104	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7518	-0-	-742	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	7920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11191	X	10313	-0-	-878	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9860	-0-	-880	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9983	-0-	-960	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9612	-0-	-1176	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8826	-0-	-666	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9465	-0-	-858	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

10	15221	X	14724	-0-	-497	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14182	-0-	-548	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	15047	-0-	-174	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14365	-0-	-856	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12819	-0-	-621	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14062	-0-	-973	-0-	14062	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4813	-0-	-17	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3972	-0-	-988	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

10	11966	X	7748	-0-	-4218	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11751	-0-	-1359	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11801	-0-	-1746	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12668	-0-	-879	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	8766	-0-	-3050	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11786	-0-	-366	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

10	5394	X	4452	-0-	-942	-0-	336	1	4116	2	N	-0-					85
11	4680	X	4150	-0-	-530	-0-	328	1	3822	2	N	-0-					85
12	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	360	1	3855	2	N	-0-					85
01	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	367	1	3839	2	N	29					114
							32	9									
02	4088	X	3815	-0-	-273	-0-	322	1	3482	2	N	10					124
							11	9									
03	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	302	1	3167	2	N	6					130
							7	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

10	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3574	-0-	-766	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2851	-0-	-845	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3223	-0-	-590	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	10081	-0-	-1048	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9414	-0-	-1356	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9345	-0-	-1629	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8697	-0-	-2153	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9035	-0-	-765	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7264	-0-	-2811	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

10	22382	X	12439	-0-	-9943	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	1115	-0-	-20545	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	5287	-0-	-6277	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9374	-0-	-3057	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

10	12834	X	10920	-0-	-1914	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11322	-0-	-1098	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12041	-0-	-793	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
01	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10917	-0-	-1111	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

10	7843	X	111	-0-	-7732	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

10	13361	X	9050	-0-	-4311	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	9031	-0-	-4439	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	10725	-0-	-3194	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	10756	-0-	-3163	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8863	-0-	-3205	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

10	18507	X	15456	-0-	-3051	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
11	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
12	21271	X	21271	-0-	-0-	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	21041	-0-	-163	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	18732	-0-	-532	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19735	-0-	-1593	-0-	19735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	6385	-0-	-2645	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	3785	-0-	-7313	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	899	-0-	-10199	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5952	X	5126	-0-	-826	-0-	5042	2	84	9	N	76					144
11	5700	X	5577	-0-	-123	-0-	5504	2	73	9	N	66					210
12	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5253	2	77	9	N	70	179	1			101
01	5828	X	5565	-0-	-263	-0-	5470	2	95	9	N	86					187
02	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	4779	2	76	9	N	69	176	1			80
03	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	5112	2	66	9	N	60					140

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

10	7998	X	7124	-0-	-874	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7600	-0-	-140	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7048	-0-	-1539	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6186	-0-	-2525	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6889	-0-	-979	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
*03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

10	7223	X	2251	-0-	-4972	-0-	2251	2			Y	-0-					109
11	6990	X	5029	-0-	-1961	-0-	5029	2			Y	-0-					109
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			Y	-0-					109
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					109
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					109
03	9083	X	8608	-0-	-475	-0-	8608	2			Y	-0-					109

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

10	12648	X	11357	-0-	-1291	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10359	-0-	-1611	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9938	-0-	-562	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

10	7688	X	7042	-0-	-646	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6870	-0-	-570	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
*03	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	17763	X	12063	-0-	-5700	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
11	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
12	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
01	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13611	-0-	-109	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14317	-0-	-1028	-0-	14317	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
10	22041	X	19098	-0-	-2943	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19517	-0-	-1813	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	21008	-0-	-661	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
01	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	15052	-0-	-3456	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	20056	-0-	-962	-0-	20056	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
10	13423	X	8782	-0-	-4641	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12122	-0-	-298	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
01	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11733	-0-	-1256	-0-	11733	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
10	20212	X	19347	-0-	-865	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	18242	-0-	-1318	-0-	18242	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	18280	-0-	-1932	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17244	-0-	-592	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18402	-0-	-942	-0-	18402	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
10	8432	X	6859	-0-	-1573	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	4567	-0-	-4283	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8907	-0-	-238	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8908	-0-	-237	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7198	-0-	-1062	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8205	-0-	-692	-0-	8205	2			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
10	14911	X	13596	-0-	-1315	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
11	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13052	-0-	-1053	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12996	-0-	-861	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11541	-0-	-1423	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12294	-0-	-2059	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5557	-0-	-736	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5339	-0-	-751	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3255	-0-	-2604	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4448	-0-	-564	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4740	-0-	-809	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7325	2			N	-0-					31
11	8010	X	7243	-0-	-767	-0-	7243	2			N	-0-					31
12	8277	X	7341	-0-	-936	-0-	7341	2			N	-0-					31
01	8246	X	8016	-0-	-230	-0-	8016	2			N	-0-					31
02	6748	X	6435	-0-	-313	-0-	6435	2			N	-0-					31
03	7471	X	7038	-0-	-433	-0-	7038	2			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
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					109
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					112
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	506	2	2	9	Y	2					114
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					114
02	560	N	34	-0-	-526	-0-	34	2			Y	-0-					114
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					114

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
10	6758	X	3757	-0-	-3001	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3708	-0-	-2832	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
*03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	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
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	4118	2			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
10	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	18163	2			N	-0-					-0-
11	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	13077	-0-	-10359	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	14591	-0-	-7202	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11892	-0-	-5888	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	11414	-0-	-6752	-0-	11414	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
10	10695	X	8749	-0-	-1946	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7799	-0-	-2221	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8088	-0-	-2111	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8938	-0-	-610	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7521	-0-	-1103	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7470	-0-	-1272	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	40	2840	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4900	-0-	1800	1840	4900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6803	-0-	-792	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6030	-0-	-1320	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5333	-0-	-2262	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5744	-0-	-1820	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	4543	-0-	-2289	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4932	-0-	-1857	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2H RRCID -> 248839 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5944 - 7346

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

10	7719	X	6909	-0-	-810	-0-	6909	2			N	-0-					2
11	7350	X	6102	-0-	-1248	-0-	6102	2			N	-0-					2
12	7409	X	7013	-0-	-396	-0-	7013	2			N	-0-					2
01	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					2
02	6244	X	5567	-0-	-677	-0-	5567	2			N	-0-					2
03	7006	X	6108	-0-	-898	-0-	6108	2			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS KING WELL #: 3 RRCID -> 248859 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

10	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
11	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	17174	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15530	-0-	-2481	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14288	-0-	-2064	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15700	-0-	-2404	-0-	15700	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
NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105																	
10	10664	X	9671	-0-	-993	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9192	-0-	-918	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9125	-0-	-1105	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9076	-0-	-1030	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7978	-0-	-758	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712																	
10	13454	X	11668	-0-	-1786	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	9107	-0-	-3523	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11107	-0-	-1603	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10672	-0-	-1635	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9421	-0-	-1695	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10046	-0-	-1610	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725																	
10	19189	X	14686	-0-	-4503	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	12888	-0-	-5682	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	14077	-0-	-4864	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13549	-0-	-2509	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11970	-0-	-1834	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13037	-0-	-1657	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033																	
10	14787	X	13497	-0-	-1290	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12775	-0-	-1055	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13065	-0-	-792	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12751	-0-	-1013	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11456	-0-	-920	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12353	-0-	-1132	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000																	
10	12090	X	10751	-0-	-1339	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10557	-0-	-1143	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10935	-0-	-969	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10839	-0-	-972	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9208	-0-	-648	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755																	
10	12462	X	10725	-0-	-1737	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9666	-0-	-1254	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9937	-0-	-913	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9582	-0-	-1144	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9250	-0-	-438	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10116	-0-	-610	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272																	
10	22041	X	16116	-0-	-5925	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	15287	-0-	-5023	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	16270	-0-	-4717	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
01	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
02	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
*03	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	19907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5580	X	4610	-0-	-970	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4680	-0-	-720	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4402	-0-	-1178	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4276	-0-	-777	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3718	-0-	-650	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4371	-0-	-465	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11199	-0-	-1401	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
12	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	13532	-0-	-15	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11426	-0-	-810	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11840	-0-	-1924	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9788	-0-	-504	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9395	-0-	-565	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7947	-0-	-2345	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7935	-0-	-1861	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6829	-0-	-2019	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7602	-0-	-2194	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5396	-0-	-1765	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	914	-0-	-5896	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6165	-0-	-872	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3804	-0-	-1068	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4924	-0-	-476	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3686	-0-	-2204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4994	-0-	-896	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	11138	-0-	-22	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
11	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11061	-0-	-409	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10719	-0-	-751	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9241	-0-	-1483	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10719	-0-	-1154	-0-	10719	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21452	X	19405	-0-	-2047	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18540	-0-	-1950	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19027	-0-	-1557	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	18382	-0-	-1892	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15424	-0-	-2608	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17166	-0-	-2240	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10881	X	10221	-0-	-660	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9617	-0-	-823	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9765	-0-	-899	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8661	-0-	-775	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9126	-0-	-1104	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6216	-0-	-635	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5560	-0-	-628	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1289	-0-	-1718	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
*03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
10	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8038	-0-	-1082	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7784	-0-	-1640	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7353	-0-	-2071	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6498	-0-	-1090	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6973	-0-	-1428	-0-	6973	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
10	11811	X	11035	-0-	-776	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10502	-0-	-598	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10656	-0-	-783	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10627	-0-	-812	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9423	-0-	-685	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10228	-0-	-808	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20925	X	19012	-0-	-1913	-0-	19012	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18116	-0-	-2134	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16421	-0-	-2861	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17567	-0-	-1436	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	14740	-0-	-2424	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16127	-0-	-2876	-0-	16127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4750	-0-	-923	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4883	-0-	-241	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5246	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
10	15190	X	15045	-0-	-145	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13889	-0-	-601	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14424	-0-	-549	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	13727	-0-	-1308	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12510	-0-	-1070	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13692	-0-	-1343	-0-	13691	2	1	9	N	1					1

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	10639	-0-	-1606	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	9954	-0-	-1896	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9979	-0-	-1522	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9919	-0-	-900	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5611	-0-	-4077	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					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
10	15810	X	13297	-0-	-2513	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	11933	-0-	-3367	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	12755	-0-	-3055	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14271	-0-	-1415	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
*03	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-

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
10	15035	X	8575	-0-	-6460	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	10655	-0-	-3895	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12207	-0-	-906	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
01	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9818	-0-	-122	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7041	-0-	-5173	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	4917	-0-	-1376	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4407	-0-	-1503	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4726	-0-	-1040	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4416	-0-	-288	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
*03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	11864	-0-	-505	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	9938	-0-	-1912	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11153	-0-	-1092	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10851	-0-	-1394	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9926	-0-	-966	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11075	-0-	-798	-0-	11075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4309	X	3692	-0-	-617	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3450	-0-	-720	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	295	-0-	-3828	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	2803	-0-	-585	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2275	-0-	-1414	-0-	2275	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
10	12400	X	8561	-0-	-3839	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	7827	-0-	-3303	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	8603	-0-	-2464	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9318	-0-	-1408	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8499	-0-	-629	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
*03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	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
10	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4889	-0-	-1373	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	2454	-0-	-3808	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	2429	-0-	-3227	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	739	-0-	-4996	-0-	739	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
10	9517	X	7401	-0-	-2116	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6166	-0-	-1243	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
*03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	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
10	13268	X	12462	-0-	-806	-0-	12462	2			Y	-0-					44
11	12840	X	11136	-0-	-1704	-0-	11136	2			Y	-0-					44
12	12648	X	9388	-0-	-3260	-0-	9388	2			Y	-0-					44
01	12462	X	9585	-0-	-2877	-0-	9585	2			Y	-0-					44
02	11256	X	10493	-0-	-763	-0-	10493	2			Y	-0-					44
03	12462	X	11366	-0-	-1096	-0-	11366	2			Y	-0-					44

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
10	10540	X	9789	-0-	-751	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9462	-0-	-198	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9066	-0-	-792	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6814	-0-	-3044	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6147	-0-	-2757	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9460	-0-	-336	-0-	9460	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
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7243	-0-	-1127	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8023	-0-	-781	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8440	-0-	-1387	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6460	-0-	-2416	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5932	-0-	-3895	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8277	X	8041	-0-	-236	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7349	-0-	-661	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7562	-0-	-653	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6702	-0-	-550	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7766	-0-	-1689	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7562	-0-	-978	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	9071	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
10	9579	X	9414	-0-	-165	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7277	-0-	-2116	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8795	-0-	-629	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7004	-0-	-1536	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9018	-0-	-437	-0-	9018	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
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1129	2			N	-0-					-0-
01	8592	X	7463	-0-	-1129	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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
10	12865	X	11566	-0-	-1299	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10686	-0-	-1464	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10468	-0-	-1932	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10636	-0-	-1392	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9907	-0-	-537	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10856	-0-	-707	-0-	10856	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
10	13082	X	12183	-0-	-899	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11465	-0-	-805	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11425	-0-	-1192	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11657	-0-	-960	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10363	-0-	-1033	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11354	-0-	-829	-0-	11354	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
10	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
12	5611	X	358	-0-	-5253	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	1927	-0-	-3684	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8680	X	7543	-0-	-1137	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7091	-0-	-1219	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6615	-0-	-1972	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4825	-0-	-1979	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7398	-0-	-135	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	3531	-0-	-6451	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7676	-0-	-454	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9882	-0-	9882	9882	9882	2			N	-0-					-0-
01	16490	X	6608	-0-	-9882	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9499	-0-	-390	-0-	9499	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
10	20522	X	19365	-0-	-1157	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18984	-0-	-846	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	18839	-0-	-1652	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	17915	-0-	-2576	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	16688	-0-	-1624	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18089	-0-	-1534	-0-	18089	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
10	16213	X	14079	-0-	-2134	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	11003	-0-	-4177	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12882	-0-	-1967	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12863	-0-	-1986	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11556	-0-	-1380	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19809	X	15028	-0-	-4781	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17737	-0-	-1433	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	6169	-0-	-13330	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	8779	-0-	-10720	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	4236	-0-	-13376	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	4244	-0-	-14077	-0-	4244	2			N	-0-					-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
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	985	-0-	-720	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
11	11730	X	230	-0-	-11500	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8525	X	7619	-0-	-906	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7717	-0-	-533	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6980	-0-	-1359	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7174	-0-	-855	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6414	-0-	-782	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6996	-0-	-971	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

10	13175	X	13119	-0-	-56	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12166	-0-	-584	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12630	-0-	-514	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12577	-0-	-536	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11168	-0-	-676	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10918	-0-	-2195	-0-	10918	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

10	8525	X	6211	-0-	-2314	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	5090	-0-	-3160	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	3956	-0-	-4414	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4624	-0-	-976	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

10	9145	X	7290	-0-	-1855	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7905	-0-	-855	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7829	-0-	-107	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6953	-0-	-439	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6702	-0-	-1482	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

10	13299	X	9606	-0-	-3693	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12525	-0-	-345	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	10763	-0-	-2536	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10961	-0-	-2338	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9088	-0-	-2924	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10157	-0-	-2801	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

10	4433	X	2814	-0-	-1619	-0-	2805	2	9	9	N	8					75
11	4290	X	1508	-0-	-2782	-0-	1506	2	2	9	N	2					77
12	4433	X	1628	-0-	-2805	-0-	1625	2	3	9	N	3	57	1			23
01	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2028	2	63	9	N	57					80
02	2548	X	1776	-0-	-772	-0-	1776	2			N	-0-					80
03	2821	X	1640	-0-	-1181	-0-	1608	2	32	9	N	29					109

BLACK RANCH A WELL #: A 2H RRCID -> 250831 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5705 - 8254

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2011 - PLUGGED 05/16/11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3396	-0-	-264	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

10	1798	X	1694	-0-	-104	-0-	1209	1	468	2	N	15					103
							17	9									
11	1740	X	1587	-0-	-153	-0-	1159	1	411	2	N	15					118
							17	9									
12	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	1181	1	268	2	N	31	75	1			74
							34	9									
01	1705	X	1290	-0-	-415	-0-	1180	1	104	2	N	5					79
							6	9									
02	1540	X	1321	-0-	-219	-0-	1092	1	226	2	N	3					82
							3	9									
03	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	1205	1	262	2	N	3					85
							3	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

10	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3330	-0-	-590	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

10	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
11	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
12	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
01	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
*03	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20152	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

10	13330	X	11465	-0-	-1865	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11461	-0-	-1349	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11428	-0-	-1530	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11131	-0-	-1672	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10153	-0-	-683	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10730	-0-	-1112	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	5201	-0-	-2239	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
01	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
*03	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5913	-0-	-2037	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6161	-0-	-2550	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6547	-0-	-2939	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5263	-0-	-3305	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	2474	-0-	-7012	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

10	26381	X	23511	-0-	-2870	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	21942	-0-	-1128	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	21300	-0-	-2384	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	19845	-0-	-3839	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	18480	-0-	-2912	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20486	-0-	-3012	-0-	20486	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

10	12958	X	11244	-0-	-1714	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	10845	-0-	-1275	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10634	-0-	-1673	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10705	-0-	-1075	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9388	-0-	-1224	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10005	-0-	-1248	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

10	30008	X	25115	-0-	-4893	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	23717	-0-	-8233	-0-	23717	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	26004	-0-	-7011	-0-	26004	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	20418	-0-	-12597	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	22737	-0-	-6803	-0-	22737	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25463	-0-	-546	-0-	25463	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

10	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	2971	-0-	-12389	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	4033	-0-	-11839	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	6052	-0-	-9882	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	9140	-0-	-5252	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13120	-0-	-2814	-0-	13120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	20584	X	16221	-0-	-4363	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	14668	-0-	-3572	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	14989	-0-	-3828	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	15320	-0-	-2908	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13847	-0-	-1609	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14649	-0-	-1564	-0-	14649	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
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					102
11	9210	X	8895	-0-	-315	-0-	8895	2			Y	-0-					102
12	9827	X	9006	-0-	-821	-0-	9006	2			Y	-0-					102
01	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2			Y	-0-					102
02	8876	X	7892	-0-	-984	-0-	7892	2			Y	-0-					102
03	9610	X	8476	-0-	-1134	-0-	8476	2			Y	-0-					102

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
10	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17576	2			Y	-0-					27
11	15960	X	12706	-0-	-3254	-0-	12706	2			Y	-0-					27
12	17546	X	10963	-0-	-6583	-0-	10963	2			Y	-0-					27
01	17577	X	12505	-0-	-5072	-0-	12505	2			Y	-0-					27
02	15876	X	5557	-0-	-10319	-0-	5557	2			Y	-0-					27
03	17577	X	6739	-0-	-10838	-0-	6728	2	11	9	Y	10					37

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
10	5115	X	1240	-0-	-3875	-0-	345	1	891	2	N	4					52
							4	9									
11	4950	X	2256	-0-	-2694	-0-	264	1	1986	2	N	5					57
							6	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	278	1	2831	2	N	20					77
							22	9									
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	284	1	2968	2	N	-0-					77
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	266	1	1941	2	N	-0-					77
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	316	1	2984	2	N	-0-					77

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
10	11656	X	10378	-0-	-1278	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9677	-0-	-1423	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	9652	-0-	-1539	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10107	-0-	-712	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8775	-0-	-941	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9665	-0-	-720	-0-	9665	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
10	10044	X	9730	-0-	-314	-0-	9730	2			Y	-0-					107
11	9720	X	9362	-0-	-358	-0-	9362	2			Y	-0-					107
12	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			Y	-0-					107
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			Y	-0-					107
02	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					107
*03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 251510 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5580 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			N	-0-					107
11	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3355	2	3	9	N	3					110
12	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	2			N	-0-					110
01	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3378	2	1	9	N	1					111
02	3304	X	3065	-0-	-239	-0-	3065	2			N	-0-					111
03	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	2			N	-0-					111

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
10	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3738	-0-	-642	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3372	-0-	-436	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	3668	2			N	-0-					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	7533	X	5115	-0-	-2418	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6915	-0-	-255	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6972	-0-	-406	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6895	-0-	-80	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6491	-0-	-670	-0-	6491	2			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
10	18879	X	17935	-0-	-944	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
11	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	16392	-0-	-1774	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	16163	-0-	-2003	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	13533	-0-	-2875	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	14564	-0-	-3385	-0-	14564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7037	X	5383	-0-	-1654	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	4788	-0-	-2022	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4477	-0-	-917	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4549	-0-	-845	-0-	4549	2			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
10	4309	X	2820	-0-	-1489	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2400	-0-	-1830	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2993	-0-	-1378	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2677	-0-	-403	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	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
10	6200	X	4948	-0-	-1252	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4676	-0-	-904	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4071	-0-	-577	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4402	-0-	-558	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5801	-0-	-554	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4919	-0-	-961	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5251	-0-	-825	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4269	-0-	-967	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4716	-0-	-1081	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6146	-0-	-1914	-0-	6146	2			Y	-0-					108
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			Y	-0-					108
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					108
01	6107	X	5517	-0-	-590	-0-	5517	2			Y	-0-					108
02	5516	X	5165	-0-	-351	-0-	5165	2			Y	-0-					108
03	6107	X	5173	-0-	-934	-0-	5173	2			Y	-0-					108

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
10	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-					156
11	8070	X	6306	-0-	-1764	-0-	6306	2			Y	-0-					156
12	8339	X	7733	-0-	-606	-0-	7733	2			Y	-0-					156
01	8401	X	6816	-0-	-1585	-0-	6816	2			Y	-0-					156
02	7588	X	7150	-0-	-438	-0-	7150	2			Y	-0-					156
03	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	7446	2			Y	-0-					156

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
10	11315	X	10293	-0-	-1022	-0-	10293	2			Y	-0-					85
11	10440	X	9959	-0-	-481	-0-	9959	2			Y	-0-					85
12	10695	X	10034	-0-	-661	-0-	10034	2			Y	-0-					85
01	10292	X	9501	-0-	-791	-0-	9501	2			Y	-0-					85
02	9296	X	7519	-0-	-1777	-0-	7519	2			Y	-0-					85
03	10292	X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	2			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3201	-0-	-984	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3108	-0-	-1046	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2679	-0-	-961	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	3079	2			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
10	4805	X	4184	-0-	-621	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3788	-0-	-300	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	3632	2			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
10	13888	X	12826	-0-	-1062	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11777	-0-	-1663	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12276	-0-	-930	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12065	-0-	-1141	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10963	-0-	-965	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11144	-0-	-1690	-0-	11144	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
10	10695	X	8761	-0-	-1934	-0-	8761	2			N	-0-					2
11	10110	X	9099	-0-	-1011	-0-	9099	2			N	-0-					2
12	10447	X	9296	-0-	-1151	-0-	9296	2			N	-0-					2
01	9858	X	9194	-0-	-664	-0-	9194	2			N	-0-					2
02	8484	X	8130	-0-	-354	-0-	8130	2			N	-0-					2
03	9393	X	8496	-0-	-897	-0-	8496	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
10	13516	X	11829	-0-	-1687	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11341	-0-	-1469	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11264	-0-	-1787	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11529	-0-	-1212	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9753	-0-	-1559	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10770	-0-	-1072	-0-	10770	2			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
10	9238	X	8763	-0-	-475	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7351	-0-	-2159	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
02	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
*03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	10830	-0-	-1694	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10274	-0-	-1096	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10197	-0-	-1552	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10001	-0-	-1748	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9542	-0-	-734	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8600	-0-	-2219	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11005	X	9244	-0-	-1761	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8882	-0-	-1348	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9190	-0-	-1009	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9041	-0-	-1003	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9058	-0-	-180	-0-	9058	2			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
10	6262	X	5948	-0-	-314	-0-	5939	2	9	9	N	8					150
11	6060	X	5851	-0-	-209	-0-	5843	2	8	9	N	7					157
12	6262	X	6004	-0-	-258	-0-	5993	2	11	9	N	10	152	1			15
01	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	6087	2			N	-0-					15
02	5516	X	4652	-0-	-864	-0-	4633	2	19	9	N	17					32
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5012	2	75	9	N	68					100

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
10	15562	X	14763	-0-	-799	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13606	-0-	-1424	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13892	-0-	-1019	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13440	-0-	-1471	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12186	-0-	-1282	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12909	-0-	-1847	-0-	12909	2			N	-0-					-0-

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
10	7254	X	5970	-0-	-1284	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5616	-0-	-1164	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5374	-0-	-590	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	5789	2			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
10	10044	X	9309	-0-	-735	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8745	-0-	-795	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9489	-0-	-183	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8742	-0-	-899	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7419	-0-	-1289	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8204	-0-	-1282	-0-	8204	2			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
10	10571	X	9540	-0-	-1031	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9223	-0-	-1007	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10498	-0-	-507	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
01	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
02	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
*03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	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
10	12617	X	11684	-0-	-933	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11702	-0-	-508	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12002	-0-	-429	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10577	-0-	-371	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11318	-0-	-772	-0-	11318	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
10	8215	X	7616	-0-	-599	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6692	-0-	-1258	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	3947	-0-	-4268	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7117	-0-	-602	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6721	-0-	-167	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7108	-0-	-518	-0-	7108	2			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
10	5301	X	3320	-0-	-1981	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	2902	-0-	-2228	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3036	-0-	-2265	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3187	-0-	-1835	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	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
10	9393	X	6813	-0-	-2580	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7590	-0-	-1500	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7099	-0-	-62	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	7021	-0-	-63	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5304	-0-	-2539	-0-	5304	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
10	7688	X	7221	-0-	-467	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6399	-0-	-1072	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6783	-0-	-688	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5887	-0-	-861	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	6734	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
10	5301	X	3857	-0-	-1444	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
11	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	9683	-0-	-12172	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					N	-0-					-0-
02	20748	X	6910	-0-	-13838	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19375	-0-	-3596	-0-	19375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	17515	X	17160	-0-	-355	-0-	17160	2			N	-0-					90
11	16950	X	16324	-0-	-626	-0-	16292	2	32	9	N	29					119
12	17515	X	16953	-0-	-562	-0-	16911	2	42	9	N	38	84	1			73
01	17298	X	16722	-0-	-576	-0-	16692	2	30	9	N	27					100
02	15596	X	14774	-0-	-822	-0-	14749	2	25	9	N	23					123
03	17174	X	15668	-0-	-1506	-0-	15642	2	26	9	N	24					147

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
10	6851	X	1290	-0-	-5561	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	690	-0-	-5940	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	2773	-0-	-3985	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3497	-0-	-1060	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

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
10	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	10785	-0-	-747	-0-	10779	2	6	9	N	5					135
11	11010	X	9983	-0-	-1027	-0-	9969	2	14	9	N	13					148
12	11377	X	10026	-0-	-1351	-0-	10001	2	25	9	N	23	52	1			119
01	11129	X	10100	-0-	-1029	-0-	10082	2	18	9	N	16					135
02	9940	X	8842	-0-	-1098	-0-	8827	2	15	9	N	14					149
03	10788	X	9770	-0-	-1018	-0-	9755	2	15	9	N	14					163

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9581	-0-	-897	-0-	9581	2			Y	-0-					48
11	10200	X	9767	-0-	-433	-0-	9767	2			Y	-0-					48
12	10540	X	9299	-0-	-1241	-0-	9299	2			Y	-0-					48
01	10540	X	9722	-0-	-818	-0-	9722	2			Y	-0-					48
02	9352	X	8732	-0-	-620	-0-	8732	2			Y	-0-					48
03	10106	X	9097	-0-	-1009	-0-	9097	2			Y	-0-					48

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	11835	-0-	-1935	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9706	-0-	-4678	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	7315	-0-	-7100	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11075	-0-	-1945	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	11278	-0-	-3137	-0-	11278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	11146	-0-	-324	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
11	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
12	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	13032	-0-	-515	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	8427	-0-	-3809	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	9299	-0-	-4310	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

10	10075	X	9016	-0-	-1059	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8587	-0-	-1043	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8659	-0-	-1137	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8665	-0-	-449	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7752	-0-	-480	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8411	-0-	-610	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

10	9300	X	8726	-0-	-574	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7425	-0-	-443	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
*03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

10	10726	X	10011	-0-	-715	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9564	-0-	-486	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9744	-0-	-269	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7881	-0-	-1163	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8302	-0-	-1711	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

10	10478	X	9185	-0-	-1293	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8647	-0-	-1493	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8531	-0-	-1606	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8237	-0-	-1652	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	4561	-0-	-4287	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8276	-0-	-900	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

10	8339	X	6520	-0-	-1819	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5435	-0-	-2575	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5290	-0-	-2615	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6171	-0-	-661	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	6649	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

10	17887	X	14940	-0-	-2947	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	12476	-0-	-3124	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13537	-0-	-2180	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14688	-0-	-254	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	7817	-0-	-5679	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13265	-0-	-1677	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9238	X	8309	-0-	-929	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	6543	-0-	-3717	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8103	-0-	-2499	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9264	-0-	-1338	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
*03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	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
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2000	-0-	-2216	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2005	-0-	-1803	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	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
10	20088	X	17771	-0-	-2317	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	14464	-0-	-4976	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	16762	-0-	-2458	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	16675	-0-	-2080	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15398	-0-	-1542	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17029	-0-	-734	-0-	17029	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6111	-0-	-461	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5760	-0-	-570	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5381	-0-	-1036	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4990	-0-	-1117	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4602	-0-	-914	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4976	-0-	-1131	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22723	X	21081	-0-	-1642	-0-	21081	2			Y	-0-					108
11	21990	X	19839	-0-	-2151	-0-	19839	2			Y	-0-					108
12	22165	X	21444	-0-	-721	-0-	21444	2			Y	-0-					108
01	21793	X	21132	-0-	-661	-0-	21132	2			Y	-0-					108
02	19320	X	18724	-0-	-596	-0-	18724	2			Y	-0-					108
03	21452	X	20033	-0-	-1419	-0-	20033	2			Y	-0-					108

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
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	846	-0-	-2274	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	133	-0-	-3029	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
*03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

ROGERS KING WELL #: 2H RRCID -> 252005 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 8118 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	15562	X	14095	-0-	-1467	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13111	-0-	-1949	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	15105	-0-	-457	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12672	-0-	-68	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13778	-0-	-1319	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1H RRCID -> 252067 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5843 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10664	X	10541	-0-	-123	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9934	-0-	-386	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10553	-0-	-111	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
01	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
*03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	7091	-0-	-2271	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	4960	-0-	-3740	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8877	-0-	-113	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7373	-0-	-299	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8346	-0-	-520	-0-	8346	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
10	6138	X	46	-0-	-6092	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	382	-0-	-5558	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4595	-0-	-1543	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3143	-0-	-1869	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1555	-0-	-3033	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	14589	-0-	-756	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13103	-0-	-1237	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13180	-0-	-1731	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14048	-0-	-863	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12421	-0-	-1047	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13641	-0-	-960	-0-	13641	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8861	-0-	-811	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6467	-0-	-2893	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8062	-0-	-1610	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	6569	-0-	-2297	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	3800	-0-	-4208	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9114	X	8422	-0-	-692	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7569	-0-	-1251	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8024	-0-	-1090	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6844	-0-	-1681	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7214	-0-	-486	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	8047	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
10	13175	X	9701	-0-	-3474	-0-	9701	2			Y	-0-					19
11	13470	X	10734	-0-	-2736	-0-	10734	2			Y	-0-					19
12	13919	X	12010	-0-	-1909	-0-	12010	2			Y	-0-					19
01	13919	X	12456	-0-	-1463	-0-	12456	2			Y	-0-					19
02	11508	X	9212	-0-	-2296	-0-	9212	2			Y	-0-					19
03	11997	X	8733	-0-	-3264	-0-	8718	2	15	9	Y	14					33

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
10	11811	X	10558	-0-	-1253	-0-	10558	2			N	-0-					120
11	11520	X	6864	-0-	-4656	-0-	6864	2			N	-0-					120
12	11904	X	8726	-0-	-3178	-0-	8726	2			N	-0-					120
01	11904	X	8700	-0-	-3204	-0-	8700	2			N	-0-					120
02	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					120
*03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					120

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
10	17484	X	16084	-0-	-1400	-0-	16084	2			Y	-0-					27
11	16920	X	14736	-0-	-2184	-0-	14736	2			Y	-0-					27
12	16585	X	15243	-0-	-1342	-0-	15243	2			Y	-0-					27
01	16306	X	11840	-0-	-4466	-0-	11840	2			Y	-0-					27
02	14532	X	8511	-0-	-6021	-0-	8511	2			Y	-0-					27
03	16089	X	11660	-0-	-4429	-0-	11660	2			Y	-0-					27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					66
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					66

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
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	1			N	-0-					23
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	1			N	-0-					23
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					23
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	232	1	106	2	N	-0-					23
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	204	1	219	2	N	-0-					23
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	214	1	141	2	N	-0-					23

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
10	18011	X	16240	-0-	-1771	-0-	16240	2			Y	-0-					-0-
11	17160	X	15482	-0-	-1678	-0-	15482	2			Y	-0-					-0-
12	17763	X	15680	-0-	-2083	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-
01	17763	X	15777	-0-	-1986	-0-	15777	2			Y	-0-					-0-
02	16044	X	14331	-0-	-1713	-0-	14331	2			Y	-0-					-0-
03	16244	X	14964	-0-	-1280	-0-	14964	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	8035	-0-	-3993	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	8192	-0-	-3448	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9380	-0-	-1346	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	7842	-0-	-2078	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6814	-0-	-2146	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7438	-0-	-1955	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

10	11501	X	11245	-0-	-256	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10593	-0-	-687	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10052	-0-	-1666	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10319	-0-	-1399	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8679	-0-	-1905	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9248	-0-	-2005	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

10	11470	X	11269	-0-	-201	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9687	-0-	-573	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9547	-0-	-1458	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9632	-0-	-1652	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8583	-0-	-1609	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	6768	-0-	-4516	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

10	12803	X	12374	-0-	-429	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11281	-0-	-1109	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11772	-0-	-1093	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11494	-0-	-968	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10074	-0-	-1182	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10878	-0-	-1491	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

10	12121	X	10959	-0-	-1162	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11200	-0-	-530	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11054	-0-	-1067	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10349	-0-	-780	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9397	-0-	-1047	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6326	-0-	-5237	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

10	9982	X	8813	-0-	-1169	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9205	-0-	-1085	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8362	-0-	-2271	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8688	-0-	-1945	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6673	-0-	-2035	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
*03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6293	X	4570	-0-	-1723	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	2158	-0-	-3932	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3844	-0-	-1116	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1021	-0-	-3459	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	266	-0-	-4291	-0-	266	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
10	6913	X	6364	-0-	-549	-0-	6364	2			N	-0-					43
11	6990	X	4790	-0-	-2200	-0-	4790	2			N	-0-					43
12	7223	X	5996	-0-	-1227	-0-	5996	2			N	-0-					43
01	7223	X	3521	-0-	-3702	-0-	3520	2	1	9	N	1					44
02	5964	X	5044	-0-	-920	-0-	5043	2	1	9	N	1					45
03	6355	X	5715	-0-	-640	-0-	5715	2			N	-0-					45

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
10	9982	X	9366	-0-	-616	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8589	-0-	-921	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8838	-0-	-803	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7776	-0-	-680	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8602	-0-	-760	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

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
10	11439	X	9099	-0-	-2340	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	7020	-0-	-4050	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	6899	-0-	-4540	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	6776	-0-	-4415	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	5896	-0-	-4212	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8834	-0-	-280	-0-	8834	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
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5349	-0-	-891	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5902	-0-	-546	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4911	-0-	-1537	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4496	-0-	-1020	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	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
10	10385	X	9606	-0-	-779	-0-	9606	2			N	-0-					55
11	10050	X	9050	-0-	-1000	-0-	9050	2			N	-0-					55
12	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					55
01	9951	X	8948	-0-	-1003	-0-	8901	2	47	9	N	43					98
02	8988	X	7184	-0-	-1804	-0-	7184	2			N	-0-					98
03	9610	X	8371	-0-	-1239	-0-	8320	2	51	9	N	46					144

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
10	12431	X	9958	-0-	-2473	-0-	9958	2			N	-0-					2
11	11250	X	9227	-0-	-2023	-0-	9227	2			N	-0-					2
12	11067	X	9493	-0-	-1574	-0-	9493	2			N	-0-					2
01	9951	X	9821	-0-	-130	-0-	9821	2			N	-0-					2
02	8988	X	5057	-0-	-3931	-0-	5057	2			N	-0-					2
03	9951	X	9338	-0-	-613	-0-	9338	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	14415	-0-	-403	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13807	-0-	-1673	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14047	-0-	-1949	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13303	-0-	-2693	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12886	-0-	-386	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12988	-0-	-1427	-0-	12988	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22537	X	17284	-0-	-5253	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	17181	-0-	-969	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	16313	-0-	-2442	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	16722	-0-	-2033	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13739	-0-	-2333	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14331	-0-	-3432	-0-	14331	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	11036	-0-	-6014	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	12327	-0-	-4083	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	11927	-0-	-2085	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12151	-0-	-1861	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	7299	-0-	-4209	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
*03	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15376	X	14221	-0-	-1155	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	13282	-0-	-98	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12606	-0-	-1189	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13004	-0-	-1225	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	5370	-0-	-7482	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	47	-0-	-14182	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	11508	-0-	-2163	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11713	-0-	-1517	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12687	-0-	-767	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12106	-0-	-387	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	11050	-0-	-234	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
*03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	11419	-0-	-5910	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	5696	-0-	-2704	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
01	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
02	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
*03	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	12444	-0-	-2591	-0-	12444	2			Y	-0-					53
11	13860	X	11325	-0-	-2535	-0-	11325	2			Y	-0-					53
12	13423	X	12062	-0-	-1361	-0-	12062	2			Y	-0-					53
01	13330	X	12433	-0-	-897	-0-	12433	2			Y	-0-					53
02	12040	X	11645	-0-	-395	-0-	11645	2			Y	-0-					53
*03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13322	2	81	9	Y	74					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					1
11	12690	X	12306	-0-	-384	-0-	12306	2			N	-0-					1
12	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					1
01	15221	X	14624	-0-	-597	-0-	14624	2			N	-0-					1
02	13748	X	13609	-0-	-139	-0-	13609	2			N	-0-					1
03	15221	X	14631	-0-	-590	-0-	14631	2			N	-0-					1

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

10	16771	X	16322	-0-	-449	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
11	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	16079	-0-	-444	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15838	-0-	-561	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14428	-0-	-608	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
*03	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

10	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	3606	2	3	9	N	3					82
11	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	3323	2			N	-0-					82
12	4030	X	3018	-0-	-1012	-0-	2988	2	30	9	N	27					109
01	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	3622	2			N	-0-					109
02	3444	X	3103	-0-	-341	-0-	3100	2	3	9	N	3					112
03	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	3251	2	3	9	N	3					115

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					2
11	2880	X	1093	-0-	-1787	-0-	1093	2			Y	-0-					2
12	4154	X	238	-0-	-3916	-0-	238	2			Y	-0-					2
01	4154	X	464	-0-	-3690	-0-	464	2			Y	-0-					2
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-					2
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					2

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

10	10230	X	9035	-0-	-1195	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9259	-0-	-641	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9265	-0-	-500	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9191	-0-	-574	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8133	-0-	-519	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8254	-0-	-1325	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

10	10974	X	10598	-0-	-376	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	8877	-0-	-1743	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10085	-0-	-889	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10237	-0-	-427	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8324	-0-	-1308	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8634	-0-	-1968	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5165	-0-	-1717	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4562	-0-	-2320	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4185	-0-	-2031	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7271	-0-	-3649	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	7714	-0-	-3570	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	8692	-0-	-2902	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8011	-0-	-2461	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9807	-0-	-1787	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5408	-0-	-730	-0-	5408	2			N	-0-					22
11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					22
12	6231	X	2652	-0-	-3579	-0-	2624	2	28	9	N	25					47
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6195	2	96	9	N	87					134
02	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	4924	2	14	9	N	13					147
03	7440	X	5165	-0-	-2275	-0-	5161	2	4	9	N	4					151

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20119	X	17428	-0-	-2691	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	15847	-0-	-2933	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	16240	-0-	-3104	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	15178	-0-	-2926	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14585	-0-	-1151	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14943	-0-	-2479	-0-	14943	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	10341	-0-	-1253	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9429	-0-	-1791	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8795	-0-	-2799	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9517	-0-	-1364	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8437	-0-	-1195	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9316	-0-	-1038	-0-	9316	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
10	19003	X	15897	-0-	-3106	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	15274	-0-	-2786	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	10526	-0-	-7516	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	14465	-0-	-2926	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12356	-0-	-3128	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14426	-0-	-1477	-0-	14426	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
10	12028	X	11102	-0-	-926	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9020	-0-	-2140	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10457	-0-	-951	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9288	-0-	-736	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9781	-0-	-1813	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	10672	-0-	-2410	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10138	-0-	-2522	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10861	-0-	-2221	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9173	-0-	-3506	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8548	-0-	-2036	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10348	-0-	-502	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

10	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5176	-0-	-374	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5091	-0-	-644	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4418	-0-	-945	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

10	11873	X	9913	-0-	-1960	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9709	-0-	-1781	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9001	-0-	-2872	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8243	-0-	-2173	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8683	-0-	-389	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8433	-0-	-1611	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
*03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	929	-0-	-1143	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

10	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
11	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
12	27993	X	20847	-0-	-7146	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	22745	-0-	-5031	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
02	24976	X	22976	-0-	-2000	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	25186	-0-	-2466	-0-	25186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	9962	-0-	-7150	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10407	-0-	-1993	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10496	-0-	-452	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
*03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18445	X	14513	-0-	-3932	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14925	-0-	-1455	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14776	-0-	-1158	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	12641	-0-	-3293	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12496	-0-	-1896	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13378	-0-	-2060	-0-	13378	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	16578	-0-	-1588	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15775	-0-	-1355	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16199	-0-	-1099	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	16072	-0-	-513	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14314	-0-	-666	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15331	-0-	-1254	-0-	15331	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	6982	-0-	-799	-0-	6942	2	40	9	N	36					178
11	7290	X	6378	-0-	-912	-0-	6325	2	53	9	N	48	178	1			48
12	7440	X	6054	-0-	-1386	-0-	6015	2	39	9	N	35					83
01	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	6421	2	15	9	N	14					97
02	6580	X	5603	-0-	-977	-0-	5548	2	55	9	N	50					147
03	6975	X	6330	-0-	-645	-0-	6301	2	29	9	N	26					173

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8197	-0-	-1413	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5354	-0-	-3466	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6888	-0-	-2226	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6615	-0-	-2499	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5279	-0-	-2113	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5722	-0-	-2462	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	19780	-0-	-649	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	18656	-0-	-1114	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	18728	-0-	-1670	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	16310	-0-	-3840	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	15904	-0-	-1960	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18081	-0-	-1697	-0-	18081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	11835	-0-	-1867	-0-	11835	2			Y	-0-					21
11	12450	X	11499	-0-	-951	-0-	11471	2	28	9	Y	25					46
12	11718	X	11650	-0-	-68	-0-	11635	2	15	9	Y	14					60
01	11842	X	10651	-0-	-1191	-0-	10651	2			Y	-0-					60
02	10724	X	9138	-0-	-1586	-0-	9101	2	37	9	Y	34					94
03	11873	X	9421	-0-	-2452	-0-	9415	2	6	9	Y	5					99

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	6074	-0-	-3040	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	5166	-0-	-3294	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6480	-0-	-1797	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5908	-0-	-1005	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4827	-0-	-1417	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5754	-0-	-725	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	11564	-0-	-1828	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11404	-0-	-1286	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10700	-0-	-2196	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10642	-0-	-1138	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8696	-0-	-1944	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8952	-0-	-2828	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20708	X	19374	-0-	-1334	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	13663	-0-	-4367	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
01	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
02	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18945	-0-	-430	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	13135	-0-	-2613	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9501	-0-	-2499	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10007	-0-	-2486	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	1705	-0-	-11439	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	551	-0-	-11321	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	2003	-0-	-11141	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17453	X	15360	-0-	-2093	-0-	15360	2			Y	-0-					34
11	16890	X	12952	-0-	-3938	-0-	12952	2			Y	-0-					34
12	16647	X	15326	-0-	-1321	-0-	15326	2			Y	-0-					34
01	16554	X	15697	-0-	-857	-0-	15697	2			Y	-0-					34
02	14952	X	14438	-0-	-514	-0-	14438	2			Y	-0-					34
03	15345	X	14646	-0-	-699	-0-	14646	2			Y	-0-					34

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	15389	-0-	-1537	-0-	15381	2	8	9	Y	7					24
11	15750	X	14398	-0-	-1352	-0-	14392	2	6	9	Y	5					29
12	16275	X	15200	-0-	-1075	-0-	15188	2	12	9	Y	11	16	1			24
01	16058	X	14411	-0-	-1647	-0-	14407	2	4	9	Y	4					28
02	14168	X	12564	-0-	-1604	-0-	12546	2	18	9	Y	16					44
03	15376	X	13840	-0-	-1536	-0-	13833	2	7	9	Y	6					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	14101	-0-	-996	-0-	14094	2	7	9	Y	6					21
11	14610	X	13158	-0-	-1452	-0-	13151	2	7	9	Y	6					27
12	14601	X	8752	-0-	-5849	-0-	8745	2	7	9	Y	6	13	1			20
01	14229	X	11726	-0-	-2503	-0-	11723	2	3	9	Y	3					23
02	12740	X	10870	-0-	-1870	-0-	10855	2	15	9	Y	14					37
03	14105	X	11457	-0-	-2648	-0-	11453	2	4	9	Y	4					41

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	11764	-0-	-3333	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	6711	-0-	-8386	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	-0-	-0-	-13636	-0-					N	-0-					-0-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	749	-0-	-1545	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	480	-0-	-1814	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	690	-0-	-1382	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1572	-0-	-722	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22971	X	11382	-0-	-11589	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	14874	-0-	-7356	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	14649	-0-	-6679	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	18373	-0-	-630	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
02	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
*03	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	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
10	14229	X	11311	-0-	-2918	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11827	-0-	-1493	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11596	-0-	-618	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10166	-0-	-866	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11105	2			N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16802	X	15096	-0-	-1706	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	13952	-0-	-1888	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14008	-0-	-2081	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	13502	-0-	-2215	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12116	-0-	-1576	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12979	-0-	-2118	-0-	12979	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
10	23591	X	19867	-0-	-3724	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	18957	-0-	-2613	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	18866	-0-	-1160	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	17890	-0-	-2043	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	12577	-0-	-5371	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	14094	-0-	-5777	-0-	14094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	15376	X	14843	-0-	-533	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	11434	-0-	-3686	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14328	-0-	-1296	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12242	-0-	-3382	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12885	-0-	-835	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13882	-0-	-967	-0-	13882	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

10	16182	X	15876	-0-	-306	-0-	15868	2	8	9	Y	7					23
11	15150	X	14493	-0-	-657	-0-	14487	2	6	9	Y	5					28
12	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15700	2	12	9	Y	11	16	1			23
01	15872	X	14745	-0-	-1127	-0-	14739	2	6	9	Y	5					28
02	14336	X	12705	-0-	-1631	-0-	12687	2	18	9	Y	16					44
03	15872	X	13880	-0-	-1992	-0-	13873	2	7	9	Y	6					50

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

10	15345	X	12216	-0-	-3129	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	9884	-0-	-4966	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10855	-0-	-2878	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11211	-0-	-2522	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10491	-0-	-1521	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11030	-0-	-1184	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

10	15779	X	13673	-0-	-2106	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12686	-0-	-2284	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12757	-0-	-2247	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12598	-0-	-2096	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11052	-0-	-1436	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11655	-0-	-2016	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

10	18910	X	15547	-0-	-3363	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	9743	-0-	-8557	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	13232	-0-	-5678	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	13509	-0-	-4905	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	12609	-0-	-2651	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12523	-0-	-3039	-0-	12523	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

10	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	14176	2			N	-0-					125
11	14250	X	9108	-0-	-5142	-0-	9108	2			N	-0-					125
12	14384	X	12631	-0-	-1753	-0-	12631	2			N	-0-					125
01	14322	X	12626	-0-	-1696	-0-	12626	2			N	-0-					125
02	12796	X	10103	-0-	-2693	-0-	10103	2			N	-0-					125
03	14167	X	12041	-0-	-2126	-0-	12041	2			N	-0-					125

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

10	13547	X	9101	-0-	-4446	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	6135	-0-	-6975	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
12	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12215	-0-	-526	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
02	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11256	-0-	-2632	-0-	11256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6127	-0-	-538	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6207	-0-	-334	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5146	-0-	-1395	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4257	-0-	-2211	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5463	-0-	-1698	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1889	-0-	-467	-0-	1889	2			N	-0-					2
11	1260	X	484	-0-	-776	-0-	484	2			N	-0-					2
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					2
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					2
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					2
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	11014	-0-	-1572	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10759	-0-	-3041	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12425	-0-	-1835	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11034	-0-	-3226	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10006	-0-	-1586	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	6901	-0-	-5530	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7048	-0-	-1502	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8719	-0-	-116	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8326	-0-	-385	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5360	-0-	-747	-0-	5345	2	15	9	N	14					94
11	5640	X	5083	-0-	-557	-0-	5052	2	31	9	N	28					122
12	5766	X	5053	-0-	-713	-0-	5040	2	13	9	N	12					134
01	5518	X	5384	-0-	-134	-0-	5301	2	83	9	N	75	174	1			35
02	4984	X	4577	-0-	-407	-0-	4551	2	26	9	N	24					59
03	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	5007	2	29	9	N	26					85

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	3868	2	46	9	N	42					72
11	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3755	2	33	9	N	30					102
12	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3637	2	57	9	N	52					154
01	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	4055	2	47	9	N	43					197
02	3612	X	3418	-0-	-194	-0-	3394	2	24	9	N	22	175	1			44
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	3656	2	14	9	N	13					57

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					102
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					102
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1800	2	25	9	N	23					125
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3853	2	91	9	N	83	176	1			32
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3288	2	39	9	N	35					67
*03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3232	2	42	9	N	38					105

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
10	6200	X	4587	-0-	-1613	-0-	190	1	4397	2	Y	-0-					31
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	250	1	5812	2	Y	-0-					31
12	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	205	1	5279	2	Y	1					32
							1	9									
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	250	1	5869	2	Y	34	29	1			37
							37	9									
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	228	1	4398	2	Y	-0-					37
03	6262	X	5376	-0-	-886	-0-	276	1	5100	2	Y	-0-					37

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
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
*03	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
11	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
12	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
01	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18997	-0-	-502	-0-	18997	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
10	23250	X	21618	-0-	-1632	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20049	-0-	-2061	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	20465	-0-	-2382	-0-	20465	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	20269	-0-	-1989	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17809	-0-	-1707	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	19625	-0-	-1982	-0-	19625	2			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
10	20274	X	18742	-0-	-1532	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17563	-0-	-2057	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18102	-0-	-2172	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	17619	-0-	-2283	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15406	-0-	-2318	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16936	-0-	-1819	-0-	16936	2			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
10	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	36562	2			N	-0-					2
11	35430	X	33460	-0-	-1970	-0-	33460	2			N	-0-					2
12	36611	X	35468	-0-	-1143	-0-	35468	2			N	-0-					2
01	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	37020	2			N	-0-					2
02	33012	X	28517	-0-	-4495	-0-	28517	2			N	-0-					2
03	36549	X	35433	-0-	-1116	-0-	35433	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
10	34348	X	31524	-0-	-2824	-0-	31524	2			N	-0-					1
11	31410	X	29466	-0-	-1944	-0-	29466	2			N	-0-					1
12	31961	X	28928	-0-	-3033	-0-	28928	2			N	-0-					1
01	31806	X	28097	-0-	-3709	-0-	28097	2			N	-0-					1
02	28728	X	25572	-0-	-3156	-0-	25572	2			N	-0-					1
03	31527	X	27928	-0-	-3599	-0-	27928	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
10	3472	X	748	-0-	-2724	-0-	748	2			N	-0-					4
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					4
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					4
01	806	X	28	-0-	-778	-0-	28	2			N	-0-					4
02	728	X	248	-0-	-480	-0-	248	2			N	-0-					4
03	744	X	400	-0-	-344	-0-	400	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
10	31899	X	27192	-0-	-4707	-0-	27192	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	17284	-0-	-10796	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	14606	-0-	-9698	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	20952	-0-	-6235	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	20518	-0-	-4038	-0-	20518	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	23266	-0-	-3921	-0-	23266	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
10	16430	X	14194	-0-	-2236	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15241	-0-	-329	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15956	-0-	-970	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	12103	-0-	-4823	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	8690	-0-	-6598	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	9716	-0-	-6249	-0-	9716	2			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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11904	X	10428	-0-	-1476	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10532	-0-	-838	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	2696	-0-	-9053	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	3435	-0-	-7911	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	3241	-0-	-6587	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10874	-0-	-7	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

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
10	17732	X	13915	-0-	-3817	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	13490	-0-	-3670	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	9214	-0-	-8518	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	7017	-0-	-8607	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13240	-0-	-60	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13907	-0-	-43	-0-	13907	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
10	5642	X	4003	-0-	-1639	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	3339	-0-	-2121	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2913	-0-	-2760	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3544	-0-	-2129	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2175	-0-	-2949	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1641	-0-	-2358	-0-	1641	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
10	14787	X	10879	-0-	-3908	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11562	-0-	-2088	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11283	-0-	-1675	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10829	-0-	-1602	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9632	-0-	-1148	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10414	-0-	-1521	-0-	10414	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
10	9207	X	8468	-0-	-739	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7991	-0-	-919	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8185	-0-	-1022	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7728	-0-	-1479	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7094	-0-	-914	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7242	-0-	-1221	-0-	7242	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
10	19251	X	16436	-0-	-2815	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	15009	-0-	-2391	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	15972	-0-	-1822	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	15429	-0-	-1993	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13820	-0-	-1300	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14960	-0-	-1470	-0-	14960	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
10	17360	X	15076	-0-	-2284	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	14118	-0-	-2382	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	14035	-0-	-2333	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	13745	-0-	-2313	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11980	-0-	-2104	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13193	-0-	-1873	-0-	13193	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
10	17453	X	15183	-0-	-2270	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14806	-0-	-1364	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	13455	-0-	-2169	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	13452	-0-	-2017	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11210	-0-	-2622	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12589	-0-	-2725	-0-	12589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13268	X	11625	-0-	-1643	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11057	-0-	-1513	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11004	-0-	-1706	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10496	-0-	-1749	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9472	-0-	-1308	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10402	-0-	-1223	-0-	10402	2			N	-0-					-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
10	20243	X	16028	-0-	-4215	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	17352	-0-	-408	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
12	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
01	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
*03	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	19423	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
10	6262	X	4463	-0-	-1799	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4592	-0-	-1468	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2685	-0-	-1686	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2677	-0-	-1787	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2426	-0-	-1858	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	392	-0-	-4351	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1176	-0-	-684	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	416	-0-	-1354	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	992	N	389	-0-	-603	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	392	-0-	-786	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	12420	-0-	-1747	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11655	-0-	-1785	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12436	-0-	-1359	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11675	-0-	-2120	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10112	-0-	-1704	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
*03	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	12936	-0-	-3308	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	9966	-0-	-5754	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
12	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
01	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
02	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13864	-0-	-2752	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21669	X	18582	-0-	-3087	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	17794	-0-	-1406	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	16972	-0-	-2651	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	16738	-0-	-2451	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14586	-0-	-2186	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16074	-0-	-2495	-0-	16074	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	6039	-0-	-378	-0-	6039	2			N	-0-					2
11	6000	X	5465	-0-	-535	-0-	5465	2			N	-0-					2
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					2
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					2
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					2
*03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	3779	-0-	-3134	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	2787	-0-	-3903	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	1435	-0-	-5478	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	18056	-0-	-4326	-0-	18056	2			N	-0-					156
11	20370	X	16413	-0-	-3957	-0-	16413	2			N	-0-					156
12	19871	X	17139	-0-	-2732	-0-	17139	2			N	-0-					156
01	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	18865	2			N	-0-					156
02	16296	X	14480	-0-	-1816	-0-	14480	2			N	-0-					156
03	18042	X	17543	-0-	-499	-0-	17543	2			N	-0-					156

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
10	9517	X	6615	-0-	-2902	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8902	-0-	-308	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
12	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7888	-0-	-699	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	5322	-0-	-2994	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	336	-0-	-9429	-0-	336	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
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2122	-0-	-3398	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	1155	-0-	-4580	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4800	-0-	-380	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	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 #: 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
10	10664	X	9726	-0-	-938	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7528	-0-	-2462	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7577	-0-	-2653	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	8667	-0-	-1563	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7383	-0-	-1857	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8307	-0-	-1427	-0-	8307	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
10	19871	X	18800	-0-	-1071	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18538	-0-	-1352	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	19248	-0-	-1305	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	17728	-0-	-2825	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15899	-0-	-1405	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15937	-0-	-3314	-0-	15937	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
10	8122	X	6877	-0-	-1245	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7602	-0-	-258	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6941	-0-	-1181	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7119	-0-	-11	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5860	-0-	-1224	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6216	-0-	-1627	-0-	6216	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					190
11	9210	X	8383	-0-	-827	-0-	8379	2	4	9	N	4					194
12	9517	X	7127	-0-	-2390	-0-	7036	2	91	9	N	83	171	1			106
01	9517	X	7649	-0-	-1868	-0-	7649	2			N	-0-					106
02	8484	X	7545	-0-	-939	-0-	7545	2			N	-0-					106
03	9269	X	7820	-0-	-1449	-0-	7709	2	111	9	N	101	171	1			36

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
10	26939	X	9918	-0-	-17021	-0-	9918	2			N	-0-					90
11	26070	X	10740	-0-	-15330	-0-	10740	2			N	-0-					90
12	13113	X	10343	-0-	-2770	-0-	10343	2			N	-0-					90
01	9920	X	6819	-0-	-3101	-0-	6819	2			N	-0-					90
02	10024	X	9401	-0-	-623	-0-	9401	2			N	-0-					90
*03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					90

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
10	8153	X	5810	-0-	-2343	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4966	-0-	-2324	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5731	-0-	-1740	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5423	-0-	-2048	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4435	-0-	-1865	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20057	2	30	9	Y	27					55
11	19620	X	19159	-0-	-461	-0-	19145	2	14	9	Y	13	49	1			19
12	20584	X	19747	-0-	-837	-0-	19727	2	20	9	Y	18					37
01	20584	X	19467	-0-	-1117	-0-	19467	2			Y	-0-					37
02	18592	X	17464	-0-	-1128	-0-	17406	2	58	9	Y	53	51	1			39
03	20088	X	18780	-0-	-1308	-0-	18762	2	18	9	Y	16	52	1			3

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
10	9083	X	5491	-0-	-3592	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6341	-0-	-2899	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9459	-0-	-89	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5839	-0-	-3616	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					54
01	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					54
*03	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					54

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
10	13826	X	10069	-0-	-3757	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	3354	-0-	-6366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	31	-0-	-10261	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	10075	X	4027	-0-	-6048	-0-	4027	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
10	19189	X	13915	-0-	-5274	-0-	13915	2			Y	-0-					6
11	18570	X	13024	-0-	-5546	-0-	13009	2	15	9	Y	14					20
12	18755	X	8920	-0-	-9835	-0-	8901	2	19	9	Y	17	32	1			5
01	15035	X	9942	-0-	-5093	-0-	9938	2	4	9	Y	4					9
02	12572	X	11704	-0-	-868	-0-	11704	2			Y	-0-					9
03	13919	X	13336	-0-	-583	-0-	13319	2	17	9	Y	15					24

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
10	17701	X	15885	-0-	-1816	-0-	15885	2			Y	-0-					87
11	16650	X	15206	-0-	-1444	-0-	15206	2			Y	-0-					87
12	16523	X	15483	-0-	-1040	-0-	15391	2	92	9	Y	84	84	1			87
01	16213	X	15251	-0-	-962	-0-	15251	2			Y	-0-					87
02	14644	X	13275	-0-	-1369	-0-	13275	2			Y	-0-					87
03	15872	X	14625	-0-	-1247	-0-	14625	2			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
10	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			Y	-0-					24
11	16680	X	16427	-0-	-253	-0-	16409	2	18	9	Y	16					40
12	17949	X	15508	-0-	-2441	-0-	15483	2	25	9	Y	23	54	1			9
01	18042	X	13855	-0-	-4187	-0-	13851	2	4	9	Y	4					13
02	16296	X	13186	-0-	-3110	-0-	13186	2			Y	-0-					13
03	18042	X	15030	-0-	-3012	-0-	15010	2	20	9	Y	18					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	20150	X	17789	-0-	-2361	-0-	17789	2			Y	-0-					20
11	18960	X	16917	-0-	-2043	-0-	16917	2			Y	-0-					20
12	19251	X	17459	-0-	-1792	-0-	17357	2	102	9	Y	93	94	1			19
01	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			Y	-0-					19
02	16744	X	14937	-0-	-1807	-0-	14937	2			Y	-0-					19
03	17794	X	16328	-0-	-1466	-0-	16328	2			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
10	23436	X	19663	-0-	-3773	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	18355	-0-	-3785	-0-	18355	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	17455	-0-	-4090	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	16935	-0-	-3556	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	14447	-0-	-4061	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16187	-0-	-3467	-0-	16187	2			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
10	33015	X	28783	-0-	-4232	-0-	28783	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	26778	-0-	-5172	-0-	26778	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	27666	-0-	-2528	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	26931	-0-	-1837	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	24910	-0-	-1074	-0-	24910	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	28521	-0-	-247	-0-	28521	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23529	X	19764	-0-	-3765	-0-	19734	2	30	9	Y	27					58
11	22320	X	18970	-0-	-3350	-0-	18956	2	14	9	Y	13	51	1			20
12	21979	X	19188	-0-	-2791	-0-	19169	2	19	9	Y	17					37
01	21204	X	18770	-0-	-2434	-0-	18769	2	1	9	Y	1					38
02	18172	X	16397	-0-	-1775	-0-	16342	2	55	9	Y	50	51	1			37
03	19778	X	17624	-0-	-2154	-0-	17606	2	18	9	Y	16	50	1			3

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
10	14818	X	12171	-0-	-2647	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11571	-0-	-2769	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	11560	-0-	-2483	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	8599	-0-	-4359	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9732	-0-	-1916	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8915	-0-	-3268	-0-	8915	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
10	14043	X	11780	-0-	-2263	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10191	-0-	-1839	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	9602	-0-	-2829	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	8213	-0-	-4218	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10158	-0-	-482	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8971	-0-	-2809	-0-	8971	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
10	20801	X	15312	-0-	-5489	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	16044	-0-	-3636	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	17638	-0-	-2698	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	15771	-0-	-4565	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14109	-0-	-2243	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	14332	-0-	-3307	-0-	14332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	17422	X	15201	-0-	-2221	-0-	15201	2			N	-0-					1
11	16680	X	14076	-0-	-2604	-0-	14076	2			N	-0-					1
12	16647	X	15321	-0-	-1326	-0-	15321	2			N	-0-					1
01	16337	X	14055	-0-	-2282	-0-	14055	2			N	-0-					1
02	14224	X	13174	-0-	-1050	-0-	13174	2			N	-0-					1
03	15314	X	14331	-0-	-983	-0-	14331	2			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23188	X	20453	-0-	-2735	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	19655	-0-	-2425	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	19452	-0-	-1938	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19256	-0-	-1669	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	17077	-0-	-1571	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	17896	-0-	-2564	-0-	17896	2			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
10	14198	X	12363	-0-	-1835	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12092	-0-	-1018	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11981	-0-	-1380	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11581	-0-	-1532	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10342	-0-	-1026	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10705	-0-	-1788	-0-	10705	2			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	3100	N	3292	-0-	192	192	159 10	1 9	3123	2	N	9					36

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	8814	-0-	-2315	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9314	-0-	-1336	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9807	-0-	-919	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8144	-0-	-1652	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19964	X	17488	-0-	-2476	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	15902	-0-	-2368	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16123	-0-	-2167	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16070	-0-	-2127	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14229	-0-	-1563	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	15012	-0-	-2472	-0-	15012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22630	X	21030	-0-	-1600	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	17345	-0-	-4555	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	18790	-0-	-3778	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	15817	-0-	-6751	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14491	-0-	-4493	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18178	-0-	-2840	-0-	18178	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24366	X	20362	-0-	-4004	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	18167	-0-	-4693	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19146	-0-	-2368	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19423	-0-	-1223	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	16182	-0-	-2382	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17071	-0-	-3296	-0-	17071	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	10035	-0-	-2737	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10649	-0-	-1711	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10307	-0-	-2062	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10999	-0-	-998	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8581	-0-	-1695	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10489	-0-	-516	-0-	10489	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	14466	-0-	-2460	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	11362	-0-	-5018	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	13459	-0-	-3467	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15278	-0-	-1307	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13128	-0-	-1852	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13295	-0-	-1182	-0-	13295	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	19319	-0-	-1451	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	18975	-0-	-1095	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19058	-0-	-1681	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	18776	-0-	-1560	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	17441	-0-	-647	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18348	-0-	-1275	-0-	18348	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8581	-0-	-502	-0-	8581	2			Y	-0-					8
11	8790	X	7597	-0-	-1193	-0-	7597	2			Y	-0-					8
12	9083	X	7622	-0-	-1461	-0-	7609	2	13	9	Y	12	11	1			9
01	8587	X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2			Y	-0-					9
02	7756	X	7038	-0-	-718	-0-	7038	2			Y	-0-					9
03	8587	X	6828	-0-	-1759	-0-	6828	2			Y	-0-					9

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10174	-0-	-1079	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8540	-0-	-2350	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	7981	-0-	-2931	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10779	-0-	-133	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8331	-0-	-1525	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9503	-0-	-665	-0-	9503	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20584	X	19527	-0-	-1057	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18381	-0-	-1539	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	17613	-0-	-2971	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	17119	-0-	-3310	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15404	-0-	-2320	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17246	-0-	-2284	-0-	17246	2			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7092	-0-	-689	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6380	-0-	-850	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6832	-0-	-391	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6889	-0-	-210	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6138	-0-	-274	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4522	-0-	-2577	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8225	-0-	-355	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7837	-0-	-657	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6991	-0-	-681	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7612	-0-	-882	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	7779	-0-	-1707	-0-	899	1	6860	2	N	18	165	1			89
							20	9									
11	8670	X	7596	-0-	-1074	-0-	870	1	6726	2	N	-0-					89
12	8649	X	7368	-0-	-1281	-0-	899	1	6386	2	N	75					164
							83	9									
01	8649	X	7394	-0-	-1255	-0-	846	1	6515	2	N	30					194
							33	9									
02	7140	X	6818	-0-	-322	-0-	798	1	6001	2	N	17					211
							19	9									
03	7843	X	7464	-0-	-379	-0-	899	1	6519	2	N	42	163	1			90
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	23715	X	21301	-0-	-2414	-0-	21301	2			N	-0-					18
11	22950	X	21499	-0-	-1451	-0-	21499	2			N	-0-					18
12	23715	X	21059	-0-	-2656	-0-	21059	2			N	-0-					18
01	23498	X	20081	-0-	-3417	-0-	19997	2	84	9	N	76	67	1			27
02	20076	X	18136	-0-	-1940	-0-	18136	2			N	-0-					27
03	22227	X	19910	-0-	-2317	-0-	19910	2			N	-0-					27

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

10	18073	X	15976	-0-	-2097	-0-	15976	2			N	-0-					20
11	15930	X	11630	-0-	-4300	-0-	11630	2			N	-0-					20
12	16864	X	13668	-0-	-3196	-0-	13668	2			N	-0-					20
01	16864	X	14327	-0-	-2537	-0-	14261	2	66	9	N	60	60	1			20
02	15232	X	11873	-0-	-3359	-0-	11873	2			N	-0-					20
03	15965	X	12550	-0-	-3415	-0-	12550	2			N	-0-					20

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2282	-0-	-2278	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2583	-0-	-2315	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3141	-0-	-2470	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4100	-0-	-968	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

10	24397	X	23118	-0-	-1279	-0-	23118	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21983	-0-	-787	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	21967	-0-	-2058	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	21038	-0-	-2987	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	18483	-0-	-3217	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	21482	-0-	-1644	-0-	21482	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

10	21576	X	16904	-0-	-4672	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	15618	-0-	-5262	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	15692	-0-	-5326	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	15291	-0-	-3650	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	12912	-0-	-2684	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14197	-0-	-2698	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

10	17298	X	14611	-0-	-2687	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13395	-0-	-2595	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	13629	-0-	-2894	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	12712	-0-	-2912	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12370	-0-	-1434	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12357	-0-	-2244	-0-	12357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	15066	X	12358	-0-	-2708	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	12233	-0-	-1927	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12298	-0-	-1869	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12304	-0-	-1367	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9176	-0-	-2836	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11341	-0-	-1307	-0-	11341	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
10	17639	X	15470	-0-	-2169	-0-	15470	2			Y	-0-					118
11	17070	X	14155	-0-	-2915	-0-	14155	2			Y	-0-					118
12	16709	X	14789	-0-	-1920	-0-	14789	2			Y	-0-					118
01	16399	X	14584	-0-	-1815	-0-	14584	2			Y	-0-					118
02	13972	X	12705	-0-	-1267	-0-	12705	2			Y	-0-					118
03	15469	X	13275	-0-	-2194	-0-	13275	2			Y	-0-					118

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
10	17236	X	14911	-0-	-2325	-0-	14911	2			Y	-0-					50
11	15720	X	13671	-0-	-2049	-0-	13671	2			Y	-0-					50
12	16151	X	13085	-0-	-3066	-0-	13085	2			Y	-0-					50
01	15593	X	12646	-0-	-2947	-0-	12646	2			Y	-0-					50
02	13888	X	11161	-0-	-2727	-0-	11161	2			Y	-0-					50
03	14911	X	12191	-0-	-2720	-0-	12191	2			Y	-0-					50

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
10	14508	X	12377	-0-	-2131	-0-	12377	2			Y	-0-					92
11	13440	X	11560	-0-	-1880	-0-	11560	2			Y	-0-					92
12	13547	X	11341	-0-	-2206	-0-	11339	2	2	9	Y	2					94
01	13082	X	10769	-0-	-2313	-0-	10769	2			Y	-0-					94
02	11788	X	9354	-0-	-2434	-0-	9354	2			Y	-0-					94
03	12369	X	10162	-0-	-2207	-0-	10162	2			Y	-0-					94

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
10	19096	X	18953	-0-	-143	-0-	18924	2	29	9	Y	26					52
11	18210	X	18008	-0-	-202	-0-	17995	2	13	9	Y	12	46	1			18
12	18817	X	17964	-0-	-853	-0-	17945	2	19	9	Y	17					35
01	18941	X	17368	-0-	-1573	-0-	17368	2			Y	-0-					35
02	17108	X	13722	-0-	-3386	-0-	13672	2	50	9	Y	45	47	1			33
03	18941	X	16329	-0-	-2612	-0-	16312	2	17	9	Y	15	45	1			3

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
10	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31961	X	29461	-0-	-2500	-0-	29461	2			N	-0-					-0-
11	29880	X	29083	-0-	-797	-0-	29083	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	29805	-0-	-234	-0-	29805	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	29331	-0-	-708	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
02	27132	X	25061	-0-	-2071	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	27012	-0-	-3027	-0-	27012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	22103	X	19431	-0-	-2672	-0-	19402	2	29	9	Y	26					55
11	20730	X	17956	-0-	-2774	-0-	17942	2	14	9	Y	13	49	1			19
12	20739	X	18010	-0-	-2729	-0-	17992	2	18	9	Y	16					35
01	20119	X	17704	-0-	-2415	-0-	17704	2			Y	-0-					35
02	17864	X	16390	-0-	-1474	-0-	16335	2	55	9	Y	50	49	1			36
03	19437	X	17470	-0-	-1967	-0-	17452	2	18	9	Y	16	49	1			3

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

10	25575	X	22025	-0-	-3550	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	20356	-0-	-3584	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	20588	-0-	-3654	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20130	-0-	-3492	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	17655	-0-	-2841	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19137	-0-	-2873	-0-	19137	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

10	32395	X	27595	-0-	-4800	-0-	27595	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	24733	-0-	-6617	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
12	32395	X	23654	-0-	-8741	-0-	23654	2			N	-0-					-0-
01	32116	X	22386	-0-	-9730	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	20183	-0-	-8153	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	24885	-0-	-2705	-0-	24885	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

10	24397	X	20617	-0-	-3780	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	19957	-0-	-2723	-0-	19957	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19995	-0-	19995	19995	19995	2			N	-0-					-0-
01	39238	X	19243	-0-	-19995	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
02	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	19104	-0-	-1511	-0-	19104	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

10	32612	X	27390	-0-	-5222	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	27429	-0-	-4131	-0-	27429	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	27273	-0-	-5339	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	27987	-0-	-3137	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	23618	-0-	-4410	-0-	23618	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26922	-0-	-1412	-0-	26922	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

10	16306	X	9815	-0-	-6491	-0-	9815	2			Y	-0-					32
11	15780	X	13982	-0-	-1798	-0-	13982	2			Y	-0-					32
12	15748	X	12114	-0-	-3634	-0-	12114	2			Y	-0-					32
01	15035	X	8757	-0-	-6278	-0-	8757	2			Y	-0-					32
02	13048	X	9358	-0-	-3690	-0-	9358	2			Y	-0-					32
03	14446	X	9002	-0-	-5444	-0-	9002	2			Y	-0-					32

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

10	18042	X	15077	-0-	-2965	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14367	-0-	-2343	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	14976	-0-	-1485	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	14619	-0-	-1563	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12085	-0-	-2307	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14091	-0-	-975	-0-	14091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30907	X	27495	-0-	-3412	-0-	27495	2	N	-0-			-0-
11	29160	X	26077	-0-	-3083	-0-	26077	2	N	-0-			-0-
12	29295	X	26534	-0-	-2761	-0-	26534	2	N	-0-			-0-
01	29109	X	25789	-0-	-3320	-0-	25789	2	N	-0-			-0-
02	25760	X	23793	-0-	-1967	-0-	23793	2	N	-0-			-0-
03	27497	X	25641	-0-	-1856	-0-	25641	2	N	-0-			-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	15316	-0-	-3501	-0-	15316	2	Y	-0-			49
11	18210	X	14788	-0-	-3422	-0-	14731	2 57 9	Y	52			101
12	18445	X	16136	-0-	-2309	-0-	16130	2 6 9	Y	5			106
01	18228	X	15110	-0-	-3118	-0-	15092	2 18 9	Y	16	95	1	27
02	15792	X	13660	-0-	-2132	-0-	13660	2	Y	-0-			27
03	16151	X	13833	-0-	-2318	-0-	13832	2 1 9	Y	1			28

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19158	X	17530	-0-	-1628	-0-	17530	2	Y	-0-			48
11	18180	X	16759	-0-	-1421	-0-	16698	2 61 9	Y	55			103
12	18383	X	16894	-0-	-1489	-0-	16888	2 6 9	Y	5			108
01	18383	X	16288	-0-	-2095	-0-	16265	2 23 9	Y	21	97	1	32
02	16240	X	15303	-0-	-937	-0-	15303	2	Y	-0-			32
03	17515	X	15939	-0-	-1576	-0-	15938	2 1 9	Y	1			33

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	6214	-0-	-2869	-0-	6214	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	5605	-0-	-3185	-0-	5605	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	5832	-0-	-4615	-0-	5832	2	N	-0-			-0-
01	7161	X	5037	-0-	-2124	-0-	5037	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	4970	-0-	-1498	-0-	4970	2	N	-0-			-0-
*03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2	N	-0-			31
11	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	2	N	-0-			31
12	16368	X	12336	-0-	-4032	-0-	12336	2	N	-0-			31
01	16368	X	11702	-0-	-4666	-0-	11702	2	N	-0-			31
02	14784	X	11363	-0-	-3421	-0-	11363	2	N	-0-			31
*03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2	N	-0-			31

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18321	X	15024	-0-	-3297	-0-	15024	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	15593	-0-	-2137	-0-	15593	2	N	-0-			-0-
12	16895	X	15876	-0-	-1019	-0-	15876	2	N	-0-			-0-
01	16213	X	14564	-0-	-1649	-0-	14564	2	N	-0-			-0-
02	14560	X	10061	-0-	-4499	-0-	10061	2	N	-0-			-0-
03	16120	X	203	-0-	-15917	-0-	203	2	N	-0-			-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			5
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			5
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

10	18166	X	16535	-0-	-1631	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15683	-0-	-967	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15698	-0-	-1507	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15072	-0-	-1451	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13293	-0-	-1631	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13934	-0-	-2589	-0-	13934	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

10	20274	X	17547	-0-	-2727	-0-	17547	2			N	-0-					8
11	18810	X	16481	-0-	-2329	-0-	16481	2			N	-0-					8
12	19003	X	16525	-0-	-2478	-0-	16525	2			N	-0-					8
01	18817	X	16371	-0-	-2446	-0-	16371	2			N	-0-					8
02	16996	X	13630	-0-	-3366	-0-	13630	2			N	-0-					8
03	17546	X	14594	-0-	-2952	-0-	14594	2			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

10	13950	X	11484	-0-	-2466	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9141	-0-	-3069	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9847	-0-	-2770	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11458	-0-	-1159	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10435	-0-	-849	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6380	-0-	-5090	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

10	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19414	2	2	9	Y	2					31
11	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			Y	-0-					31
12	18631	X	17351	-0-	-1280	-0-	17347	2	4	9	Y	4					35
01	19406	X	16590	-0-	-2816	-0-	16586	2	4	9	Y	4					39
02	17528	X	14738	-0-	-2790	-0-	14738	2			Y	-0-					39
03	19406	X	16082	-0-	-3324	-0-	16031	2	51	9	Y	46					85

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

10	9765	X	5623	-0-	-4142	-0-	5622	2	1	9	Y	1					17
11	9450	X	7827	-0-	-1623	-0-	7826	2	1	9	Y	1					18
12	9269	X	5975	-0-	-3294	-0-	5974	2	1	9	Y	1					19
01	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	8394	2	2	9	Y	2					21
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			Y	-0-					21
*03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8197	2	30	9	Y	27					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	21235	X	17595	-0-	-3640	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14223	-0-	-3987	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	12715	-0-	-5203	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16771	-0-	-1147	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	12587	-0-	-3597	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	11713	-0-	-5895	-0-	11713	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

10	12028	X	6965	-0-	-5063	-0-	6964	2	1	9	Y	1					24
11	11430	X	6754	-0-	-4676	-0-	6754	2			Y	-0-					24
12	11811	X	10750	-0-	-1061	-0-	10748	2	2	9	Y	2					26
01	11501	X	10378	-0-	-1123	-0-	10375	2	3	9	Y	3					29
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			Y	-0-					29
03	10757	X	9653	-0-	-1104	-0-	9617	2	36	9	Y	33					62

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

10	11098	X	7162	-0-	-3936	-0-	7162	2			Y	-0-					22
11	10740	X	9357	-0-	-1383	-0-	9357	2			Y	-0-					22
12	10912	X	8280	-0-	-2632	-0-	8280	2			Y	-0-					22
01	10478	X	8306	-0-	-2172	-0-	8306	2			Y	-0-					22
02	8736	X	7015	-0-	-1721	-0-	7015	2			Y	-0-					22
03	9672	X	7014	-0-	-2658	-0-	7014	2			Y	-0-					22

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

10	14756	X	13199	-0-	-1557	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12970	-0-	-1100	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13071	-0-	-1468	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12705	-0-	-1307	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11243	-0-	-853	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12597	-0-	-795	-0-	12597	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					22
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					22
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					22
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					22
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					22
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3852	2	8	9	Y	7					29

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

10	26598	X	21475	-0-	-5123	-0-	21465	2	10	9	Y	9					146
11	24300	X	20384	-0-	-3916	-0-	20376	2	8	9	Y	7					153
12	23808	X	19658	-0-	-4150	-0-	19651	2	7	9	Y	6					159
01	23064	X	19752	-0-	-3312	-0-	19751	2	1	9	Y	1					160
02	20076	X	17675	-0-	-2401	-0-	17675	2			Y	-0-					160
03	21483	X	19022	-0-	-2461	-0-	19022	2			Y	-0-					160

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

10	10199	X	8740	-0-	-1459	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8869	-0-	-1001	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	6504	-0-	-3075	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6586	-0-	-1702	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7298	-0-	-1878	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9703	X	8749	-0-	-954	-0-	258	1	8491	2	N	-0-					60
11	9360	X	8330	-0-	-1030	-0-	260	1	8070	2	N	-0-					60
12	9610	X	8431	-0-	-1179	-0-	243	1	8180	2	N	7					67
							8	9									
01	9331	X	8440	-0-	-891	-0-	240	1	8130	2	N	64	118	1			13
							70	9									
02	8204	X	7207	-0-	-997	-0-	194	1	7011	2	N	2					15
							2	9									
03	8742	X	7906	-0-	-836	-0-	219	1	7668	2	N	17					32
							19	9									

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
10	7905	X	5269	-0-	-2636	-0-	327	1	4942	2	Y	-0-					57
11	7650	X	4060	-0-	-3590	-0-	240	1	3820	2	Y	-0-					57
12	7719	X	5941	-0-	-1778	-0-	327	1	5613	2	Y	1					58
							1	9									
01	7502	X	4813	-0-	-2689	-0-	285	1	4497	2	Y	28	31	1			55
							31	9									
02	6524	X	5000	-0-	-1524	-0-	278	1	4722	2	Y	-0-					55
03	5952	X	4398	-0-	-1554	-0-	280	1	4118	2	Y	-0-					55

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
10	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					39
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					39
12	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	4939	2			N	-0-					39
01	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	5015	2			N	-0-					39
02	5040	X	4397	-0-	-643	-0-	4366	2	31	9	N	28					67
03	5580	X	4913	-0-	-667	-0-	4913	2			N	-0-					67

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	269	1	7559	2	N	13					113
							14	9									
11	7710	X	7256	-0-	-454	-0-	222	1	7028	2	N	5					118
							6	9									
12	7843	X	7332	-0-	-511	-0-	236	1	7077	2	N	17					135
							19	9									
01	7843	X	7375	-0-	-468	-0-	256	1	7105	2	N	13					148
							14	9									
02	7084	X	6492	-0-	-592	-0-	209	1	6279	2	N	4					152
							4	9									
03	7843	X	7323	-0-	-520	-0-	229	1	7090	2	N	4					156
							4	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11720	-0-	-1579	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11184	-0-	-1588	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9607	-0-	-1313	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	8669	-0-	-3421	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	11966	-0-	-4712	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	11215	-0-	-4925	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	9333	-0-	-7345	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	418	-0-	-15609	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11127	-0-	-1949	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11178	-0-	-788	-0-	11178	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

10	30101	X	27115	-0-	-2986	-0-	27115	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	24786	-0-	-4344	-0-	24786	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	24113	-0-	-4128	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	23200	-0-	-4142	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	20164	-0-	-4336	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	22017	-0-	-5108	-0-	22017	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

10	17732	X	15043	-0-	-2689	-0-	15043	2			N	-0-					2
11	16230	X	14397	-0-	-1833	-0-	14397	2			N	-0-					2
12	16585	X	14817	-0-	-1768	-0-	14817	2			N	-0-					2
01	16089	X	14079	-0-	-2010	-0-	14079	2			N	-0-					2
02	14084	X	12388	-0-	-1696	-0-	12388	2			N	-0-					2
03	15035	X	13414	-0-	-1621	-0-	13414	2			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

10	21948	X	18973	-0-	-2975	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	18992	-0-	-2248	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	19318	-0-	-1049	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	18961	-0-	-941	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16429	-0-	-1295	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18310	-0-	-1313	-0-	18310	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

10	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	29656	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	28232	-0-	-1466	-0-	28232	2			N	-0-					-0-
01	29698	X	27736	-0-	-1962	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24802	-0-	-2022	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	25891	-0-	-3776	-0-	25891	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

10	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
11	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
12	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9385	-0-	-1682	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	3293	-0-	-6703	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

10	20274	X	13587	-0-	-6687	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	4438	-0-	-12662	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	8498	-0-	-5731	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	1718	-0-	-12511	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	-0-					-0-
03	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8748	-0-	-1017	-0-	8748	2			N	-0-					30
11	9240	X	8275	-0-	-965	-0-	8275	2			N	-0-					30
12	9207	X	7718	-0-	-1489	-0-	7718	2			N	-0-					30
01	8866	X	7782	-0-	-1084	-0-	7782	2			N	-0-					30
02	7896	X	6938	-0-	-958	-0-	6938	2			N	-0-					30
03	8742	X	7671	-0-	-1071	-0-	7671	2			N	-0-					30

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	4110	-0-	-2369	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2549	-0-	-721	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4815	-0-	-1354	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	12649	-0-	-1425	-0-	12649	2			Y	-0-					28
11	13620	X	11737	-0-	-1883	-0-	11737	2			Y	-0-					28
12	14074	X	11986	-0-	-2088	-0-	11986	2			Y	-0-					28
01	13671	X	11758	-0-	-1913	-0-	11758	2			Y	-0-					28
02	11984	X	10404	-0-	-1580	-0-	10404	2			Y	-0-					27
03	12648	X	11347	-0-	-1301	-0-	11347	2			Y	-0-					27

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
10	15810	X	14015	-0-	-1795	-0-	14015	2			Y	-0-					32
11	15030	X	13031	-0-	-1999	-0-	13031	2			Y	-0-					32
12	15221	X	13018	-0-	-2203	-0-	13018	2			Y	-0-					32
01	14539	X	12616	-0-	-1923	-0-	12616	2			Y	-0-					32
02	12880	X	10998	-0-	-1882	-0-	10998	2			Y	-0-					32
03	14012	X	11947	-0-	-2065	-0-	11947	2			Y	-0-					31

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19902	X	15742	-0-	-4160	-0-	15680	2	62	9	Y	56					96
11	18000	X	15296	-0-	-2704	-0-	15270	2	26	9	Y	24	87	1			33
12	18476	X	15635	-0-	-2841	-0-	15599	2	36	9	Y	33					66
01	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2			Y	-0-					66
02	15680	X	14149	-0-	-1531	-0-	14033	2	116	9	Y	105	123	1			48
03	15810	X	15229	-0-	-581	-0-	15229	2			Y	-0-					48

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18879	X	15568	-0-	-3311	-0-	15561	2	7	9	Y	6					81
11	17490	X	14105	-0-	-3385	-0-	14099	2	6	9	Y	5					86
12	17267	X	14101	-0-	-3166	-0-	14097	2	4	9	Y	4					90
01	16399	X	13337	-0-	-3062	-0-	13336	2	1	9	Y	1					91
02	14728	X	11582	-0-	-3146	-0-	11582	2			Y	-0-					91
03	15562	X	12185	-0-	-3377	-0-	12185	2			Y	-0-					91

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	1777	-0-	-2563	-0-	1777	2			N	-0-					11
11	1800	X	533	-0-	-1267	-0-	533	2			N	-0-					11
12	1829	X	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					11
01	1767	X	1637	-0-	-130	-0-	1633	2	4	9	N	4	14	1			1
02	1596	X	1485	-0-	-111	-0-	1485	2			N	-0-					1
*03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	18210	2	72	9	Y	65					124
11	17730	X	17309	-0-	-421	-0-	17264	2	45	9	Y	41	113	1			52
12	18321	X	17486	-0-	-835	-0-	17450	2	36	9	Y	33					85
01	18321	X	16532	-0-	-1789	-0-	16532	2			Y	-0-					85
02	16520	X	13916	-0-	-2604	-0-	13895	2	21	9	Y	19	74	1			30
03	18290	X	16304	-0-	-1986	-0-	16304	2			Y	-0-					30

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25792	X	22578	-0-	-3214	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	20975	-0-	-3265	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	21773	-0-	-2934	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	21641	-0-	-2322	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18874	-0-	-2014	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	21289	-0-	-1279	-0-	21289	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	7316	-0-	-4092	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	6525	-0-	-2205	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5525	-0-	-1884	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4220	-0-	-2388	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4653	-0-	-2849	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	11542	-0-	-3276	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12394	-0-	-1946	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11616	-0-	-2365	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10855	-0-	-1731	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9444	-0-	-2120	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11096	-0-	-1707	-0-	11096	2			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
10	7998	X	7078	-0-	-920	-0-	874	1	6171	2	N	30					155
							33	9									
11	7290	X	6668	-0-	-622	-0-	841	1	5798	2	N	26					181
							29	9									
12	7378	X	6184	-0-	-1194	-0-	899	1	5261	2	N	22					203
							24	9									
01	7378	X	6708	-0-	-670	-0-	888	1	5801	2	N	17	175	1			45
							19	9									
02	6664	X	5741	-0-	-923	-0-	812	1	4904	2	N	23					68
							25	9									
03	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	6023	2	15	9	N	14					82

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
10	21452	X	18810	-0-	-2642	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	21246	-0-	-2064	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	22976	-0-	-1111	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	19672	-0-	-4415	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19093	-0-	-731	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	20811	-0-	-2160	-0-	20811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	11997	X	10723	-0-	-1274	-0-	10712	2	11	9	N	10					94
11	11610	X	5342	-0-	-6268	-0-	5342	2			N	-0-					94
12	11687	X	7930	-0-	-3757	-0-	7930	2			N	-0-					94
01	11687	X	8452	-0-	-3235	-0-	8452	2			N	-0-					94
02	10556	X	6573	-0-	-3983	-0-	6573	2			N	-0-					94
03	10726	X	7644	-0-	-3082	-0-	7591	2	53	9	N	48					142

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

10	8804	X	7242	-0-	-1562	-0-	775	1	6467	2	N	-0-					56
11	7740	X	7201	-0-	-539	-0-	743	1	6458	2	N	-0-					56
12	7998	X	7599	-0-	-399	-0-	759	1	6840	2	N	-0-					56
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	758	1	7624	2	N	76					132
							84	9									
02	6720	X	6562	-0-	-158	-0-	700	1	5854	2	N	7					139
							8	9									
03	7595	X	5215	-0-	-2380	-0-	733	1	4479	2	N	3					142
							3	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

10	7099	X	6154	-0-	-945	-0-	439	1	5715	2	Y	-0-					26
11	6870	X	5678	-0-	-1192	-0-	430	1	5242	2	Y	5					31
							6	9									
12	8277	X	5065	-0-	-3212	-0-	395	1	4663	2	Y	6					37
							7	9									
01	7006	X	5354	-0-	-1652	-0-	398	1	4954	2	Y	2					39
							2	9									
02	5796	X	4341	-0-	-1455	-0-	374	1	3966	2	Y	1					40
							1	9									
03	6169	X	5550	-0-	-619	-0-	456	1	5094	2	Y	-0-					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	336	1	6029	2	Y	-0-					35
11	7800	X	7385	-0-	-415	-0-	320	1	7058	2	Y	6					41
							7	9									
12	7378	X	6248	-0-	-1130	-0-	373	1	5867	2	Y	7					48
							8	9									
01	7161	X	7156	-0-	-5	-0-	377	1	6776	2	Y	3					51
							3	9									
02	6888	X	6106	-0-	-782	-0-	320	1	5785	2	Y	1					52
							1	9									
03	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	319	1	6811	2	Y	-0-					52

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

10	20801	X	17565	-0-	-3236	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	15826	-0-	-4304	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	17317	-0-	-3484	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17388	-0-	-2948	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15144	-0-	-1936	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	8032	-0-	-9545	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14787	X	13174	-0-	-1613	-0-	775	1	11763	2	N	578	521	1			161
							636	9									
11	13950	X	12304	-0-	-1646	-0-	750	1	10965	2	N	535	524	1			172
							589	9									
12	14105	X	11774	-0-	-2331	-0-	751	1	10467	2	N	505	526	1			151
							556	9									
01	13888	X	11948	-0-	-1940	-0-	763	1	10621	2	N	513	345	1			319
							564	9									
02	12488	X	10936	-0-	-1552	-0-	696	1	9766	2	N	431	519	1			231
							474	9									
03	13175	X	11765	-0-	-1410	-0-	769	1	10444	2	N	502	349	1			384
							552	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

10	18011	X	13940	-0-	-4071	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
11	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	17574	2			N	-0-					-0-
12	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
01	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15502	-0-	-215	-0-	15502	2			N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

10	5921	X	5331	-0-	-590	-0-	439	1	4879	2	N	12					79
							13	9									
11	5190	X	5176	-0-	-14	-0-	422	1	4704	2	N	45					124
							50	9									
12	5425	X	5327	-0-	-98	-0-	415	1	4881	2	N	28					152
							31	9									
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	408	1	5082	2	N	28					180
							31	9									
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	378	1	4479	2	N	12	182	1			10
							13	9									
03	5363	X	4394	-0-	-969	-0-	314	1	4074	2	N	5					15
							6	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

10	20894	X	16761	-0-	-4133	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
11	19140	X	14886	-0-	-4254	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	15011	-0-	-4209	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	17295	-0-	-1925	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	14080	-0-	-2468	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	12708	-0-	-4063	-0-	12708	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

10	30039	X	23413	-0-	-6626	-0-	23413	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	22114	-0-	-5096	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	22064	-0-	-5588	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	21424	-0-	-4864	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18630	-0-	-2958	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	20911	-0-	-2494	-0-	20911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19933	X	17698	-0-	-2235	-0-	17698	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	16452	-0-	-2838	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	16422	-0-	-3201	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	15648	-0-	-3448	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	13414	-0-	-3358	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15987	-0-	-1714	-0-	15987	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	18259	-0-	-2697	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	17423	-0-	-1357	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	17403	-0-	-856	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14565	-0-	-1927	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15668	-0-	-2591	-0-	15668	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24583	X	22041	-0-	-2542	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21123	-0-	-2277	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	21095	-0-	-2899	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	20563	-0-	-2284	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18853	-0-	-1615	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20580	-0-	-1461	-0-	20580	2			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	21932	-0-	-1721	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	20121	-0-	-489	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19711	-0-	-873	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20037	-0-	-1880	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16512	-0-	-3284	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	20332	-0-	-1585	-0-	20332	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36518	X	31693	-0-	-4825	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
11	33630	X	30212	-0-	-3418	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	31238	-0-	-2831	-0-	31238	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	29613	-0-	-4115	-0-	29613	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26815	-0-	-2445	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	27872	-0-	-3810	-0-	27872	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32922	X	28193	-0-	-4729	-0-	28193	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	27295	-0-	-4565	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
12	32023	X	27002	-0-	-5021	-0-	27002	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	26645	-0-	-4603	-0-	26645	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	23350	-0-	-3278	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	22372	-0-	-5838	-0-	22372	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26381	X	20368	-0-	-6013	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	19490	-0-	-6040	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	18427	-0-	-7830	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	18591	-0-	-5000	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17576	-0-	-1856	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	18733	-0-	-1634	-0-	18733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31000	X	25848	-0-	-5152	-0-	25848	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	23778	-0-	-6222	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	26749	-0-	-4251	-0-	26749	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	25281	-0-	-3673	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	21743	-0-	-1861	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	23504	-0-	-3249	-0-	23504	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22971	X	20357	-0-	-2614	-0-	20357	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	17435	-0-	-4795	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	12711	-0-	-10260	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
01	22971	X	18062	-0-	-4909	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	15336	-0-	-3060	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	14152	-0-	-6215	-0-	14152	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26319	X	22653	-0-	-3666	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	22696	-0-	-2114	-0-	22696	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	22614	-0-	-2155	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	22327	-0-	-1605	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	20238	-0-	-1266	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
*03	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38130	X	15654	-0-	-22476	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	25329	-0-	-10821	-0-	25329	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	26048	-0-	-10594	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	25485	-0-	-10754	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	22827	-0-	-5005	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	24598	-0-	-1566	-0-	24598	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
10	33046	X	27386	-0-	-5660	-0-	27386	2			N	-0-					-0-
11	31050	X	24742	-0-	-6308	-0-	24742	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	26373	-0-	-2829	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	24353	-0-	-3020	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22602	-0-	-2122	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	24156	-0-	-3217	-0-	24156	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
10	18259	X	14919	-0-	-3340	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	14590	-0-	-1970	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
12	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15691	-0-	-1142	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13935	-0-	-3363	-0-	13935	2			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
10	30070	X	26614	-0-	-3456	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	25612	-0-	-2948	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	25983	-0-	-1979	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
01	27962	X	25072	-0-	-2890	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22860	-0-	-1752	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	24964	-0-	-1665	-0-	24964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 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
10	20460	X	16480	-0-	-3980	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	15915	-0-	-1995	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16407	-0-	-1046	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16281	-0-	-366	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12704	-0-	-2332	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	14964	-0-	-1528	-0-	14964	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

10	127100	X	34366	-0-	-92734	-0-	34366	2			N	-0-					-0-
11	123000	X	32212	-0-	-90788	-0-	32212	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	31455	-0-	-10240	-0-	31455	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	30187	-0-	-11508	-0-	30187	2			N	-0-					-0-
02	37660	X	25895	-0-	-11765	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	28363	-0-	-13332	-0-	28363	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

10	12338	X	12175	-0-	-163	-0-	12175	2			Y	-0-					26
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			Y	-0-					26
12	11191	X	9830	-0-	-1361	-0-	9830	2			Y	-0-					26
01	12183	X	10420	-0-	-1763	-0-	10420	2			Y	-0-					26
02	11004	X	8627	-0-	-2377	-0-	8627	2			Y	-0-					26
03	12183	X	10701	-0-	-1482	-0-	10701	2			Y	-0-					26

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

10	17143	X	11913	-0-	-5230	-0-	11913	2			Y	-0-					10
11	13800	X	11877	-0-	-1923	-0-	11877	2			Y	-0-					10
12	14260	X	12540	-0-	-1720	-0-	12520	2	20	9	Y	18	15	1			13
01	14260	X	12465	-0-	-1795	-0-	12465	2			Y	-0-					13
02	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					13
*03	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			Y	-0-					13

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

10	21421	X	18662	-0-	-2759	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	18463	-0-	-2267	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17166	-0-	-2054	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18854	-0-	-366	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
02	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16843	-0-	-2222	-0-	16843	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

10	15624	X	13364	-0-	-2260	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	4246	-0-	-8864	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9868	-0-	-4516	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12742	-0-	-1642	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	10585	-0-	-2407	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12952	-0-	-409	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

10	24614	X	20236	-0-	-4378	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	19736	-0-	-3934	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	18627	-0-	-4158	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	18054	-0-	-4111	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16664	-0-	-1956	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17431	-0-	-2967	-0-	17431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24304	X	19867	-0-	-4437	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	18406	-0-	-4454	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	17747	-0-	-4077	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	18826	-0-	-2595	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16572	-0-	-1768	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18713	-0-	-1158	-0-	18713	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7455	-0-	-915	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7680	-0-	-272	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
*03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	18422	-0-	-2534	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18604	-0-	-1676	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	17152	-0-	-1944	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	15191	-0-	-3905	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	13930	-0-	-3430	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16483	-0-	-2737	-0-	16483	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	3162	-0-	-4428	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	1894	-0-	-5949	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
01	7843	X	1079	-0-	-6764	-0-	1077	2	2	9	Y	2					2
02	6048	X	769	-0-	-5279	-0-	769	2			Y	-0-					2
03	6696	X	2127	-0-	-4569	-0-	2109	2	18	9	Y	16					18

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23901	X	21930	-0-	-1971	-0-	21930	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	21012	-0-	-1788	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	19758	-0-	-3461	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	19384	-0-	-3215	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16983	-0-	-3037	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17502	-0-	-4415	-0-	17502	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244900	X	39231	-0-	-205669	-0-	39231	2			N	-0-					-0-
11	237000	X	35811	-0-	-201189	-0-	35811	2			N	-0-					-0-
12	55924	X	38617	-0-	-17307	-0-	38617	2			N	-0-					-0-
01	55924	X	34567	-0-	-21357	-0-	34567	2			N	-0-					-0-
02	50512	X	28530	-0-	-21982	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	33812	-0-	-22112	-0-	33812	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31248	X	25214	-0-	-6034	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	23758	-0-	-5522	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	24434	-0-	-5171	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	23098	-0-	-5980	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	22019	-0-	-1781	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23401	-0-	-1802	-0-	23401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35185	X	30192	-0-	-4993	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
11	32280	X	28547	-0-	-3733	-0-	28547	2			N	-0-					-0-
12	32085	X	28996	-0-	-3089	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	27830	-0-	-4131	-0-	27830	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25353	-0-	-2255	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	26976	-0-	-3218	-0-	26976	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24056	X	21197	-0-	-2859	-0-	21197	2			N	-0-					3
11	22650	X	20069	-0-	-2581	-0-	20069	2			N	-0-					3
12	22041	X	20242	-0-	-1799	-0-	20242	2			N	-0-					3
01	21793	X	19784	-0-	-2009	-0-	19784	2			N	-0-					3
02	19516	X	17697	-0-	-1819	-0-	17697	2			N	-0-					3
03	21204	X	19273	-0-	-1931	-0-	19273	2			N	-0-					3

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	600	X	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	620	N	344	-0-	-276	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	476	N	152	-0-	-324	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	8953	-0-	-2176	-0-	8953	2			Y	-0-					68
11	10440	X	8979	-0-	-1461	-0-	8979	2			Y	-0-					68
12	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	8852	2			Y	-0-					68
01	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			Y	-0-					68
02	8372	X	8014	-0-	-358	-0-	8014	2			Y	-0-					68
*03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					68

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	19716	X	19211	-0-	-505	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	12105	-0-	-7485	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	14440	-0-	-5803	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	13089	-0-	-7154	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	11430	-0-	-5930	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	13035	-0-	-6185	-0-	13035	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	11118	-0-	-4227	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	10381	-0-	-4469	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10353	-0-	-1675	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9028	-0-	-1024	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9136	-0-	-1993	-0-	9136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23157	X	19851	-0-	-3306	-0-	19851	2			Y	-0-					33
11	22410	X	17736	-0-	-4674	-0-	17736	2			Y	-0-					33
12	21948	X	19137	-0-	-2811	-0-	19137	2			Y	-0-					33
01	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	20976	2	17	9	Y	15					48
02	18900	X	18391	-0-	-509	-0-	18391	2			Y	-0-					48
03	19840	X	18439	-0-	-1401	-0-	18439	2			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88009	X	40996	-0-	-47013	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
11	85170	X	36284	-0-	-48886	-0-	36284	2			N	-0-					-0-
12	48484	X	36612	-0-	-11872	-0-	36612	2			N	-0-					-0-
01	48484	X	33155	-0-	-15329	-0-	33155	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	28593	-0-	-15199	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
03	48484	X	31483	-0-	-17001	-0-	31483	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
10	108686	X	52298	-0-	-56388	-0-	52298	2			N	-0-					-0-
11	105180	X	47155	-0-	-58025	-0-	47155	2			N	-0-					-0-
12	66805	X	44578	-0-	-22227	-0-	44578	2			N	-0-					-0-
01	66805	X	41308	-0-	-25497	-0-	41308	2			N	-0-					-0-
02	60340	X	38388	-0-	-21952	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
03	66805	X	35610	-0-	-31195	-0-	35610	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62372	X	29580	-0-	-32792	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
11	60360	X	26281	-0-	-34079	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
12	36797	X	26401	-0-	-10396	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	25039	-0-	-11758	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	22523	-0-	-10713	-0-	22523	2			N	-0-					-0-
03	36797	X	23341	-0-	-13456	-0-	23341	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
10	132494	X	66277	-0-	-66217	-0-	66277	2			N	-0-					-0-
11	128220	X	61490	-0-	-66730	-0-	61490	2			N	-0-					-0-
12	81499	X	61304	-0-	-20195	-0-	61304	2			N	-0-					-0-
01	81499	X	57827	-0-	-23672	-0-	57827	2			N	-0-					-0-
02	73612	X	50292	-0-	-23320	-0-	50292	2			N	-0-					-0-
03	81499	X	53348	-0-	-28151	-0-	53348	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
10	77221	X	33810	-0-	-43411	-0-	33810	2			N	-0-					-0-
11	74730	X	30592	-0-	-44138	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	29486	-0-	-13356	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
01	42842	X	27430	-0-	-15412	-0-	27430	2			N	-0-					-0-
02	38696	X	23970	-0-	-14726	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
03	42842	X	26763	-0-	-16079	-0-	26763	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
10	0	W	33491	-0-	33491	321977	33491	2			N	-0-					-0-
11	0	W	29645	-0-	29645	351622	29645	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28902	-0-	28902	380524	28902	2			N	-0-					-0-
01	0	W	26510	-0-	26510	407034	26510	2			N	-0-					-0-
02	0	W	22497	-0-	22497	429531	22497	2			N	-0-					-0-
03	0	W	24942	-0-	24942	454473	24942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	7944	-0-	7944	479235	7944	2			Y	-0-					32
11	489133	X	9898	-0-	-479235	-0-	9898	2			Y	-0-					32
12	10199	X	9792	-0-	-407	-0-	9774	2	18	9	Y	16	13	1			35
01	10199	X	9513	-0-	-686	-0-	9513	2			Y	-0-					35
02	9240	X	8295	-0-	-945	-0-	8295	2			Y	-0-					35
03	10230	X	9014	-0-	-1216	-0-	9014	2			Y	-0-					35

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
10	14415	X	13258	-0-	-1157	-0-	11668	2	1590	9	N	1445	1560	1			325
11	13800	X	11577	-0-	-2223	-0-	10110	2	1467	9	N	1334	1217	1			442
12	14353	X	12180	-0-	-2173	-0-	10790	2	1390	9	N	1264	1221	1			485
01	14353	X	10931	-0-	-3422	-0-	9635	2	1296	9	N	1178	1400	1			263
02	12964	X	11635	-0-	-1329	-0-	10375	2	1260	9	N	1145	1040	1			368
03	13268	X	7485	-0-	-5783	-0-	6169	2	1316	9	N	1196	1216	1			348

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	9831	-0-	9831	821301	9831	2			N	-0-					-0-
11	833408	X	12107	-0-	-821301	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11357	-0-	-1167	-0-	11357	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
10	96162	X	32652	-0-	-63510	-0-	32652	2			N	-0-					-0-
11	93060	X	28098	-0-	-64962	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	24969	-0-	-18679	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	23232	-0-	-20416	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	17674	-0-	-21750	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
03	43648	X	14539	-0-	-29109	-0-	14539	2			N	-0-					-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
10	12989	X	12040	-0-	-949	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11823	-0-	-747	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10651	-0-	-1718	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	9496	-0-	-2532	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8900	-0-	-2132	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	8518	-0-	-3696	-0-	8518	2			N	-0-					-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
10	30980	X	30980	-0-	-0-	-0-	30980	2			N	-0-					-0-
11	31074	X	31074	-0-	-0-	-0-	31074	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	29559	-0-	-3363	-0-	29559	2			N	-0-					-0-
01	31279	X	29505	-0-	-1774	-0-	29505	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	25201	-0-	-3807	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	27623	-0-	-4493	-0-	27623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	9041	-0-	-2057	-0-	8918	2	123	9	N	112	177	1			161
11	10560	X	8544	-0-	-2016	-0-	8423	2	121	9	N	110	176	1			95
12	10571	X	8148	-0-	-2423	-0-	8023	2	125	9	N	114					209
01	9796	X	8322	-0-	-1474	-0-	8187	2	135	9	N	123	175	1			157
02	8624	X	7632	-0-	-992	-0-	7558	2	74	9	N	67					224
03	9052	X	7110	-0-	-1942	-0-	7019	2	91	9	N	83	175	1			132

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
10	9052	X	8495	-0-	-557	-0-	8323	2	172	9	N	156	172	1			211
11	8430	X	8174	-0-	-256	-0-	8012	2	162	9	N	147	179	1			179
12	8866	X	8456	-0-	-410	-0-	8284	2	172	9	N	156	174	1			161
01	8866	X	7567	-0-	-1299	-0-	7406	2	161	9	N	146	170	1			137
02	8008	X	6020	-0-	-1988	-0-	5837	2	183	9	N	166					303
03	8494	X	7830	-0-	-664	-0-	7658	2	172	9	N	156	355	1			104

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 08/12/2011 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	6703	-0-	-8735	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	787	-0-	-14153	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	864	-0-	-12807	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	1586	-0-	-10287	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	403	-0-	-10321	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5011	-0-	-1685	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33294	X	29054	-0-	-4240	-0-	29054	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	26851	-0-	-4139	-0-	26851	2			N	-0-					-0-
12	31310	X	28001	-0-	-3309	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
01	30721	X	27723	-0-	-2998	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	24437	-0-	-3087	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	26288	-0-	-2759	-0-	26288	2			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
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					26
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			Y	-0-					26
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			Y	-0-					26
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					26
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			Y	-0-					26
*03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					26

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	110050	X	11757	-0-	-98293	-0-	11757	2			Y	-0-					20
11	106500	X	13253	-0-	-93247	-0-	13253	2			Y	-0-					20
12	110050	X	13279	-0-	-96771	-0-	13256	2	23	9	Y	21	16	1			25
01	110050	X	13041	-0-	-97009	-0-	13041	2			Y	-0-					25
02	12488	X	11192	-0-	-1296	-0-	11192	2			Y	-0-					25
03	13702	X	12392	-0-	-1310	-0-	12392	2			Y	-0-					25

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

10	89714	X	13124	-0-	-76590	-0-	13124	2			Y	-0-					108
11	86820	X	14330	-0-	-72490	-0-	14330	2			Y	-0-					108
12	89714	X	14058	-0-	-75656	-0-	14058	2			Y	-0-					108
01	89714	X	6371	-0-	-83343	-0-	6371	2			Y	-0-					108
02	13384	X	9173	-0-	-4211	-0-	9173	2			Y	-0-					108
03	14818	X	9995	-0-	-4823	-0-	9995	2			Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

10	55056	X	21829	-0-	-33227	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
11	53280	X	18175	-0-	-35105	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
12	55056	X	15168	-0-	-39888	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
01	55056	X	14957	-0-	-40099	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	NO RPT	-0-	-49728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	55056	X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

10	106826	X	41925	-0-	-64901	-0-	41925	2			N	-0-					-0-
11	103380	X	36995	-0-	-66385	-0-	36995	2			N	-0-					-0-
12	106826	X	35608	-0-	-71218	-0-	35608	2			N	-0-					-0-
01	106826	X	33611	-0-	-73215	-0-	33611	2			N	-0-					-0-
02	96488	X	NO RPT	-0-	-96488	-0-					N	NO RPT					-0-
03	106826	X	NO RPT	-0-	-106826	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

10	54436	X	15683	-0-	-38753	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	15021	-0-	-37659	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
12	54436	X	13963	-0-	-40473	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
01	54436	X	13045	-0-	-41391	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
02	49168	X	NO RPT	-0-	-49168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	54436	X	NO RPT	-0-	-54436	-0-					N	NO RPT					-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
10	96503	X	26438	-0-	-70065	-0-	26438	2			N	-0-					-0-
11	93390	X	19539	-0-	-73851	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
12	96503	X	17615	-0-	-78888	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
01	96503	X	17454	-0-	-79049	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
02	87164	X	NO RPT	-0-	-87164	-0-					N	NO RPT					-0-
03	96503	X	NO RPT	-0-	-96503	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

05	0		45898	-0-	45898	45898	45898	2			N	-0-					-0-
06	0		83449	-0-	83449	129347	83449	2			N	-0-					-0-
*07	198015	X	68668	-0-	-129347	-0-	68668	2			N	-0-					-0-
08	134044	X	63691	-0-	-70353	-0-	63691	2			N	-0-					-0-
09	129720	X	55371	-0-	-74349	-0-	55371	2			N	-0-					-0-
10	134044	X	51179	-0-	-82865	-0-	51179	2			N	-0-					-0-
11	129720	X	46486	-0-	-83234	-0-	46486	2			N	-0-					-0-
12	134044	X	45150	-0-	-88894	-0-	44924	2	226	9	N	205					205
01	134044	X	42749	-0-	-91295	-0-	42741	2	8	9	N	7					212
02	121072	X	36661	-0-	-84411	-0-	36652	2	9	9	N	8					220
03	134044	X	37653	-0-	-96391	-0-	37644	2	9	9	N	8	195	1			33

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXIT OIL & GAS 256981
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	0	X	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	11129	X	10	-0-	-11119	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
12	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 10487 - 10769

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					18
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					18
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					18
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					18
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					18
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					18

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	443	-0-	-177	-0-	186	1	257	2	N	-0-					38
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	156	1	482	2	N	-0-					38
12	3100	N	3962	-0-	862	862	186	1	3776	2	N	-0-					38
01	2181	N	1319	-0-	-862	-0-	174	1	1145	2	N	-0-					38
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	168	1	461	2	N	-0-	5	5			33
03	1395	X	310	-0-	-1085	-0-	168	1	142	2	N	-0-					33

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	186	1	1063	2	N	-0-					43
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	168	1	1033	2	N	-0-					43
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	186	1	768	2	N	-0-					43
01	3100	N	5424	-0-	2324	2324	186	1	5238	2	N	-0-					43
02	2800	N	1252	-0-	-1548	776	168	1	1084	2	N	-0-	5	5			38
*03	2210	N	1434	-0-	-776	-0-	186	1	1248	2	N	-0-	5	5			33

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	87	1	3672	2	N	-0-					56
11	4110	X	3592	-0-	-518	-0-	81	1	3511	2	N	-0-					56
12	4247	X	2885	-0-	-1362	-0-	234	1	2651	2	N	-0-					56
01	3813	X	3289	-0-	-524	-0-	231	1	3058	2	N	-0-					56
02	3444	X	1570	-0-	-1874	-0-	240	1	1330	2	N	-0-					56
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					56

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	87	1	3559	2	N	-0-					35
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	81	1	3138	2	N	-0-					35
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	66	1	3294	2	N	-0-					35
01	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	63	1	2811	2	N	-0-					35
02	2660	X	2466	-0-	-194	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					35
*03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	75	1	3773	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4898	-0-	-775	-0-	4898	2			N	-0-					17
11	5190	X	4187	-0-	-1003	-0-	4187	2			N	-0-					17
12	5363	X	4970	-0-	-393	-0-	4970	2			N	-0-					17
01	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	4871	2			N	-0-					17
02	4704	X	4205	-0-	-499	-0-	4205	2			N	-0-					17
*03	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	84	1	4730	2	N	-0-					17

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

10	6169	X	5591	-0-	-578	-0-	5591	2			N	-0-					16
11	5790	X	5106	-0-	-684	-0-	5106	2			N	-0-					16
12	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	168	1	5528	2	N	-0-					16
01	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	168	1	5516	2	N	-0-					16
02	5320	X	4852	-0-	-468	-0-	168	1	4684	2	N	-0-					16
03	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	5365	2			N	-0-					16

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	186	1	5367	2	N	-0-					10
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	156	1	5088	2	N	-0-					10
12	5921	X	2768	-0-	-3153	-0-	186	1	2582	2	N	-0-					10
01	5921	X	695	-0-	-5226	-0-	186	1	509	2	N	-0-					10
02	5012	X	4573	-0-	-439	-0-	168	1	4405	2	N	-0-	5	5			5
03	5549	X	173	-0-	-5376	-0-	168	1	5	2	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

10	4278	X	3959	-0-	-319	-0-	3959	2			N	-0-					33
11	4140	X	3459	-0-	-681	-0-	3459	2			N	-0-					33
12	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	168	1	3804	2	N	-0-					33
01	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	168	1	3806	2	N	-0-					33
02	3752	X	3188	-0-	-564	-0-	168	1	3020	2	N	-0-	2	5			31
03	3968	X	2890	-0-	-1078	-0-	84	1	2806	2	N	-0-					31

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7082 - 7337

10	4340	X	3487	-0-	-853	-0-	3487	2			N	-0-					19
11	4200	X	3500	-0-	-700	-0-	3500	2			N	-0-					19
12	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	2			N	-0-					19
01	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	168	1	3416	2	N	-0-					19
02	3780	X	2099	-0-	-1681	-0-	168	1	1931	2	N	-0-					19
*03	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	84	1	11639	2	N	8					27
							9	9									

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
10	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			N	-0-					11
11	4140	X	3459	-0-	-681	-0-	81	1	3378	2	N	-0-					11
12	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	66	1	3877	2	N	-0-					11
01	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	63	1	3981	2	N	-0-					11
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	84	1	3634	2	N	-0-	5	5			6
03	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	75	1	3563	2	N	-0-					6

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
10	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	87	1	1373	2	N	-0-					17
11	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					17
12	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					17
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1438	2	N	-0-					17
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	2	N	-0-	5	5			12
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					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
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	2355	2	N	-0-					2
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	81	1	2049	2	N	-0-					2
12	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	66	1	2033	2	N	-0-					2
01	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					2
02	1960	N	1471	-0-	-489	-0-	84	1	1387	2	N	-0-					2
03	2108	N	1614	-0-	-494	-0-	75	1	1539	2	N	-0-					2

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
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	186	1	6066	2	N	-0-					4
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	156	1	5829	2	N	-0-					4
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	354	1	6159	2	N	-0-					4
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	354	1	6209	2	N	-0-					4
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	336	1	5455	2	N	-0-	4	5			-0-
*03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					108
11	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1392	2			N	-0-					108
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-	48	1			60
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					60
02	2800	N	3237	-0-	437	437	3236	2	1	9	N	1					61
*03	1916	N	1479	-0-	-437	-0-	1478	2	1	9	N	1					62

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	277	2	4	9	N	4					67
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	280	2	3	9	N	3					70
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	309	2	6	9	N	5					75
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					75
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					44
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					44
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					44
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	255	2	1	9	N	1					45
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					45
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					45

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
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-					247
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					247
12	1085	N	841	-0-	-244	-0-	834	2	7	9	N	6	127	1			126
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					126
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	1051	2	1	9	N	1					127
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1					128

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
10	8463	X	7575	-0-	-888	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7046	-0-	-964	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
*02	7448	X	6821	-0-	-627	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
*03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-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
10	28272	X	4034	-0-	-24238	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	1304	-0-	-21586	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
*02	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
*03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	1367	-0-	-6445	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	895	-0-	-6275	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
*02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38843	X	1761	-0-	-37082	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	43	-0-	-31667	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
01	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
*02	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	29110	2			N	-0-					-0-
*03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	681	-0-	-4031	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	92	-0-	-2818	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23064	X	959	-0-	-22105	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	116	-0-	-17434	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					-0-
11	16080	X	1099	-0-	-14981	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*02	15456	X	3646	-0-	-11810	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32395	X	22086	-0-	-10309	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	7295	-0-	-16735	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
*02	24892	X	18030	-0-	-6862	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
*03	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67001	X	67001	-0-	-0-	-0-	67001	2			N	-0-					-0-
11	53640	X	25928	-0-	-27712	-0-	25928	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	43121	-0-	-0-	-0-	43121	2			N	-0-					-0-
01	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	36249	2			N	-0-					-0-
*02	72338	X	72338	-0-	-0-	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
*03	66991	X	NO RPT	-0-	-66991	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6386	X	5936	-0-	-450	-0-	318	1	5618	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5809	-0-	-101	-0-	320	1	5489	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	320	1	5105	3	N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	426	1	4816	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	319	1	5085	3	N	-0-					-0-
*03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	319	1	5020	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
10	9083	X	8291	-0-	-792	-0-	318	1	7973	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	7877	-0-	-583	-0-	319	1	7558	3	N	-0-					-0-
12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	320	1	7313	3	N	-0-					-0-
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	426	1	6946	3	N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	319	1	7070	3	N	-0-					-0-
*03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	319	1	7184	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
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	318	1	5724	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5636	-0-	-274	-0-	320	1	5316	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	321	1	4949	3	N	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	320	1	2353	3	N	-0-					-0-
*03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	319	1	5544	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
10	10230	X	9171	-0-	-1059	-0-	318	1	8853	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	8508	-0-	-1182	-0-	320	1	8188	3	N	-0-					-0-
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	320	1	8269	3	N	-0-					-0-
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	426	1	7587	3	N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	319	1	7974	3	N	-0-					-0-
*03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	318	1	8141	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B DENY		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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	304	2	23	9	N	21					130
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	N	19					149
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	487	2	22	9	N	20					169
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	466	2	23	9	N	21	157	1			33
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					37
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					37
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					37
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					37
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	3			N	-0-					37
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					37

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

*09	0	W	904	-0-	904	940	904	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	867	-0-	867	1807	867	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	515	-0-	515	2322	515	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	234	-0-	234	2556	234	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	269	-0-	269	2825	269	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	185	-0-	185	3010	185	3			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					11
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	29	1	517	2	N	-0-					11
12	651	N	335	-0-	-316	-0-	61	1	274	2	N	-0-					11
01	558	N	203	-0-	-355	-0-	35	1	168	2	N	-0-					11
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	39	1	104	2	N	-0-					11
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	17	1	79	2	N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	82	1	1677	2	N	-0-					58
11	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	128	1	1566	2	N	3					61
							3	9									
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	157	1	1558	2	N	-0-					61
01	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	134	1	1461	2	N	3					64
							3	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	N	-0-					64
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	110	1	1622	2	N	-0-					64

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2170	X	1997	-0-	-173	-0-	93	1	1904	2	N	-0-					79
11	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	147	1	1794	2	N	-0-					79
12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	173	1	1723	2	N	-0-					79
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	162	1	1766	2	N	-0-					79
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	121	1	1478	2	N	-0-					79
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					79

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	3			N	-0-					-0-
11	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	3			N	-0-					-0-
12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	11031	-0-	-1369	-0-	11031	3			N	-0-					-0-
02	11200	X	9545	-0-	-1655	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

10	12183	X	11401	-0-	-782	-0-	11401	3			N	-0-					-0-
11	11760	X	10575	-0-	-1185	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
12	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11802	-0-	-784	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	9884	-0-	-1484	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
03	12648	X	10720	-0-	-1928	-0-	10720	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

10	5921	X	5381	-0-	-540	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4297	-0-	-1913	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4857	-0-	-575	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	4982	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
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	8796	-0-	-444	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	9340	-0-	-332	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	9363	-0-	-712	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8249	-0-	-851	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	8537	-0-	-1538	-0-	8537	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251831 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6820 - 9050

10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

10	37386	X	30786	-0-	-6600	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	29601	-0-	-6489	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	29456	-0-	-5977	-0-	29456	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	28935	-0-	-6498	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
02	29680	X	20682	-0-	-8998	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	27546	-0-	-3237	-0-	27546	2			N	-0-					-0-

GULFTEX OPERATING INC 338748
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

10	12772	X	9607	-0-	-3165	-0-	225	1	9374	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	12360	X	5909	-0-	-6451	-0-	132	1	5762	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	DLQ G-10		9358	-0-	9358	9358	444	1	8888	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
01	DLQ G-10		6805	-0-	6805	16163	388	1	6381	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
02	DLQ G-10		2146	-0-	2146	18309	105	1	2029	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	87	2	92	9	N	84					84
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY 356430

DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2652	-0-	-1130	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3275	-0-	-1	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

DEARING-ROGERS-SCHMID WELL #: 2 RRCID -> 195631 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6496 - 6662

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 6590

10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					24
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					24
12	961	N	203	-0-	-758	-0-	203	2			N	-0-					24
01	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					24
02	728	N	60	-0-	-668	-0-	60	2			N	-0-					24
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					24

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

10	13299	X	12942	-0-	-357	-0-	12942	2			N	-0-					26
11	12870	X	12540	-0-	-330	-0-	12540	2			N	-0-					26
12	13299	X	12486	-0-	-813	-0-	12486	2			N	-0-					26
01	12927	X	12462	-0-	-465	-0-	12462	2			N	-0-					26
02	11704	X	11130	-0-	-574	-0-	11130	2			N	-0-					26
03	12958	X	12123	-0-	-835	-0-	12123	2			N	-0-					26

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

10	5177	X	4452	-0-	-725	-0-	4413	2	39	9	N	35					91
11	5100	X	3611	-0-	-1489	-0-	3611	2			N	-0-					91
12	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4707	2			N	-0-	65	1			26
01	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	4960	2			N	-0-					26
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					26
*03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	N	44	59	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2090	-0-	-1578	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

PIERCY-PENDERY-HARDING UNIT "B" WELL #: 2 H RRCID -> 231902 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7700 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2012 - PLUGGED 12/12/12

SIEGMUND HARDING WELL #: 1 H RRCID -> 232442 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6435 - 8420

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

DRS WELL #: 4 H RRCID -> 236367 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 8035 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					42
11	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	3845	2			N	-0-					42
12	4185	X	3575	-0-	-610	-0-	3575	2			N	-0-					42
01	4371	X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-					42
02	3948	X	3425	-0-	-523	-0-	3425	2			N	-0-					42
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	3678	2			N	-0-					42

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1735	2	4	9	N	4					34
11	2220	X	1394	-0-	-826	-0-	1383	2	11	9	N	10					44
12	2108	X	1732	-0-	-376	-0-	1703	2	29	9	N	26	55	1			15
01	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1613	2			N	-0-					15
02	1904	X	1183	-0-	-721	-0-	1183	2			N	-0-					15
03	1736	X	1385	-0-	-351	-0-	1288	2	97	9	N	88	93	1			10

DRS WELL #: 5H RRCID -> 241126 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7034 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
DRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255632 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7051 - 9490

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - PLUGGED 10/23/12

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	180	1	946	2	N	30							120
							33	9											
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	61	1	951	2	N	25							145
							28	9											
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	37							182
							41	9											
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	61	1	962	2	N	16							198
							18	9											
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	12							210
							13	9											
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	87	1	999	2	N	20	165	1					65
							22	9											

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	Y	2							36
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-							36
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-							36
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-							36
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-							36
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-							36

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

10	2759	N	2281	-0-	-478	-0-	2281	2			Y	-0-							53
11	2670	N	2281	-0-	-389	-0-	2281	2			Y	-0-							53
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-							53
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	Y	1							54
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-							54
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-							54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	Y	1					36
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					36
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					36
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					36
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					36
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					36

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
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					67
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					67
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					67
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					69
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					69
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					69

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
10	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1871	2	2	9	Y	2					65
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					65
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					65
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4					69
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	843	2	39	9	Y	35	97	1			7
03	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1130	2	22	9	Y	20					27

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
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	2	3	9	Y	3					63
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					63
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					63
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6					69
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1791	2	44	9	Y	40	97	1			12
*03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2400	2	23	9	Y	21					33

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					86
12	49	X	20	-0-	-29	-0-	20	2			N	-0-					86
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2474	2	36	9	N	33					95
11	2580	N	2210	-0-	-370	-0-	2191	2	19	9	N	17					112
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2317	2	32	9	N	29	109	1			32
01	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2345	2	40	9	N	36					68
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	N	27					95
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2341	2	7	9	N	6					101

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2131	2	90	9	N	82					242
11	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1661	2	31	9	N	28					270
12	2139	N	1789	-0-	-350	-0-	1736	2	53	9	N	48					318
01	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1929	2	41	9	N	37	193	1			162
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1600	2	20	9	N	18					180
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1677	2	22	9	N	20					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2698	-0-	92	-0-	2698	2			N	-0-					35
11	2700	X	2625	-0-	75	-0-	2625	2			N	-0-					35
12	2821	X	2642	-0-	179	-0-	2641	2	1	9	N	1					36
01	2821	X	2670	-0-	151	-0-	2655	2	15	9	N	14					50
02	2548	X	2403	-0-	145	-0-	2403	2			N	-0-					50
03	2728	X	2502	-0-	226	-0-	2499	2	3	9	N	3					53

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3113	2	39	9	N	35					130
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2979	2	42	9	N	38					168
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3064	2	86	9	N	78	81	1			165
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2976	2	72	9	N	65					230
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	N	38	194	1			74
*03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3021	2	33	9	N	30					104

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
10	868	N	851	-0-	17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	36	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	126	-0-	711	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
10	527	N	517	-0-	10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	24	-0-	441	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
10	1550	N	1510	-0-	40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1511	-0-	139	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1517	-0-	157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1470	-0-	49	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1287	-0-	113	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

10	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	12988	-0-	-122	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	13105	-0-	-101	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	11780	-0-	-1426	-0-	11780	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	10847	-0-	-1081	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	11562	-0-	-1644	-0-	11562	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

10	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	24196	3			N	-0-					-0-
11	24030	X	22006	-0-	-2024	-0-	22006	3			N	-0-					-0-
12	24614	X	22495	-0-	-2119	-0-	22495	3			N	-0-					-0-
01	24614	X	20942	-0-	-3672	-0-	20942	3			N	-0-					-0-
02	21868	X	19467	-0-	-2401	-0-	19467	3			N	-0-					-0-
03	24211	X	20658	-0-	-3553	-0-	20658	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

10	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			N	-0-					-0-
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	10291	-0-	-156	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
*03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

10	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	12287	-0-	-1273	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
12	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	3			N	-0-					-0-
01	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
*03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

10	19654	X	17341	-0-	-2313	-0-	17341	3			N	-0-					-0-
11	17700	X	17494	-0-	-206	-0-	17494	3			N	-0-					-0-
12	16833	X	14828	-0-	-2005	-0-	14828	3			N	-0-					-0-
01	16833	X	16542	-0-	-291	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	15428	-0-	-1405	-0-	15428	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

10	10788	X	10535	-0-	-253	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
11	11850	X	10554	-0-	-1296	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			N	-0-					-0-
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8807	-0-	-400	-0-	8807	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 #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
11	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	9205	-0-	-2761	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
01	11966	X	9596	-0-	-2370	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	8112	-0-	-2696	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	8403	-0-	-3098	-0-	8403	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

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

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
10	36714	X	36714	-0-	-0-	-0-	36714	3			N	-0-					-0-
11	42930	X	34147	-0-	-8783	-0-	34147	3			N	-0-					-0-
12	44361	X	33883	-0-	-10478	-0-	33883	3			N	-0-					-0-
01	44361	X	16839	-0-	-27522	-0-	16839	3			N	-0-					-0-
02	36064	X	28024	-0-	-8040	-0-	28024	3			N	-0-					-0-
03	36704	X	31049	-0-	-5655	-0-	31049	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
10	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
11	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	3			N	-0-					-0-
12	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	3			N	-0-					-0-
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
02	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	3			N	-0-					-0-
*03	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	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
10	54746	X	44927	-0-	-9819	-0-	44927	3			N	-0-					-0-
11	52560	X	43773	-0-	-8787	-0-	43773	3			N	-0-					-0-
12	54312	X	43577	-0-	-10735	-0-	43577	3			N	-0-					-0-
01	49662	X	44300	-0-	-5362	-0-	44300	3			N	-0-					-0-
02	42952	X	38474	-0-	-4478	-0-	38474	3			N	-0-					-0-
03	45229	X	40483	-0-	-4746	-0-	40483	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES 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
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

10	49693	X	41103	-0-	-8590	-0-	41103	3			N	-0-					-0-
11	45540	X	37821	-0-	-7719	-0-	37821	3			N	-0-					-0-
12	45880	X	37427	-0-	-8453	-0-	37427	3			N	-0-					-0-
01	44144	X	37886	-0-	-6258	-0-	37886	3			N	-0-					-0-
02	38164	X	32786	-0-	-5378	-0-	32786	3			N	-0-					-0-
03	41106	X	35517	-0-	-5589	-0-	35517	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

10	51150	X	46371	-0-	-4779	-0-	46371	3			N	-0-					-0-
11	47580	X	43578	-0-	-4002	-0-	43578	3			N	-0-					-0-
12	49166	X	43267	-0-	-5899	-0-	43267	3			N	-0-					-0-
01	47120	X	42583	-0-	-4537	-0-	42583	3			N	-0-					-0-
02	42560	X	37168	-0-	-5392	-0-	37168	3			N	-0-					-0-
03	46376	X	40543	-0-	-5833	-0-	40543	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

10	29977	X	28382	-0-	-1595	-0-	28382	3			N	-0-					-0-
11	29220	X	26237	-0-	-2983	-0-	26237	3			N	-0-					-0-
12	29543	X	25646	-0-	-3897	-0-	25646	3			N	-0-					-0-
01	29543	X	25443	-0-	-4100	-0-	25443	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	22278	-0-	-4154	-0-	22278	3			N	-0-					-0-
03	28396	X	24099	-0-	-4297	-0-	24099	3			N	-0-					-0-

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
03	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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

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

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

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

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	600 11	1 9	2523	3	N	10					42
11	2910	X	2292	-0-	-618	-0-	480 9	1 9	1803	3	N	8					50
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	240 9	1 9	2517	3	N	8					58
01	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	140 6	1 9	2717	3	N	5					63
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	480 2	1 9	2488	3	N	2					65
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					65

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	870 11	1 9	2035	3	N	10					37
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	780 22	1 9	2108	3	N	20					57
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	600 14	1 9	2215	3	N	13					70
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	720 14	1 9	2842	3	N	13					83
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	270	1	2032	3	N	-0-					83
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					83

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	810 22	1 9	1353	3	N	20					67
11	2010	X	1250	-0-	-760	-0-	480	1	770	3	N	-0-					67
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	720 22	1 9	2118	3	N	20					87
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	660 11	1 9	3079	3	N	10					97
02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	195 18	1 9	1245	3	N	16					113
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
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
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	600	1	1572	3	N	10					32
							11	9									
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	560	1	1556	3	N	13					45
							14	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	5					50
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	460	1	3330	3	N	25					75
							28	9									
*02	1820	X	1191	-0-	-629	-0-	180	1	1011	3	N	-0-					75
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					75

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
10	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3337	-0-	-53	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3573	2			N	-0-					-0-
01	7542	X	3969	-0-	-3573	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			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
10	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	1935	2			N	-0-					15
11	2280	N	1828	-0-	-452	-0-	1828	2			N	-0-					15
12	2387	N	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					15
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					15
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2			N	-0-					15
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			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
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			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
10	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1652	-0-	-448	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	534	-0-	-1574	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			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
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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
10	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			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
10	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	4576	2			N	-0-					48
11	4950	X	3947	-0-	-1003	-0-	3947	2			N	-0-					48
12	DLQ	G-10	4589	-0-	4589	4589	4589	2			N	-0-					48
01	8891	X	4302	-0-	-4589	-0-	4302	2			N	-0-					48
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					48
*03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					48

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	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
10	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			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
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			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
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-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
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	649	-0-	-467	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	282	-0-	-894	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	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

10	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	1575	2			N	-0-					32
11	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	1464	2			N	-0-					32
12	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	1548	2			N	-0-					32
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	2	6	9	N	5					37
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					37
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					51
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					51
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					51
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	2	6	9	N	5					56
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					56
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1155	-0-	-426	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	2			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					32
11	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	1515	2			N	-0-					32
12	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					32
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	N	5					37
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					37
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

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

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
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					7
11	1500	N	991	-0-	-509	-0-	991	2			N	-0-					7
12	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	2			N	-0-					7
01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					7
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					7
03	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1186	-0-	-705	-0-	1186	2			N	-0-					20
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	559	2	2	9	N	2					22
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					22
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					22
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					22

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2056	-0-	-824	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2153	-0-	-823	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1927	-0-	-341	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	823	-0-	-527	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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
10	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					8
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					8
12	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					8
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					8
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					8
*03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

10	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1337	-0-	-1019	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-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
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

10	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

10	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

10	961	N	60	-0-	-901	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	399	-0-	-748	-0-	399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					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
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			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
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					1
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					1
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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
10	1767	N	904	-0-	-863	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1146	-0-	-506	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	129	-0-	-1545	-0-	129	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
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	980	N	761	-0-	-219	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

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

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	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
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

10	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					1
11	1170	N	945	-0-	-225	-0-	945	2			N	-0-					1
12	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-					1
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					1
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	2			N	-0-					1
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	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
10	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					40
11	2370	N	1784	-0-	-586	-0-	1784	2			N	-0-					40
12	2728	N	1912	-0-	-816	-0-	1912	2			N	-0-					40
01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					40
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					40
03	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	1434	2			N	-0-					40

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					5
11	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	2			N	-0-					5
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					5
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					5
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					5
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
*03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

10	6169	X	5936	-0-	-233	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5712	-0-	-168	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5795	-0-	5795	5795	5795	2			N	-0-					-0-
01	11808	X	6013	-0-	-5795	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
*03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3479	-0-	479	479	3479	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4437	-0-	1337	1816	4437	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4616	-0-	1516	3332	4616	2			N	-0-					-0-
02	7671	X	4339	-0-	-3332	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1031	-0-	-425	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	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
10	4030	X	3339	-0-	-691	-0-	3339	2			N	-0-					30
11	4200	X	3155	-0-	-1045	-0-	3155	2			N	-0-					30
12	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	3081	2			N	-0-					30
01	5690	X	2609	-0-	-3081	-0-	2609	2			N	-0-					30
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					30
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	N	5					35

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	7120	-0-	-1839	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7888	-0-	-242	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7856	-0-	7856	7856	7856	2			N	-0-					-0-
01	15623	X	7767	-0-	-7856	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
*03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					40
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					40
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					40
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					40
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					40
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					40

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9048	-0-	-407	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9270	-0-	-60	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8959	-0-	8959	8959	8959	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	7471	-0-	-8959	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
*03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7014	-0-	7014	7014	7014	2			N	-0-					-0-
01	14025	X	7011	-0-	-7014	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
*03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	120	X	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

10	9517	X	6819	-0-	-2698	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7170	-0-	-2040	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7172	-0-	7172	7172	7172	2			N	-0-					-0-
01	15045	X	7873	-0-	-7172	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
*03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

10	11253	X	10724	-0-	-529	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9954	-0-	-936	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11084	-0-	11084	11084	11084	2			N	-0-					-0-
01	22467	X	11383	-0-	-11084	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
*03	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

10	8339	X	6927	-0-	-1412	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6837	-0-	-1143	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7153	-0-	7153	7153	7153	2			N	-0-					-0-
01	14323	X	7170	-0-	-7153	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
*03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

10	13888	X	11735	-0-	-2153	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12506	-0-	-934	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12516	-0-	12516	12516	12516	2			N	-0-					-0-
01	24889	X	12373	-0-	-12516	-0-	12372	2	1	9	N	1					1
02	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					1
*03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	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
10	6107	X	4729	-0-	-1378	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4651	-0-	-1259	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4707	-0-	4707	4707	4707	2			N	-0-					-0-
01	9606	X	4899	-0-	-4707	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	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
10	7843	X	7332	-0-	-511	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7118	-0-	-472	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6810	-0-	6810	6810	6810	2			N	-0-					-0-
01	13486	X	6676	-0-	-6810	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	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
10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
*03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	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
10	3937	X	270	-0-	-3667	-0-	270	2			N	-0-					1
11	3030	X	111	-0-	-2919	-0-	111	2			N	-0-					1
12	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					1
01	255	X	148	-0-	-107	-0-	148	2			N	-0-					1
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
10	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10766	-0-	-1054	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11065	-0-	11065	11065	11065	2			N	-0-					-0-
01	21936	X	10871	-0-	-11065	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
*03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	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
10	8060	X	7050	-0-	-1010	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6480	-0-	-1230	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7108	-0-	7108	7108	7108	2			N	-0-					-0-
01	14392	X	7284	-0-	-7108	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
*03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	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
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2513	-0-	-370	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3710	-0-	-250	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3815	-0-	3815	3815	3815	2			N	-0-					-0-
01	7693	X	3878	-0-	-3815	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5798	-0-	-22	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5713	-0-	5713	5713	5713	2			N	-0-					-0-
01	11627	X	5914	-0-	-5713	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 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
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6731	-0-	6731	6731	6731	2			N	-0-					-0-
01	14951	X	8220	-0-	-6731	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
*03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5454	-0-	-157	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5374	-0-	5374	5374	5374	2			N	-0-					-0-
01	10597	X	5223	-0-	-5374	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7451	-0-	-857	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7077	-0-	-963	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7399	-0-	7399	7399	7399	2			N	-0-					-0-
01	14428	X	7029	-0-	-7399	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
*03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	6648	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	6155	-0-	-6648	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
*03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	655	-0-	-771	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	538	-0-	-888	-0-	538	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
10	11377	X	9001	-0-	-2376	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10118	-0-	-742	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9599	-0-	9599	9599	9599	2			N	-0-					-0-
01	18224	X	8625	-0-	-9599	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
*03	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	15236	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
10	11687	X	10265	-0-	-1422	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	11068	-0-	-242	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9797	-0-	9797	9797	9797	2			N	-0-					-0-
01	20298	X	10501	-0-	-9797	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
*03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	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
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4284	-0-	-1566	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4722	-0-	4722	4722	4722	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4020	-0-	-4722	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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
10	8029	X	6016	-0-	-2013	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5767	-0-	-773	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5949	-0-	5949	5949	5949	2			N	-0-					-0-
01	11824	X	5875	-0-	-5949	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
*03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	534	-0-	-756	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	11494	-0-	-2363	-0-	11494	2			N	-0-					68
11	11940	X	10109	-0-	-1831	-0-	10019	2	90	9	N	82					150
12	DLQ G-10		10323	-0-	10323	10323	10306	2	17	9	N	15					165
01	20583	X	10260	-0-	-10323	-0-	10260	2			N	-0-					165
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					165
*03	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					165

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
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2670	-0-	-102	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17298	X	14431	-0-	-2867	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14065	-0-	-2075	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13870	-0-	13870	13870	13870	2			N	-0-					-0-
01	27259	X	13389	-0-	-13870	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
*03	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3388	-0-	-3308	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	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
10	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12480	-0-	-990	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12588	-0-	12588	12588	12588	2			N	-0-					-0-
01	25094	X	12506	-0-	-12588	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
*03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	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
10	4340	X	3697	-0-	-643	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3693	-0-	3693	3693	3693	2			N	-0-					-0-
01	7536	X	3843	-0-	-3693	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	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
10	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12594	-0-	-306	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15094	-0-	15094	15094	15094	2			N	-0-					-0-
01	27562	X	12468	-0-	-15094	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
*03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
*03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

10	9083	X	8225	-0-	-858	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8295	-0-	8295	8295	8295	2			N	-0-					-0-
01	16473	X	8178	-0-	-8295	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
*03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

10	7874	X	7425	-0-	-449	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7329	-0-	-291	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7495	-0-	7495	7495	7495	2			N	-0-					-0-
01	14816	X	7321	-0-	-7495	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
*03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

10	20026	X	18220	-0-	-1806	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17479	-0-	-1781	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17855	-0-	17855	17855	17855	2			N	-0-					-0-
01	35310	X	17455	-0-	-17855	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
*03	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

10	6355	X	4901	-0-	-1454	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4713	-0-	-1257	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4419	-0-	4419	4419	4419	2			N	-0-					-0-
01	8727	X	4308	-0-	-4419	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

10	11842	X	10274	-0-	-1568	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9622	-0-	-1718	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9965	-0-	9965	9965	9965	2			N	-0-					-0-
01	19775	X	9810	-0-	-9965	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
*03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5445	-0-	-941	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	5989	2			N	-0-					-0-
01	11814	X	5825	-0-	-5989	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
*03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					22
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					22
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					22
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					22
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					22
*03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					22

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	15680	-0-	-1804	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	14619	-0-	-2301	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15289	-0-	15289	15289	15289	2			N	-0-					-0-
01	31210	X	15921	-0-	-15289	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
*03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-

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
10	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3077	3077	2			N	-0-					-0-
01	5932	X	2855	-0-	-3077	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			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
10	T. A.		12271	-0-	12271	12271	12271	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		14675	-0-	14675	26946	14675	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9513	-0-	9513	36459	9513	2			N	-0-					-0-
01	44331	X	7872	-0-	-36459	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	6182	-0-	-8016	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	9385	-0-	-1279	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8968	-0-	-1202	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9497	-0-	9497	9497	9497	2			N	-0-					-0-
01	18357	X	8860	-0-	-9497	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	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
10	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4627	-0-	-323	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	4651	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	4866	-0-	-4651	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8589	-0-	-277	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
11	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8820	-0-	8820	8820	8820	2			N	-0-					-0-
01	17704	X	8884	-0-	-8820	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
*03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	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
10	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2			N	-0-					81
11	15450	X	14986	-0-	-464	-0-	14986	2			N	-0-					81
12	DLQ G-10		15156	-0-	15156	15156	14960	2	196	9	N	178					259
01	30476	X	15320	-0-	-15156	-0-	15320	2			N	-0-					259
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-	181	1			78
*03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					78

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
10	12803	X	9954	-0-	-2849	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10547	-0-	-1603	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10350	-0-	10350	10350	10350	2			N	-0-					-0-
01	20202	X	9852	-0-	-10350	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
*03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21731	X	18469	-0-	-3262	-0-	18469	2			N	-0-					150
11	20640	X	17874	-0-	-2766	-0-	17874	2			N	-0-					150
12	DLQ G-10		15926	-0-	15926	15926	15926	2			N	-0-					150
01	30798	X	14872	-0-	-15926	-0-	14872	2			N	-0-					150
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					150
*03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					150

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7578	-0-	-327	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7110	-0-	-540	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7386	-0-	7386	7386	7386	2			N	-0-					-0-
01	14394	X	7008	-0-	-7386	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
*03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9075	-0-	9075	9075	9075	2			N	-0-					-0-
01	17673	X	8598	-0-	-9075	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
*03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					12
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					12
12	DLQ G-10		4659	-0-	4659	4659	4659	2			N	-0-					12
01	8924	X	4265	-0-	-4659	-0-	4265	2			N	-0-					12
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					12
*03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	12717	-0-	-613	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11647	-0-	-1253	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10302	-0-	10302	10302	10302	2			N	-0-					-0-
01	21349	X	11047	-0-	-10302	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
*03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5626	-0-	5626	5626	5626	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	5658	-0-	-5626	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16027	X	9619	-0-	-6408	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	10148	-0-	-5362	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9169	-0-	9169	9169	9169	2			N	-0-					-0-
01	20725	X	11556	-0-	-9169	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
*03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25743	-0-	25743	25743	25743	2			N	-0-					-0-
01	49947	X	24204	-0-	-25743	-0-	24182	2	22	9	N	20					20
02	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					20
*03	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24382	2			N	-0-					20

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	10665	-0-	-6013	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	11757	-0-	-4383	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15083	-0-	15083	15083	15083	2			N	-0-					-0-
01	29342	X	14259	-0-	-15083	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
02	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
*03	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10125	-0-	10125	10125	10125	2			N	-0-					-0-
01	18354	X	8229	-0-	-10125	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
*03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	10811	-0-	-8130	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	14348	-0-	-3982	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11106	-0-	11106	11106	11106	2			N	-0-					-0-
01	22507	X	11401	-0-	-11106	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
02	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
*03	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
11	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10442	-0-	10442	10442	10442	2			N	-0-					-0-
01	25866	X	15424	-0-	-10442	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
*03	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18879	X	15338	-0-	-3541	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	13852	-0-	-3698	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13867	-0-	13867	13867	13867	2			N	-0-					-0-
01	28408	X	14541	-0-	-13867	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
*03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	6217	-0-	-4788	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6038	-0-	-3172	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6159	-0-	6159	6159	6159	2			N	-0-					-0-
01	15465	X	9306	-0-	-6159	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
*03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8723	-0-	-697	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8687	-0-	8687	8687	8687	2			N	-0-					-0-
01	17250	X	8563	-0-	-8687	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
*03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	13735	-0-	-1610	-0-	13735	2			N	-0-					180
11	14850	X	13522	-0-	-1328	-0-	13522	2			N	-0-					180
12	DLQ G-10		13107	-0-	13107	13107	13107	2			N	-0-					180
01	26975	X	13868	-0-	-13107	-0-	13868	2			N	-0-					180
*02	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-					180
*03	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					180

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	5342	2			N	-0-					-0-
01	14131	X	8789	-0-	-5342	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
02	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
*03	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	7724	-0-	-2041	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7263	-0-	-1107	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7295	-0-	7295	7295	7295	2			N	-0-					-0-
01	15207	X	7912	-0-	-7295	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
*03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	13659	-0-	-1469	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12766	-0-	-1334	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12955	-0-	12955	12955	12955	2			N	-0-					-0-
01	26050	X	13095	-0-	-12955	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
02	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
*03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	9578	-0-	-3163	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	8502	-0-	-3108	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8488	-0-	8488	8488	8488	2			N	-0-					-0-
01	17684	X	9196	-0-	-8488	-0-	9138	2	58	9	N	53					53
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					53
*03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					53

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
10	14198	X	8818	-0-	-5380	-0-	8818	2			N	-0-					72
11	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					72
12	DLQ G-10		9034	-0-	9034	9034	9034	2			N	-0-					72
01	INC G-10		7971	-0-	7971	17005	7971	2			N	-0-					72
*02	INC G-10		7947	-0-	7947	24952	7947	2			N	-0-					72
03	INC G-10		9725	-0-	9725	34677	9725	2			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
10	13454	X	11866	-0-	-1588	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10718	-0-	-2302	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8533	-0-	8533	8533	8533	2			N	-0-					-0-
01	14087	X	5554	-0-	-8533	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
*03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					7
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					7
12	DLQ G-10		6808	-0-	6808	6808	6808	2			N	-0-					7
01	13738	X	6930	-0-	-6808	-0-	6930	2			N	-0-					7
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					7
*03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					7

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
10	16337	X	13226	-0-	-3111	-0-	13226	2			N	-0-					10
11	14970	X	12932	-0-	-2038	-0-	12932	2			N	-0-					10
12	DLQ G-10		12597	-0-	12597	12597	12597	2			N	-0-					10
01	25399	X	12802	-0-	-12597	-0-	12802	2			N	-0-					10
02	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					10
*03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7389	-0-	-1446	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6473	-0-	-2077	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7548	-0-	7548	7548	7548	2			N	-0-					-0-
01	15378	X	7830	-0-	-7548	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
*03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

10	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
11	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13645	-0-	13645	13645	13645	2			N	-0-					-0-
01	24725	X	11080	-0-	-13645	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
*03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

10	12028	X	8724	-0-	-3304	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8549	-0-	-391	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8201	-0-	8201	8201	8201	2			N	-0-					-0-
01	17104	X	8903	-0-	-8201	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
*03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

10	15345	X	13170	-0-	-2175	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12430	-0-	-2420	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12740	-0-	12740	12740	12740	2			N	-0-					-0-
01	24853	X	12113	-0-	-12740	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

10	14694	X	5899	-0-	-8795	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12210	-0-	-2010	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12861	-0-	12861	12861	12861	2			N	-0-					-0-
01	23261	X	10400	-0-	-12861	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
*03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

10	15531	X	15206	-0-	-325	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14594	-0-	-226	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14808	-0-	14808	14808	14808	2			N	-0-					-0-
01	29418	X	14610	-0-	-14808	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
*03	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	8428	-0-	-1027	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7644	-0-	-1806	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9481	-0-	9481	9481	9481	2			N	-0-					-0-
01	18604	X	9123	-0-	-9481	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
*03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12452	2	46	9	N	42					42
11	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					42
12	DLQ G-10		12354	-0-	12354	12354	12354	2			N	-0-					42
01	24306	X	11952	-0-	-12354	-0-	11952	2			N	-0-					42
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					42
*03	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					42

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
10	13392	X	7622	-0-	-5770	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	6384	-0-	-6576	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6794	-0-	6794	6794	6794	2			N	-0-					-0-
01	13606	X	6812	-0-	-6794	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	11886	-0-	-4699	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	12428	-0-	-3622	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12703	-0-	12703	12703	12703	2			N	-0-					-0-
01	25259	X	12556	-0-	-12703	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
*03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-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
10	T. A.		2906	-0-	2906	13330	2906	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2805	-0-	2805	16135	2805	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2704	-0-	2704	18839	2704	2			N	-0-					-0-
01	21153	X	2314	-0-	-18839	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2177	-0-	-737	-0-	2177	2			N	-0-					-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
10	10509	X	9397	-0-	-1112	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	8508	-0-	-3312	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9086	-0-	9086	9086	9086	2			N	-0-					-0-
01	18165	X	9079	-0-	-9086	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
*03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			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
10	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
11	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17925	-0-	17925	17925	17925	2			N	-0-					-0-
01	36263	X	18338	-0-	-17925	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
*03	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		15043	-0-	15043	15487	15043	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7778	-0-	7778	23265	7778	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6079	-0-	6079	29344	6079	2			N	-0-					-0-
01	32297	X	2953	-0-	-29344	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

10	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12495	-0-	-2895	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9425	-0-	9425	9425	9425	2			N	-0-					-0-
01	25785	X	16360	-0-	-9425	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
*03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

10	13733	X	7814	-0-	-5919	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11299	-0-	-1991	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	3383	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	96	-0-	-3383	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

10	19685	X	14945	-0-	-4740	-0-	14945	2			N	-0-					20
11	16020	X	15006	-0-	-1014	-0-	15006	2			N	-0-					20
12	DLQ G-10		14654	-0-	14654	14654	14654	2			N	-0-					20
01	28737	X	14083	-0-	-14654	-0-	14083	2			N	-0-					20
02	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					20
*03	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					20

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

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
10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1052	-0-	-4072	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4958	-0-	-715	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

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
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5865	-0-	-375	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5640	-0-	-808	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4461	-0-	-2018	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1290	-0-	-4562	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5562	-0-	-359	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4998	-0-	-732	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	922	-0-	-4174	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3791	-0-	-1758	-0-	3791	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
10	2914	X	569	-0-	-2345	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	288	-0-	-2532	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
*03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	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
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	737	-0-	-3417	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1503	-0-	-2249	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	796	-0-	-4536	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	2892	-0-	-2268	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9536	-0-	-601	-0-	394	1	9142	2	N	-0-					9
11	9810	X	645	-0-	-9165	-0-	645	1			N	-0-					9
12	9331	X	7949	-0-	-1382	-0-	7949	2			N	-0-					9
01	9331	X	6854	-0-	-2477	-0-	6854	2			N	-0-					9
02	8428	X	5920	-0-	-2508	-0-	358	1	5562	2	N	-0-					9
03	9331	X	6966	-0-	-2365	-0-	159	1	6807	2	N	-0-					9

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					8
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&C PUMP TRUCK, LLC 448443
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1454	-0-	-871	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	283	-0-	-1817	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					22
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					22
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					22
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					22
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					22
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	392	N	104	-0-	-288	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3244	-0-	144	144	195	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3053	-0-	53	197	183	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	2983	N	2786	-0-	-197	-0-	167	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	134	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2373	-0-	-91	-0-	142	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	163	1	2558	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3990	-0-	-691	-0-	239	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	237	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	247	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	232	1	3639	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3633	-0-	-63	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	237	1	3710	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3390	-0-	290	290	209	1	3181	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3185	-0-	185	475	191	1	2994	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3026	-0-	-74	401	182	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2864	X	2463	-0-	-401	-0-	148	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	156	1	2451	2	N	-0-					-0-
*03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2691	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	3450	3			N	-0-	99	1			22
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4170	3	8	9	N	7					29
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3912	3	28	9	N	25					54
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	3	26	9	N	24					78
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2463	3	10	9	N	9					87
03	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	1369	3			N	-0-	66	1			21

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
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3239	-0-	139	139	195	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2999	-0-	-1	138	180	1	2819	2	N	-0-					-0-
12	3019	N	2881	-0-	-138	-0-	173	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	144	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2508	-0-	-264	-0-	150	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	167	1	2615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1787	-0-	-1033	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
*03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3520	-0-	420	420	211	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3313	-0-	313	733	199	1	3114	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3244	-0-	144	877	195	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3732	X	2855	-0-	-877	-0-	171	1	2684	2	N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	180	1	2810	2	N	-0-					-0-
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	197	1	3091	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	6655	-0-	-41	-0-	6646	3	9	9	N	8					11
11	6480	X	6425	-0-	-55	-0-	6385	3	40	9	N	36					47
12	5642	X	5573	-0-	-69	-0-	5559	3	14	9	N	13					60
01	5642	X	4174	-0-	-1468	-0-	4159	3	15	9	N	14					74
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5982	3	14	9	N	13					87
*03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6873	3	22	9	N	20					107

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
10	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2389	-0-	-525	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2610	-0-	-22	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					35
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-					35
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					35
01	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	3			N	-0-					35
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					35
*03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					-0-
11	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
12	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			N	-0-					-0-
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
02	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
*03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	N	7	67	1			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	282	1	4417	2	N	-0-					10
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	278	1	4357	2	N	-0-					10
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	290	1	4541	2	N	-0-					10
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	274	1	4290	2	N	-0-					10
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	255	1	3993	2	N	-0-					10
*03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	270	1	4234	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	4005	-0-	-3683	-0-	4005	3			N	-0-					3
11	7050	X	5273	-0-	-1777	-0-	5273	3			N	-0-					3
12	5983	X	4906	-0-	-1077	-0-	4906	3			N	-0-					3
01	5921	X	3827	-0-	-2094	-0-	3827	3			N	-0-					3
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					3
*03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	257	1	4030	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	237	1	3705	2	N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	236	1	3705	2	N	-0-					-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	226	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	200	1	3134	2	N	-0-					-0-
*03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	205	1	3209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	126	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	72	1	1718	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	122	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	133	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	112	1	1759	2	N	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
*03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-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
10	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	540	N	132	-0-	-408	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	4513	3			N	-0-					20
11	4320	X	4296	-0-	-24	-0-	4296	3			N	-0-					20
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					20
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					20
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					20
*03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					20

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
10	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	82	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	680	-0-	-820	-0-	41	1	639	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	68	1	1073	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	N	-0-					-0-
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 192094 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6780 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1525	-0-	-239	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-					-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
10	5859	X	4210	-0-	-1649	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	2615	-0-	-2395	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
*03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-					-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
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	68	-0-	-1265	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTEN, DEXTER 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
10	3038	X	313	-0-	-2725	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	57	-0-	-1923	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	868	X	120	-0-	-748	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	496	X	103	-0-	-393	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5518	3	31	9	N	28					198
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4789	3	28	9	N	25	176	1			47
12	6479	X	4859	-0-	-1620	-0-	4815	3	44	9	N	40					87
01	6479	X	4965	-0-	-1514	-0-	4936	3	29	9	N	26					113
02	5516	X	5013	-0-	-503	-0-	4963	3	50	9	N	45					158
03	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5288	3	26	9	N	24					182

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
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					61
11	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	1250	3			N	-0-					61
12	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	1198	3			N	-0-					61
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					61
02	1176	N	1023	-0-	-153	-0-	1023	3			N	-0-					61
03	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-					61

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
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					30
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					30
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					30
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					30
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	573	3			N	-0-					30
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					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
10	3224	X	2836	-0-	-388	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2419	-0-	-325	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3375	3			N	-0-					87
11	3570	X	2628	-0-	-942	-0-	2628	3			N	-0-					87
12	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	3355	3			N	-0-					87
01	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3385	3			N	-0-					87
02	3052	X	1553	-0-	-1499	-0-	1553	3			N	-0-					87
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					87

TOTEN, DEXTER 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
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					96
11	1650	N	597	-0-	-1053	-0-	597	3			N	-0-					96
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					96
01	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1447	3			N	-0-					96
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					96
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1655	3	18	9	N	16					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
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2802	-0-	-174	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2674	2			N	-0-					-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
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					38
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					38
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					38
01	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	3271	3			N	-0-					38
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					38
03	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3729	3			N	-0-					38

COBB, TRAVIS 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
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	N	4					81
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					81
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					81
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					81
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1					82
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					82

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
10	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4157	-0-	-1243	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
*03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 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
10	8897	X	8681	-0-	-216	-0-	8681	3			N	-0-					65
11	8580	X	8012	-0-	-568	-0-	8012	3			N	-0-					65
12	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	8281	3			N	-0-					65
01	8401	X	7459	-0-	-942	-0-	7459	3			N	-0-					65
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					65
*03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	3			N	-0-					65

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
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	333	1	5318	2	N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	324	1	5073	2	N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	307	1	4816	2	N	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	277	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	279	1	4364	2	N	-0-					-0-
*03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	299	1	4678	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3923	3	43	9	N	39					112
11	3510	X	1434	-0-	-2076	-0-	1434	3			N	-0-					112
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					112
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					112
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					112
*03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					112

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
10	3224	X	2639	-0-	-585	-0-	2637	3	2	9	N	2					22
11	3120	X	2334	-0-	-786	-0-	2334	3			N	-0-					22
12	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	2424	3	9	9	N	8					30
01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2540	3			N	-0-					30
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2555	3	7	9	N	6					36
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2986	3	7	9	N	6					42

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
10	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					2
11	5340	X	5254	-0-	-86	-0-	5254	3			N	-0-					2
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					2
01	5332	X	4728	-0-	-604	-0-	4728	3			N	-0-					2
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					2
*03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5634	-0-	-194	-0-	5617	3	17	9	N	15	53	1			74
11	5640	X	5500	-0-	-140	-0-	5466	3	34	9	N	31					105
12	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	5449	3	28	9	N	25					130
01	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5011	3	26	9	N	24					154
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18					172
03	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	5549	3	14	9	N	13					185

COBB, TRAVIS 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
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					63
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4351	3	19	9	N	17					80
12	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	3539	3			N	-0-					80
01	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	3263	3			N	-0-					80
02	3892	X	3372	-0-	-520	-0-	3361	3	11	9	N	10					90
03	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	3875	3			N	-0-					90

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
10	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4780	3	35	9	N	32					110
11	4680	X	4213	-0-	-467	-0-	4202	3	11	9	N	10					120
12	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	4427	3	33	9	N	30					150
01	4805	X	3211	-0-	-1594	-0-	3205	3	6	9	N	5					155
02	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	4212	3	36	9	N	33					188
03	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3897	3	28	9	N	25					213

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
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					15
11	2820	X	1832	-0-	-988	-0-	1801	3	31	9	N	28					43
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2549	3	4	9	N	4					47
01	2976	N	2321	-0-	-655	-0-	2279	3	42	9	N	38					85
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	N	5					90
*03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2527	3	18	9	N	16	84	1			22

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
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5258	3			N	-0-					30
11	4860	X	3988	-0-	-872	-0-	3982	3	6	9	N	5					35
12	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	3198	3			N	-0-					35
01	5084	X	3530	-0-	-1554	-0-	3530	3			N	-0-					35
02	4592	X	4576	-0-	-16	-0-	4576	3			N	-0-					35
*03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	5877	-0-	-1904	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	3076	-0-	-3974	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4168	-0-	-1722	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4613	-0-	-707	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
*03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	8398	-0-	-1398	-0-	504	1	7894	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	7677	-0-	-1803	-0-	461	1	7216	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7800	-0-	-1314	-0-	468	1	7332	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	7955	-0-	-1159	-0-	477	1	7478	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7103	-0-	-485	-0-	426	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7963	-0-	-438	-0-	478	1	7485	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3408	3	17	9	N	15					142
11	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			N	-0-					142
12	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	3			N	-0-					142
01	3410	X	2073	-0-	-1337	-0-	2073	3			N	-0-					142
02	3080	X	2784	-0-	-296	-0-	2775	3	9	9	N	8					150
03	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3066	3	32	9	N	29	167	1			12

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
10	22599	X	17354	-0-	-5245	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	14578	-0-	-7292	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	19363	-0-	-2771	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	14150	-0-	-6155	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16608	-0-	-1732	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17669	-0-	-1706	-0-	17669	2			N	-0-					-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
10	16089	X	12562	-0-	-3527	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11565	-0-	-3195	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12027	-0-	-1303	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	9792	-0-	-3476	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10641	-0-	-1343	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11284	-0-	-1271	-0-	11284	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

10	15903	X	12012	-0-	-3891	-0-	11999	3	13	9	N	12					78
11	13920	X	13638	-0-	-282	-0-	13617	3	21	9	N	19					97
12	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14196	3	22	9	N	20					117
01	12524	X	11810	-0-	-714	-0-	11776	3	34	9	N	31					148
02	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	3	26	9	N	24					172
*03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13062	3	11	9	N	10					182

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

10	32488	X	28650	-0-	-3838	-0-	28641	3	9	9	N	8					55
11	30990	X	28467	-0-	-2523	-0-	28465	3	2	9	N	2					57
12	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	28274	3			N	-0-					57
01	28024	X	20666	-0-	-7358	-0-	20666	3			N	-0-					57
02	25312	X	22182	-0-	-3130	-0-	22182	3			N	-0-					57
03	28024	X	4627	-0-	-23397	-0-	4610	3	17	9	N	15					72

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

10	8804	X	6903	-0-	-1901	-0-	6903	3			N	-0-					8
11	8520	X	6189	-0-	-2331	-0-	6189	3			N	-0-					8
12	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	7186	3			N	-0-					8
01	7254	X	6832	-0-	-422	-0-	6832	3			N	-0-					8
02	6552	X	6265	-0-	-287	-0-	6265	3			N	-0-					8
03	7192	X	6710	-0-	-482	-0-	6710	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

10	33821	X	29881	-0-	-3940	-0-	29594	3	287	9	N	261	186	1			130
11	30450	X	27754	-0-	-2696	-0-	27482	3	272	9	N	247	185	1			192
12	31062	X	27053	-0-	-4009	-0-	26735	3	318	9	N	289	359	1			122
01	29884	X	24001	-0-	-5883	-0-	23708	3	293	9	N	266	183	1			205
02	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	27379	3	224	9	N	204	181	1			228
*03	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	32970	3	249	9	N	226	186	1			268

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

10	35185	X	28424	-0-	-6761	-0-	28208	3	216	9	N	196	312	1			60
11	32370	X	26183	-0-	-6187	-0-	25987	3	196	9	N	178					238
12	31279	X	25869	-0-	-5410	-0-	25636	3	233	9	N	212	192	1			258
01	28427	X	22914	-0-	-5513	-0-	22710	3	204	9	N	185	188	1			255
*02	25676	X	24303	-0-	-1373	-0-	24139	3	164	9	N	149	184	1			220
*03	28842	X	28842	-0-	-0-	-0-	28645	3	197	9	N	179	189	1			210

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

10	33914	X	15400	-0-	-18514	-0-	15097	3	303	9	N	275	345	1			22
11	32820	X	15816	-0-	-17004	-0-	15369	3	447	9	N	406	353	1			75
12	16213	X	14462	-0-	-1751	-0-	14261	3	201	9	N	183	176	1			82
01	16213	X	12863	-0-	-3350	-0-	12746	3	117	9	N	106	178	1			10
02	14644	X	12614	-0-	-2030	-0-	12204	3	410	9	N	373	353	1			30
03	16213	X	12401	-0-	-3812	-0-	12190	3	211	9	N	192	180	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	114	-0-	-1356	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	118	-0-	-1472	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	836	-0-	-869	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2302	-0-	-128	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*03	2790	N	2312	-0-	-478	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	210	1	1793	2	N	-0-			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	198	1	1386	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1127	-0-	-1198	-0-	158	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	32	-0-	-1952	-0-	9	1	23	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	272	-0-	-1212	-0-	27	1	245	2	N	-0-			-0-
*03	1116	N	525	-0-	-591	-0-	121	1	404	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
10	1643	X	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
*03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	576	2			N	-0-			-0-
*03	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	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
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	69	-0-	-1011	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201930 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	5778	-0-	-822	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-			-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
*03	6541	X	285	-0-	-6256	-0-	285	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-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

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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					31
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					31
12	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					31
01	1178	N	927	-0-	-251	-0-	913	2	14	9	N	13					44
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	953	2	23	9	N	21					65
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1037	2	9	9	N	8					73

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	3967	-0-	-1861	-0-	3967	2			N	-0-					26
11	4050	X	3256	-0-	-794	-0-	3256	2			N	-0-					26
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					26
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					26
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					26
03	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	108	-0-	-1662	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	448	1	5410	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5591	-0-	-199	-0-	430	1	5161	2	N	-0-					-0-
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	485	1	5455	2	N	-0-					-0-
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	51	-0-	-5901	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			N	-0-					91
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					91
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					91
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					91
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					91

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
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	27	-0-	-5223	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	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 #: 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
10	2325	N	1469	-0-	-856	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6003	-0-	2903	3174	6003	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4941	-0-	1841	5015	4941	2			N	-0-					-0-
02	9217	X	4202	-0-	-5015	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

10	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3747	-0-	-243	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3289	-0-	-741	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

10	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	2			N	-0-					63
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					63
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					63
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					63
02	1232	N	1041	-0-	-191	-0-	1041	2			N	-0-					63
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					63

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
11	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
12	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
01	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
02	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15087	-0-	-1994	-0-	15087	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	531	1	3613	2	N	-0-					-0-
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	576	1	4019	2	N	-0-					-0-
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	584	1	3971	2	N	-0-					-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	587	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	565	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	598	1	3505	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	270	X	14	-0-	-256	-0-	14	2			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6389	-0-	-710	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7232	-0-	-828	-0-	588	1	6644	2	N	-0-					47
11	7290	X	6697	-0-	-593	-0-	571	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	629	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	481	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	347	1	4177	2	N	-0-					-0-
*03	7223	X	6885	-0-	-338	-0-	528	1	6357	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6731	-0-	-439	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5730	-0-	-1896	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 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
10	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
11	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
02	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13204	-0-	-1986	-0-	13204	2			N	-0-					-0-

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
10	8587	X	8037	-0-	-550	-0-	654	1	7383	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7505	-0-	-805	-0-	640	1	6865	2	N	-0-					-0-
12	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	683	1	7107	2	N	-0-					-0-
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	496	1	6322	2	N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	522	1	6289	2	N	-0-					-0-
*03	8029	X	6923	-0-	-1106	-0-	531	1	6392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5400	2	18	9	N	16	182	1			42
11	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	5026	2			N	-0-					42
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					42
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					42
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					42
03	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-					42

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	130	-0-	-4310	-0-	130	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-					-0-
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	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
10	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	1430	1	13570	2	N	-0-					-0-
11	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	1059	1	9273	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		9828	-0-	9828	9828	1130	1	8698	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		8637	-0-	8637	18465	760	1	7877	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1301	-0-	1301	19766	591	1	710	2	N	-0-					-0-
*03	28012	X	8246	-0-	-19766	-0-	788	1	7458	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		3729	-0-	3729	41154	3729	2	N	-0-					-0-
11	INC G-10		3525	-0-	3525	44679	3525	2	N	-0-					-0-
12	48499	X	3820	-0-	-44679	-0-	3820	2	N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-					-0-
*03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	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
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	179	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	181	1	2174	2	N	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	200	1	2256	2	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	190	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	193	1	2083	2	N	-0-					-0-
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	190	1	2269	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
10	11687	X	11118	-0-	-569	-0-	759	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10720	-0-	-290	-0-	738	1	9982	2	N	-0-					-0-
12	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	756	1	10309	2	N	-0-					-0-
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	756	1	10449	2	N	-0-					-0-
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	760	1	9141	2	N	-0-					-0-
*03	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	771	1	9906	2	N	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	2503	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2506	2	N	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2334	-0-	-394	-0-	2334	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 #: 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
10	6541	X	5265	-0-	-1276	-0-	384	1	4881	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	3308	-0-	-3022	-0-	271	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	339	1	3648	2	N	-0-					-0-
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	479	1	3232	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	500	1	3041	2	N	-0-					-0-
*03	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	583	1	4049	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
10	6386	X	6379	-0-	-7	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
12	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
*03	6789	X	6176	-0-	-613	-0-	6176	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
10	1457	X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	120	X	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	X	467	-0-	464	464	467	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
10	10323	X	10052	-0-	-271	-0-	795	1	9257	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8936	-0-	-214	-0-	760	1	8176	2	N	-0-					-0-
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	759	1	9131	2	N	-0-					-0-
01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	752	1	7949	2	N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	668	1	6883	2	N	-0-					-0-
*03	10044	X	8191	-0-	-1853	-0-	716	1	7475	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
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1073	-0-	-727	-0-	49	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	55	1	746	2	N	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	104	-0-	-1446	-0-	5	1	99	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
10	1302	X	1257	-0-	-45	-0-	102	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	343	-0-	-767	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

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
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2785	-0-	-95	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	4929	X	3899	-0-	-1030	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3898	-0-	-602	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	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
10	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	228	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	2700	-0-	-1860	-0-	208	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	221	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	219	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	206	1	2466	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
10	6448	X	2235	-0-	-4213	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1832	-0-	-898	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	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
10	1333	X	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					37
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					37
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-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
10	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	2131	1	21670	2	N	-0-					-0-
11	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	1730	1	17711	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		19185	-0-	19185	19185	1836	1	17349	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		21730	-0-	21730	40915	4021	1	17709	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2367	-0-	2367	43282	799	1	1568	2	N	-0-					-0-
*03	64469	X	21187	-0-	-43282	-0-	4462	1	16725	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
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	706	1	8973	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	8097	-0-	-123	-0-	664	1	7433	2	N	-0-					-0-
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	730	1	7841	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	1169	1	7883	2	N	-0-					-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1139	1	6927	2	N	-0-					-0-
*03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	1107	1	7687	2	N	-0-					-0-

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
10	3968	X	2163	-0-	-1805	-0-	158	1	2005	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2331	-0-	-1269	-0-	191	1	2140	2	N	-0-					-0-
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	217	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	272	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	231	1	1404	2	N	-0-					-0-
*03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	259	1	1800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3153	-0-	-1311	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1207	-0-	-2123	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	7464	-0-	-1526	-0-	510	1	6954	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7110	-0-	-1290	-0-	490	1	6620	2	N	-0-					-0-
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	513	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	513	1	7097	2	N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	509	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6907	-0-	-595	-0-	498	1	6409	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	26	-0-	-3291	-0-	26	2			N	-0-					273
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					273
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	641	859	1			55
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	301	279	1			77
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	585	585	1			77
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					77

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 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
10	1767	X	682	-0-	-1085	-0-	61	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	510	-0-	-1200	-0-	45	1	465	2	N	-0-					-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					92
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					92
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					92
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1598	-0-	-758	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	705	-0-	-1455	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			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
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2310	-0-	-60	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*03	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	149	-0-	-2101	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	1507	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
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3192	-0-	-1768	-0-	3192	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
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	784	1	7245	2	N	-0-					-0-
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	733	1	6858	2	N	-0-					-0-
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	768	1	6872	2	N	-0-					-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	821	1	7055	2	N	-0-					-0-
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	685	1	5781	2	N	-0-					-0-
*03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	657	1	5548	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
10	7099	X	5864	-0-	-1235	-0-	594	1	5270	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5568	-0-	-792	-0-	747	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	492	1	7914	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	551	1	9121	2	N	-0-					-0-
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	442	1	8299	2	N	-0-					-0-
*03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	423	1	9041	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
10	14353	X	12319	-0-	-2034	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	11917	-0-	-1973	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
12	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11670	-0-	-823	-0-	11670	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			255
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					349
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	73	1			283
01	T. A.		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					283
02	T. A.		5357	-0-	5357	6213	5035	2	322	9	Y	293	81	1			495
03	T. A.		4520	-0-	4520	10733	4503	2	17	9	Y	15	162	1			348

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
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		762	-0-	762	762	762	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

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

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

10	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	1568	-0-	-3052	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2995	-0-	-756	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	541	1	4996	2	N	-0-					-0-
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	546	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	554	1	4963	2	N	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	586	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	562	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5348	-0-	-108	-0-	567	1	4781	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

10	7533	X	6459	-0-	-1074	-0-	525	1	5934	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6444	-0-	-426	-0-	550	1	5894	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	592	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	469	1	5978	2	N	-0-					-0-
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	447	1	5381	2	N	-0-					-0-
*03	6758	X	6053	-0-	-705	-0-	464	1	5589	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
11	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2381	-0-	2381	3171	2381	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	2948	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
10	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	251	1	2831	2	N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	283	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	254	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	201	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	158	1	1903	2	N	-0-					-0-
*03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	201	1	2426	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
10	9579	X	9389	-0-	-190	-0-	1756	1	7633	2	N	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	1756	1	8409	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		9878	-0-	9878	9878	1669	1	8209	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		9586	-0-	9586	19464	527	1	9059	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1356	-0-	1356	20820	509	1	847	2	N	-0-					-0-
*03	30475	X	9655	-0-	-20820	-0-	570	1	9085	2	N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					42
11	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	4639	2			N	-0-					42
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					42
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					42
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					42
03	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	2			N	-0-					42

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
10	20088	X	13718	-0-	-6370	-0-	890	1	12828	2	N	-0-					-0-
11	19440	X	12211	-0-	-7229	-0-	821	1	11390	2	N	-0-					-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	787	1	10902	2	N	-0-					-0-
01	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	819	1	9331	2	N	-0-					-0-
02	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1495	1	7283	2	N	-0-					-0-
*03	13733	X	9598	-0-	-4135	-0-	889	1	8709	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
10	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	942	1	13580	2	N	-0-					-0-
11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	782	1	10844	2	N	-0-					-0-
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	755	1	10465	2	N	-0-					-0-
01	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1076	1	12264	2	N	-0-					-0-
02	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	2289	1	11147	2	N	-0-					-0-
*03	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	1470	1	14407	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
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	405	1	3450	2	N	-0-					-0-
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	417	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	457	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	606	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	528	1	4750	2	N	-0-					-0-
*03	3472	X	2141	-0-	-1331	-0-	494	1	1647	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 #: 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
10	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	361	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	2980	-0-	-920	-0-	288	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	350	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	302	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	383	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	350	1	2955	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
10	4650	X	183	-0-	-4467	-0-	166	2	17	9	N	15					35
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	859	1			7
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	307	279	1			35
02	4032	X	1447	-0-	-2585	-0-	1159	2	288	9	Y	262	262	1			35
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	13795	X	10538	-0-	-3257	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10027	-0-	-2723	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
01	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9501	-0-	-1039	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	1622	-0-	-2532	-0-	1544	2	78	9	N	71					115
11	5730	X	4948	-0-	-782	-0-	4948	2			N	-0-					115
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					115
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	N	34					149
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					149
03	5146	X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-					149

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4253	-0-	-967	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1085	-0-	-558	-0-	591	1	494	2	N	-0-					114
11	1500	X	1353	-0-	-147	-0-	572	1	781	2	N	-0-					114
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	591	1	272	2	N	-0-					114
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					114
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					114
*03	868	N	16	-0-	-852	-0-	5	1	11	2	N	-0-					114

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3358	-0-	-1478	-0-	3339	2	19	9	N	17					147
11	4500	X	3638	-0-	-862	-0-	3626	2	12	9	N	11					158
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5308	2	10	9	N	9					167
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					167
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					167
*03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	649	1	9351	2	N	-0-					-0-
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	621	1	8538	2	N	-0-					-0-
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	670	1	9434	2	N	-0-					-0-
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	2541	1	9617	2	N	-0-					-0-
02	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	2139	1	9265	2	N	-0-					-0-
*03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	2084	1	7082	2	N	-0-					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	150	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	153	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	144	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	118	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1195	-0-	-289	-0-	127	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	125	1	1058	2	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
10	9703	X	9700	-0-	-3	-0-	630	1	9070	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8871	-0-	-549	-0-	601	1	8270	2	N	-0-					-0-
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	670	1	9438	2	N	-0-					-0-
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	2751	1	10410	2	N	-0-					-0-
02	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	2353	1	10192	2	N	-0-					-0-
*03	10106	X	9971	-0-	-135	-0-	2267	1	7704	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
10	12028	X	10558	-0-	-1470	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10753	-0-	-197	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
*03	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	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
10	12586	X	10125	-0-	-2461	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10170	-0-	-990	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
12	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9960	-0-	-549	-0-	9960	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
10	17112	X	16110	-0-	-1002	-0-	1046	1	15064	2	N	-0-					-0-
11	16290	X	14348	-0-	-1942	-0-	972	1	13376	2	N	-0-					-0-
12	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	1122	1	15798	2	N	-0-					-0-
01	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	4107	1	15545	2	N	-0-					-0-
02	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	3915	1	16955	2	N	-0-					-0-
*03	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	4015	1	13640	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
10	15221	X	13857	-0-	-1364	-0-	900	1	12957	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13751	-0-	-949	-0-	932	1	12819	2	N	-0-					-0-
12	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	901	1	12693	2	N	-0-					-0-
01	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	4549	1	17214	2	N	-0-					-0-
02	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	3339	1	14462	2	N	-0-					-0-
*03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	3450	1	11724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	11439	X	11126	-0-	-313	-0-	11126	2			N	-0-					184
11	10770	X	10635	-0-	-135	-0-	10632	2	3	9	N	3					187
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					187
01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10726	2	3	9	N	3	159	1			31
02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					31
03	11129	X	10640	-0-	-489	-0-	10631	2	9	9	N	8					39

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
10	1643	X	3	-0-	-1640	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7741	-0-	-629	-0-	1219	1	6522	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7691	-0-	-409	-0-	1180	1	6511	2	N	-0-					-0-
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1219	1	6311	2	N	-0-					-0-
01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1219	1	6767	2	N	-0-					-0-
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1219	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6545	-0-	-616	-0-	1219	1	5326	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8676	-0-	-903	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8151	-0-	-519	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
12	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8403	-0-	-277	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	10581	-0-	-7585	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	11567	-0-	-5383	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10565	-0-	-1556	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14755	-0-	-995	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
12	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
01	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14055	-0-	-1600	-0-	14055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

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

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

10	310	X	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	-0-			-0-
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	232	1	1959	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

10	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	280	1	2587	2	N	-0-			-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	286	1	2673	2	N	-0-			-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	298	1	2666	2	N	-0-			-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	309	1	2652	2	N	-0-			-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	300	1	2535	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2637	-0-	-432	-0-	279	1	2358	2	N	-0-			-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	1791	1	10157	2	N	-0-			131
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1835	1	10196	2	N	42			173
							46	9							
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	1808	1	9369	2	N	-0-			173
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1993	1	8124	2	N	-0-			173
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1419	1	7814	2	N	34			207
							37	9							
*03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1389	1	9036	2	N	8			215
							9	9							

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

10	10695	X	9637	-0-	-1058	-0-	1444	1	8193	2	N	-0-			34
11	13710	X	9179	-0-	-4531	-0-	1400	1	7779	2	N	-0-			34
12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	1427	1	7398	2	N	-0-			34
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1243	1	5066	2	N	-0-			34
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1503	1	8275	2	N	97			131
							107	9							
*03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1533	1	9971	2	N	28			159
							31	9							

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

10	5921	X	3630	-0-	-2291	-0-	3630	2			N	-0-			42
11	5730	X	4137	-0-	-1593	-0-	4137	2			N	-0-			42
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			42
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-			42
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			42
03	4278	X	224	-0-	-4054	-0-	224	2			N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	14	33	1			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		835	-0-	835	835	787	2	48	9	Y	44	32	1			55
03	T. A.		3526	-0-	3526	4361	3472	2	54	9	Y	49	65	1			39

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	5687	-0-	-2001	-0-	463	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5195	-0-	-1315	-0-	443	1	4752	2	N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	465	1	4839	2	N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	355	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	397	1	4782	2	N	-0-					-0-
*03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	393	1	4732	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	33957	-0-	-6663	-0-	33957	2			N	-0-					-0-
12	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	33791	2			N	-0-					-0-
01	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
02	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	27022	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	28970	-0-	-6122	-0-	28970	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	968	-0-	-1264	-0-	232	1	736	2	N	-0-					92
11	1890	X	450	-0-	-1440	-0-	113	1	337	2	N	-0-					92
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	261	1	785	2	N	-0-					92
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-					92
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	20					112
							22	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					112

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1363	1	4320	2	N	-0-					61
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1287	1	3844	2	N	-0-					61
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1330	1	4005	2	N	8					69
							9	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1387	1	4053	2	N	-0-					69
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1510	1	4683	2	Y	-0-					69
*03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1530	1	4566	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	9325	-0-	-223	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8735	-0-	-925	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8740	-0-	-591	-0-	8740	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	738	1	5024	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5202	-0-	-618	-0-	652	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	685	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	682	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	704	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4602	-0-	-1164	-0-	671	1	3931	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27435	X	17437	-0-	-9998	-0-	673	1	16764	2	N	-0-					-0-
11	26550	X	16984	-0-	-9566	-0-	681	1	16303	2	N	-0-					-0-
12	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	564	1	13202	2	N	-0-					-0-
01	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	415	1	12380	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	2	N	-0-					-0-
*03	17546	X	15640	-0-	-1906	-0-	562	1	15078	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
10	12803	X	2188	-0-	-10615	-0-	84	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	443	1	10367	2	N	-0-					-0-
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	326	1	9707	2	N	-0-					-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	-0-					-0-
*03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	359	1	9617	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
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	137	-0-	-3463	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
03	T. A.		479	-0-	479	863	479	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
10	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	5319	2	3	9	N	3					62
11	5820	X	1455	-0-	-4365	-0-	1455	2			N	-0-					62
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6948	2	2	9	N	2					64
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					64
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6146	2	1	9	N	1					65
*03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					65

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
10	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	433	1	4003	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4446	-0-	-234	-0-	429	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	445	1	3979	2	N	-0-					-0-
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	375	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	419	1	3539	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3650	-0-	-938	-0-	387	1	3263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
10	10261	X	8973	-0-	-1288	-0-	1240	1	7733	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8874	-0-	-576	-0-	1218	1	7656	2	N	-0-			-0-
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1037	1	7568	2	N	-0-			-0-
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	959	1	7564	2	N	-0-			-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	699	1	7311	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7798	-0-	-1068	-0-	656	1	7142	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
10	12555	X	8357	-0-	-4198	-0-	988	1	7369	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	7992	-0-	-4158	-0-	939	1	7053	2	N	-0-			-0-
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	889	1	5708	2	N	-0-			-0-
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	917	1	5986	2	N	-0-			-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	647	1	5751	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6626	-0-	-1279	-0-	668	1	5958	2	N	-0-			-0-

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
10	4030	X	2912	-0-	-1118	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	2142	-0-	-1758	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	1933	-0-	-981	-0-	1933	2			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
10	4278	X	70	-0-	-4208	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	244	-0-	-3356	-0-	15	1	229	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		227	-0-	227	230	16	1	211	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		37	-0-	37	267	15	1	22	2	N	-0-			-0-
*03	422	X	155	-0-	-267	-0-	11	1	144	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
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-			-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-			-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
*03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	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
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-			-0-
11	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			N	-0-			-0-
12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			N	-0-			-0-
01	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-			-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	10213	-0-	-1195	-0-	10213	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
10	6727	X	4110	-0-	-2617	-0-	334	1	3776	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	2016	-0-	-4494	-0-	172	1	1844	2	N	-0-			-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	312	1	3245	2	N	-0-			-0-
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	202	1	2575	2	N	-0-			-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	251	1	3020	2	N	-0-			-0-
*03	4123	X	2739	-0-	-1384	-0-	210	1	2529	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4567	-0-	-143	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	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
10	11532	X	6007	-0-	-5525	-0-	232	1	5775	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	6430	-0-	-4730	-0-	258	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7189	-0-	7189	7189	294	1	6895	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6375	-0-	6375	13564	207	1	6168	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		459	-0-	459	14023	26	1	433	2	N	-0-					-0-
*03	16140	X	2117	-0-	-14023	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	1766	1	8723	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9830	-0-	-220	-0-	1702	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1798	1	7201	2	N	-0-					-0-
01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	5570	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	5504	1	7267	2	N	-0-					-0-
*03	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	7547	1	7869	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
10	11067	X	8443	-0-	-2624	-0-	687	1	7756	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	8292	-0-	-2418	-0-	707	1	7585	2	N	-0-					-0-
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	684	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	530	1	6759	2	N	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	554	1	6671	2	N	-0-					-0-
*03	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	603	1	7269	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
10	7192	X	6439	-0-	-753	-0-	6439	2			N	-0-					23
11	7170	X	5451	-0-	-1719	-0-	5401	2	50	9	N	45	127	1			13
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					13
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4343	2	2	9	N	2					15
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7910	2	33	9	N	30					45
*03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8295	2	11	9	N	10					55

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
10	15562	X	14884	-0-	-678	-0-	1211	1	13673	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	13837	-0-	-1223	-0-	1180	1	12657	2	N	-0-					-0-
12	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	1165	1	12127	2	N	-0-					-0-
01	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	899	1	11469	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	853	1	10283	2	N	-0-					-0-
*03	14880	X	11514	-0-	-3366	-0-	883	1	10631	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
10	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	910	-0-	-1280	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	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 #: 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
10	5363	X	972	-0-	-4391	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	465	-0-	-1515	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4506	-0-	1706	1706	4506	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4992	-0-	1892	3598	4992	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	3604	-0-	-1480	-0-	3604	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
10	9238	X	8723	-0-	-515	-0-	1469	1	7254	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8255	-0-	-445	-0-	1429	1	6826	2	N	-0-					-0-
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1438	1	5758	2	N	-0-					-0-
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	5017	1	6818	2	N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	4767	1	6295	2	N	-0-					-0-
*03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	6444	1	6718	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
10	10571	X	8779	-0-	-1792	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7274	-0-	-2956	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	7829	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
10	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	897	-0-	-1743	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1619	-0-	1619	2723	1619	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
10	5084	X	2979	-0-	-2105	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	973	-0-	-3317	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		148	-0-	148	148	148	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
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6234	2	15	9	Y	14	33	1			53
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	18					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	32	1			55
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	49	65	1			39

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
10	12803	X	10967	-0-	-1836	-0-	10953	2	14	9	Y	13	49	1			72
11	12150	X	11059	-0-	-1091	-0-	11039	2	20	9	Y	18					90
12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8860	2	2	9	Y	2	44	1			48
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			Y	-0-					48
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8440	2	53	9	Y	48	48	1			48
03	11439	X	8415	-0-	-3024	-0-	8324	2	91	9	Y	83	97	1			34

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	-0-					-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		7232	-0-	7232	7232	1222	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		15156	-0-	15156	22388	833	1	14323	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1761	-0-	1761	24149	661	1	1100	2	N	-0-					-0-
*03	33351	X	9202	-0-	-24149	-0-	544	1	8658	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7583	2			Y	-0-					-0-
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			Y	-0-					-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
01	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	2590	-0-	-5656	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	10848	-0-	-560	-0-	882	1	9966	2	N	-0-					-0-
11	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	933	1	10009	2	N	-0-					-0-
12	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	928	1	9653	2	N	-0-					-0-
01	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	762	1	9720	2	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	720	1	8680	2	N	-0-					-0-
*03	11315	X	10430	-0-	-885	-0-	800	1	9630	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	381	1	6755	2	N	-0-					-0-
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	505	1	7681	2	N	-0-					-0-
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	487	1	6466	2	N	-0-					-0-
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	481	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	383	1	562	2	N	-0-					-0-
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	481	1	5736	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	491	1	8690	2	N	-0-					-0-
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	527	1	8020	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		8376	-0-	8376	8376	587	1	7789	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		8151	-0-	8151	16527	581	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1164	-0-	1164	17691	472	1	692	2	N	-0-					-0-
*03	25864	X	8173	-0-	-17691	-0-	632	1	7541	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 #: 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
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	547	1	6952	2	N	-0-			-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	552	1	6180	2	N	-0-			-0-
12	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	513	1	5515	2	N	-0-			-0-
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	955	1	6440	2	N	-0-			-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	874	1	5315	2	N	-0-			-0-
*03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	718	1	4985	2	N	-0-			-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

10	4898	X	3791	-0-	-1107	-0-	927	1	2864	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3360	-0-	-1200	-0-	927	1	2433	2	N	-0-			-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	927	1	2282	2	N	-0-			-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	927	1	2532	2	N	-0-			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	837	1	2277	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	2600	-0-	-1182	-0-	837	1	1763	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

10	15252	X	13069	-0-	-2183	-0-	13069	2			N	-0-			-0-
11	14760	X	10412	-0-	-4348	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
12	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-			-0-
01	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-			-0-
02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-			-0-
*03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-			-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

10	11005	X	7470	-0-	-3535	-0-	7392	2	78	9	N	71			95
11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7752	2	18	9	N	16			39
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6517	2	14	9	N	13			52
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6741	2	8	9	N	7			59
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5326	2	51	9	N	46			105
*03	7936	X	5351	-0-	-2585	-0-	5321	2	30	9	N	27			132

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

10	9145	X	8037	-0-	-1108	-0-	8037	2			N	-0-			-0-
11	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	2			N	-0-			-0-
12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-			-0-
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-			-0-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-			-0-
*03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

10	3968	X	3037	-0-	-931	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-			-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	1739	-0-	-2043	-0-	1739	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

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

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

10	18259	X	16831	-0-	-1428	-0-	1156	1	15675	2	N	-0-					-0-
11	17340	X	15124	-0-	-2216	-0-	1086	1	14038	2	N	-0-					-0-
12	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	1131	1	14018	2	N	-0-					-0-
01	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	1107	1	11932	2	N	-0-					-0-
02	21794	X	21794	-0-	-0-	-0-	10292	1	11502	2	N	-0-					-0-
*03	16740	X	16419	-0-	-321	-0-	1258	1	15161	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

10	14384	X	13002	-0-	-1382	-0-	893	1	12109	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	12490	-0-	-1430	-0-	897	1	11593	2	N	-0-					-0-
12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	918	1	11374	2	N	-0-					-0-
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	867	1	9345	2	N	-0-					-0-
02	20322	X	20322	-0-	-0-	-0-	9597	1	10725	2	N	-0-					-0-
*03	12989	X	11662	-0-	-1327	-0-	893	1	10769	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

10	INC G-10		7637	-0-	7637	35051	7635	2	2	9	Y	2					92
11	INC G-10		5546	-0-	5546	40597	5537	2	9	9	Y	8					100
12	47394	X	6797	-0-	-40597	-0-	6794	2	3	9	Y	3					103
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			Y	-0-					103
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			Y	-0-					103
*03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-					103

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
02	2672	X	2655	-0-	-17	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

10	9145	X	8412	-0-	-733	-0-	546	1	7866	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8128	-0-	-932	-0-	547	1	7581	2	N	-0-					-0-
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	638	1	8837	2	N	-0-					-0-
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	735	1	8373	2	N	-0-					-0-
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1480	1	7206	2	N	-0-					-0-
*03	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	799	1	7828	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

10	11749	X	10631	-0-	-1118	-0-	690	1	9941	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9540	-0-	-1590	-0-	642	1	8898	2	N	-0-					-0-
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	639	1	8856	2	N	-0-					-0-
01	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	812	1	9255	2	N	-0-					-0-
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1692	1	8239	2	N	-0-					-0-
*03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	928	1	9094	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9243	-0-	-956	-0-	600	1	8643	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8196	-0-	-1674	-0-	551	1	7645	2	N	-0-					-0-
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	569	1	7881	2	N	-0-					-0-
01	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	661	1	7529	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1485	1	7233	2	N	-0-					-0-
*03	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	799	1	7825	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8994	-0-	-709	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8456	-0-	-1714	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7697	-0-	-1293	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9518	2	118	9	N	107					130
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9221	2	112	9	N	102	70	1			162
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8684	2	63	9	N	57	186	1			33
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					45
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9075	2	230	9	N	209	192	1			62
*03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10313	2	62	9	N	56					118

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3471	-0-	-652	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2855	-0-	-1105	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*03	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		443	-0-	443	1919	440	2	3	9	Y	3					92
11	INC G-10		1779	-0-	1779	3698	1770	2	9	9	Y	8					100
12	4822	X	1124	-0-	-3698	-0-	1122	2	2	9	Y	2					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					103

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
10	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2543	-0-	-1146	-0-	2543	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2504	-0-	2504	2504	2504	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2943	-0-	2943	5447	2943	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1918	-0-	1918	7365	1918	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5808	-0-	-702	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4601	-0-	-2281	-0-	4601	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
10	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					-0-
11	11850	X	1153	-0-	-10697	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1677	-0-	1677	1716	1677	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
*03	1716	X	-0-	-0-	-1716	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	31	-0-	-3479	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10881	X	10347	-0-	-534	-0-	671	1	9676	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	9315	-0-	-1215	-0-	626	1	8689	2	N	-0-					-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	626	1	8681	2	N	-0-					-0-
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	789	1	8987	2	N	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	1714	1	8349	2	N	-0-					-0-
*03	9889	X	9661	-0-	-228	-0-	895	1	8766	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	12401	-0-	-619	-0-	805	1	11596	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	11893	-0-	-707	-0-	800	1	11093	2	N	-0-					-0-
12	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	816	1	11314	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	1078	1	12283	2	N	-0-					-0-
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	2189	1	10659	2	N	-0-					-0-
*03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1262	1	12370	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
10	15934	X	10042	-0-	-5892	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9570	-0-	-4050	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9133	-0-	-849	-0-	9133	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
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

10	9331	X	7902	-0-	-1429	-0-	513	1	7389	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8093	-0-	-1777	-0-	544	1	7549	2	N	-0-					-0-
12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	527	1	7307	2	N	-0-					-0-
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	624	1	7108	2	N	-0-					-0-
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1327	1	6463	2	N	-0-					-0-
*03	8370	X	6945	-0-	-1425	-0-	643	1	6302	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

10	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	240	N	34	-0-	-206	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	621	1	7238	2	N	-0-					-0-
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	658	1	7080	2	N	-0-					-0-
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	646	1	7773	2	N	-0-					-0-
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	637	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	561	1	5779	2	N	-0-					-0-
*03	8432	X	7063	-0-	-1369	-0-	618	1	6445	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3431	-0-	-1039	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	1685	-0-	-3399	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	550	1	5082	2	N	-0-					-0-
11	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	566	1	5301	2	N	-0-					-0-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	541	1	4847	2	N	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	590	1	5068	2	N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	530	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4687	-0-	-1048	-0-	497	1	4190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	3565	X	2163	-0-	-1402	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1696	-0-	-1754	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	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
10	7006	X	5867	-0-	-1139	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5405	-0-	-1225	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4824	-0-	-880	-0-	4824	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
10	3379	X	2734	-0-	-645	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1924	-0-	-1016	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2898	-0-	98	98	2898	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	2222	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
10	28582	X	25083	-0-	-3499	-0-	968	1	24115	2	N	-0-					-0-
11	27660	X	22841	-0-	-4819	-0-	915	1	21926	2	N	-0-					-0-
12	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	1008	1	23626	2	N	-0-					-0-
01	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	728	1	21696	2	N	-0-					-0-
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1580	2	N	-0-					-0-
*03	25079	X	15538	-0-	-9541	-0-	558	1	14980	2	N	-0-					-0-

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
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		16	-0-	16	36	16	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	696	-0-	-564	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4409	-0-	-481	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3780	-0-	-963	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28210	X	26005	-0-	-2205	-0-	1004	1	25001	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	23203	-0-	-14237	-0-	930	1	22273	2	N	-0-					-0-
12	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	762	1	17847	2	N	-0-					-0-
01	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	503	1	14998	2	N	-0-					-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	87	1	1436	2	N	-0-					-0-
*03	26009	X	15256	-0-	-10753	-0-	548	1	14708	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34937	X	33303	-0-	-1634	-0-	1286	1	32017	2	N	-0-					-0-
11	33810	X	29676	-0-	-4134	-0-	1189	1	28487	2	N	-0-					-0-
12	27445	X	27445	-0-	-0-	-0-	1124	1	26321	2	N	-0-					-0-
01	27859	X	27859	-0-	-0-	-0-	905	1	26954	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	161	1	2648	2	N	-0-					-0-
*03	32829	X	30276	-0-	-2553	-0-	1088	1	29188	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2441	-0-	-139	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	793	-0-	-1718	-0-	793	2			N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17577	X	15478	-0-	-2099	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16434	-0-	-576	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
12	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
01	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
*03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	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
10	31124	X	27068	-0-	-4056	-0-	1045	1	26023	2	N	-0-					-0-
11	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	1058	1	25357	2	N	-0-					-0-
12	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	965	1	22604	2	N	-0-					-0-
01	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	798	1	23790	2	N	-0-					-0-
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	103	1	1705	2	N	-0-					-0-
*03	26164	X	18648	-0-	-7516	-0-	670	1	17978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

QURESHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240992 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7100 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

QURESHI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240994 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6997 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	9517	X	3658	-0-	-5859	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7162	-0-	-1808	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
*03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	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
10	7068	X	7023	-0-	-45	-0-	1640	1	5201	2	N	165	135	1			131
							182	9									
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1731	1	5172	2	N	-0-					131
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1644	1	4950	2	N	-0-					131
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1786	1	5218	2	N	-0-					131
02	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	1619	1	5023	2	Y	76					207
							84	9									
*03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	1705	1	5086	2	Y	-0-					207

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
10	5022	X	3662	-0-	-1360	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3050	-0-	-1810	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2888	-0-	-770	-0-	2888	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
10	4743	X	3447	-0-	-1296	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3371	-0-	-1219	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	2630	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
10	8649	X	8008	-0-	-641	-0-	633	1	7375	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7418	-0-	-952	-0-	631	1	6787	2	N	-0-					-0-
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	644	1	7745	2	N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	659	1	6964	2	N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	621	1	6395	2	N	-0-					-0-
*03	8401	X	8177	-0-	-224	-0-	715	1	7462	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
10	13268	X	12463	-0-	-805	-0-	809	1	11654	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	781	1	10835	2	N	-0-					-0-
12	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	828	1	11473	2	N	-0-					-0-
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	933	1	10627	2	N	-0-					-0-
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	1959	1	9540	2	N	-0-					-0-
*03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1187	1	11626	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
10	14787	X	13595	-0-	-1192	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13480	-0-	-1790	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
12	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13759	-0-	-160	-0-	13759	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
10	4960	X	3653	-0-	-1307	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3128	-0-	-1672	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	564	1	6102	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	3586	-0-	-3524	-0-	434	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	1030	1	12243	2	N	-0-					-0-
01	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	827	1	11757	2	N	-0-					-0-
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	527	1	8536	2	N	-0-					-0-
*03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	577	1	10112	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
10	9734	X	8546	-0-	-1188	-0-	695	1	7851	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7934	-0-	-616	-0-	677	1	7257	2	N	-0-					-0-
12	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	667	1	6944	2	N	-0-					-0-
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	550	1	7016	2	N	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	526	1	6340	2	N	-0-					-0-
*03	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	570	1	6866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
10	10168	X	6147	-0-	-4021	-0-	6147	2			N	-0-					42
11	9750	X	6081	-0-	-3669	-0-	6081	2			N	-0-					42
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					42
01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					42
03	6293	X	3726	-0-	-2567	-0-	3726	2			N	-0-					42

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
10	12152	X	11495	-0-	-657	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11179	-0-	-581	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10731	-0-	-832	-0-	10731	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
10	2914	X	1247	-0-	-1667	-0-	1247	2			N	-0-					53
11	2820	X	671	-0-	-2149	-0-	671	2			N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
10	12989	X	9984	-0-	-3005	-0-	9984	2			Y	-0-					-0-
11	12570	X	9979	-0-	-2591	-0-	9979	2			Y	-0-					-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10323	X	5458	-0-	-4865	-0-	5458	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
10	3813	X	2548	-0-	-1265	-0-	2548	2			N	-0-					56
11	3990	X	2575	-0-	-1415	-0-	2575	2			N	-0-					56
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					56
*03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	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
10	9021	X	8232	-0-	-789	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8045	-0-	-415	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4168	-0-	-4140	-0-	4168	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
10	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	24344	2	31	9	N	28					106
11	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					106
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					106
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					106
*03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	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
10	11346	X	9101	-0-	-2245	-0-	2011	1	7090	2	N	-0-	193	1			18
11	10980	X	9645	-0-	-1335	-0-	1931	1	7714	2	N	-0-					18
12	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	1858	1	6423	2	N	-0-					18
01	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	1754	1	6475	2	N	-0-					18
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	2274	1	8661	2	N	-0-					18
03	9207	X	5501	-0-	-3706	-0-	1750	1	3751	2	N	-0-					18

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
10	7099	X	5544	-0-	-1555	-0-	1224	1	4317	2	N	3	161	1			23
							3	9									
11	6870	X	6520	-0-	-350	-0-	1305	1	5213	2	N	2					25
							2	9									
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1378	1	4763	2	N	-0-					25
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1481	1	5469	2	N	-0-					25
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	961	1	3658	2	N	-0-					25
03	5766	X	4667	-0-	-1099	-0-	1485	1	3182	2	N	-0-					25

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 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
10	2046	X	1410	-0-	-636	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	5146	X	4507	-0-	-639	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4895	-0-	-475	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
10	18631	X	16170	-0-	-2461	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17040	-0-	-990	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
12	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
02	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	13711	-0-	-4424	-0-	13711	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			Y	-0-					-0-
11	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			Y	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11315	X	11253	-0-	-62	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

10	4216	X	1011	-0-	-3205	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

10	9889	X	7813	-0-	-2076	-0-	7813	2			N	-0-					45
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					45
12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					45
01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					45

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

10	15469	X	13296	-0-	-2173	-0-	13296	2			Y	-0-					-0-
11	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	13299	X	3242	-0-	-10057	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

10	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	1206	1	28071	2	N	-0-					-0-
11	34650	X	25915	-0-	-8735	-0-	1179	1	24736	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		17538	-0-	17538	17538	1214	1	16324	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		24172	-0-	24172	41710	1224	1	22948	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		20891	-0-	20891	62601	1119	1	19772	2	N	-0-					-0-
*03	85336	X	22735	-0-	-62601	-0-	1141	1	21594	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
10	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	800	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	867	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	821	1	1394	2	N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	820	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	923	1	1417	2	N	-0-					-0-
*03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	923	1	1572	2	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
10	8370	X	5422	-0-	-2948	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
*03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	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
10	8370	X	6609	-0-	-1761	-0-	429	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6570	-0-	-960	-0-	442	1	6128	2	N	-0-					-0-
12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	640	1	8867	2	N	-0-					-0-
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	594	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1115	1	5428	2	N	-0-					-0-
*03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	698	1	6840	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
10	10819	X	9473	-0-	-1346	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9235	-0-	-1025	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9027	-0-	-521	-0-	9027	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
10	17050	X	14400	-0-	-2650	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14512	-0-	-1958	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
12	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
01	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
02	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13355	-0-	-1649	-0-	13355	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
10	2356	X	999	-0-	-1357	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			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
10	2976	X	821	-0-	-2155	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	783	-0-	-2217	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			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
10	6913	X	3238	-0-	-3675	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	2983	-0-	-3257	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
*03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

10	14787	X	12947	-0-	-1840	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	11850	-0-	-2460	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
12	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12588	-0-	-370	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

10	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

10	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	1183	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	1116	1	1733	2	N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	1228	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	1229	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1126	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	1126	1	1918	2	N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

10	16926	X	15199	-0-	-1727	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14409	-0-	-1821	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
02	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13382	-0-	-1808	-0-	13382	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

10	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-					-0-
11	29585	X	29585	-0-	-0-	-0-	29585	2			N	-0-					-0-
12	28713	X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
01	26365	X	26365	-0-	-0-	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
02	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
03	30907	X	24063	-0-	-6844	-0-	24063	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4311	-0-	1211	1211	4311	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	6972	-0-	3872	5083	6972	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6890	-0-	4090	9173	6890	2			Y	-0-					-0-
*03	9173	X	-0-	-0-	-9173	-0-					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
10	7347	X	5103	-0-	-2244	-0-	1348	1	3753	2	N	2	41	1			80
							2	9									
11	5430	X	4465	-0-	-965	-0-	1253	1	3210	2	N	2					82
							2	9									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1310	1	3361	2	N	-0-					82
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1308	1	3288	2	N	-0-					82
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1284	1	3008	2	N	-0-					82
*03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1460	1	3690	2	N	-0-					82

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3130	-0-	-1070	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	7149	-0-	-229	-0-	1888	1	5257	2	N	4	156	1			20
							4	9									
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	1878	1	4811	2	N	2					22
							2	9									
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1925	1	4938	2	N	1					23
							1	9									
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1927	1	4844	2	N	-0-					23
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	1951	1	4569	2	N	41					64
							45	9									
03	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	1775	1	4487	2	N	-0-					64

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	12878	-0-	-5009	-0-	4688	1	8140	2	N	45					112
							50	9									
11	17310	X	10643	-0-	-6667	-0-	4487	1	6156	2	N	-0-					112
12	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	4932	1	7566	2	N	-0-					112
01	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	5575	1	6544	2	N	23	104	1			31
							25	9									
02	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	6307	1	7595	2	N	-0-					31
*03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	7221	1	6138	2	N	-0-					31

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	7739	-0-	-1778	-0-	2819	1	4896	2	N	22					75
							24	9									
11	10770	X	7432	-0-	-3338	-0-	3133	1	4299	2	N	-0-					75
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	3170	1	4863	2	N	-0-					75
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	2583	1	3032	2	N	99	90	1			84
							109	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1061	1	1279	2	N	-0-					84
*03	8029	X	1733	-0-	-6296	-0-	937	1	796	2	N	-0-					84

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8141	2	12	9	N	11					61
11	9210	X	8813	-0-	-397	-0-	8813	2			N	-0-					61
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					61
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7938	2	31	9	N	28					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
*03	9114	X	4479	-0-	-4635	-0-	4479	2			N	-0-					95

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
10	24707	X	19666	-0-	-5041	-0-	1761	1	17905	2	N	-0-					-0-
11	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	2243	1	22962	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		22029	-0-	22029	22029	2108	1	19921	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		21916	-0-	21916	43945	4055	1	17861	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2405	-0-	2405	46350	812	1	1593	2	N	-0-					-0-
*03	66631	X	20281	-0-	-46350	-0-	4271	1	16010	2	N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					47
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					47
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					47
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					47
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3733	2	41	9	Y	37					84
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					84

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8					55
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					55
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					55
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					55
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	564	2	47	9	Y	43					98
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					98

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8152	2	4	9	Y	4	87	1			12
11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			Y	-0-					12
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					12
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12
02	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					12
*03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			Y	-0-					12

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6151	2	12	9	N	11					136
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					136
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					136
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9164	2	120	9	N	109	198	1			47
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					47
*03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					47

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27244	X	27244	-0-	-0-	-0-	2439	1	24805	2	N	-0-					-0-
11	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	2167	1	22176	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		25284	-0-	25284	25284	2419	1	22865	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		27804	-0-	27804	53088	5145	1	22659	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3071	-0-	3071	56159	1037	1	2034	2	N	-0-					-0-
*03	83918	X	27759	-0-	-56159	-0-	5846	1	21913	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539	X	12595	-0-	-1944	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	11230	-0-	-2840	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
01	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	12522	-0-	-64	-0-	12522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20739	X	17598	-0-	-3141	-0-	1143	1	16455	2	N	-0-					-0-
11	19620	X	16408	-0-	-3212	-0-	1112	1	15296	2	N	-0-					-0-
12	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	1103	1	15532	2	N	-0-					-0-
01	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	3447	1	13045	2	N	-0-					-0-
02	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	3132	1	13565	2	N	-0-					-0-
*03	17608	X	14049	-0-	-3559	-0-	3195	1	10854	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	13720	-0-	-2524	-0-	891	1	12829	2	N	-0-					-0-
11	15720	X	12883	-0-	-2837	-0-	873	1	12010	2	N	-0-					-0-
12	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	807	1	11372	2	N	-0-					-0-
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	3023	1	11441	2	N	-0-					-0-
02	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	2895	1	12538	2	N	-0-					-0-
*03	13733	X	11893	-0-	-1840	-0-	2704	1	9189	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8540	-0-	-760	-0-	623	1	7917	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8308	-0-	-692	-0-	682	1	7626	2	N	-0-					-0-
12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	771	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1227	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	1163	1	7077	2	N	-0-					-0-
*03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1178	1	8180	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5639	-0-	5639	73808	5639	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		4745	-0-	4745	78553	4745	2			N	-0-					-0-
12	83398	X	4845	-0-	-78553	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4227	-0-	-1415	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19344	X	17543	-0-	-1801	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16645	-0-	-695	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
01	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
02	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16391	-0-	-1031	-0-	16391	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	39					170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	196	1			53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	1780	-0-	-2126	-0-	650	1	1130	2	N	-0-					131
11	4260	X	652	-0-	-3608	-0-	275	1	377	2	N	-0-					131
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	N	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					59
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					59
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					59
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					59
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					59
*03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					59

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8008	-0-	-1509	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6588	-0-	-2622	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6022	-0-	-1976	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6632	-0-	-901	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6171	-0-	-939	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10266	-0-	-491	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9900	-0-	-510	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
02	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8070	-0-	-2129	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: 1H 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
11	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
12	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
01	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
02	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	9461	-0-	-6287	-0-	9461	2			N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	13319	-0-	-7234	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	11906	-0-	-6004	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
12	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13330	X	11042	-0-	-2288	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18724	X	18574	-0-	-150	-0-	18574	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	17751	-0-	-369	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
12	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
01	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15593	-0-	-2976	-0-	15593	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	17193	-0-	-973	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
11	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
01	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
02	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15044	-0-	-1603	-0-	15044	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	11186	-0-	-315	-0-	816	1	10370	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9382	-0-	-1748	-0-	770	1	8612	2	N	-0-					-0-
12	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	665	1	7146	2	N	-0-					-0-
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1129	1	7615	2	N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1133	1	6892	2	N	-0-					-0-
*03	10292	X	8556	-0-	-1736	-0-	1077	1	7479	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29109	X	24082	-0-	-5027	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	20308	-0-	-7862	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
12	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
01	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
02	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
*03	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	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
10	24180	X	21606	-0-	-2574	-0-	1654	1	19952	2	N	-0-					-0-
11	23160	X	21808	-0-	-1352	-0-	1677	1	20131	2	N	-0-					-0-
12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	1798	1	20237	2	N	-0-					-0-
01	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	1694	1	19165	2	N	-0-					-0-
02	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1538	1	16576	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	20172	-0-	-2365	-0-	1558	1	18614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	12451	-0-	-1189	-0-	953	1	11498	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11848	-0-	-512	-0-	911	1	10937	2	N	-0-					-0-
12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	987	1	11104	2	N	-0-					-0-
01	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	954	1	10799	2	N	-0-					-0-
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	737	1	7947	2	N	-0-					-0-
*03	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	977	1	11676	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
10	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	1085	1	13091	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	13515	-0-	-1155	-0-	1039	1	12476	2	N	-0-					-0-
12	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	1086	1	12228	2	N	-0-					-0-
01	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	1133	1	12821	2	N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	942	1	10152	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	10026	-0-	-4141	-0-	774	1	9252	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
10	19127	X	17848	-0-	-1279	-0-	1366	1	16482	2	N	-0-					-0-
11	18390	X	17670	-0-	-720	-0-	1359	1	16311	2	N	-0-					-0-
12	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	1460	1	16433	2	N	-0-					-0-
01	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	1486	1	16820	2	N	-0-					-0-
02	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	1322	1	14251	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16882	-0-	-1377	-0-	1304	1	15578	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
10	17980	X	16820	-0-	-1160	-0-	1288	1	15532	2	N	-0-					-0-
11	16860	X	15165	-0-	-1695	-0-	1166	1	13999	2	N	-0-					-0-
12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	1259	1	14175	2	N	-0-					-0-
01	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1464	1	16563	2	N	-0-					-0-
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	1358	1	14639	2	N	-0-					-0-
*03	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	1362	1	16272	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	11910	-0-	-3807	-0-	912	1	10998	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11670	-0-	-690	-0-	897	1	10773	2	N	-0-					-0-
12	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	908	1	10217	2	N	-0-					-0-
01	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	928	1	10496	2	N	-0-					-0-
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	828	1	8920	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11238	-0-	-821	-0-	868	1	10370	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
10	11036	X	9753	-0-	-1283	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9225	-0-	-1095	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					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
10	3224	X	2485	-0-	-739	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2233	-0-	-887	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1030	-0-	-1357	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	11114	-0-	-1255	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10766	-0-	-754	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
*03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	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
10	DELQ PR		2410	-0-	2410	2410	451	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5041	-0-	2041	4451	871	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2042	-0-	-1058	3393	345	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	293					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					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
10	10044	X	8763	-0-	-1281	-0-	8697	2	66	9	Y	60					94
11	9720	X	7243	-0-	-2477	-0-	7226	2	17	9	Y	15					109
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3783	2	22	9	Y	20	100	1			29
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			Y	-0-					29
*02	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12608	2	85	9	Y	77					106
*03	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13931	2	15	9	Y	14	95	1			25

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
10	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-	3328	1	31581	2	N	-0-					-0-
11	32268	X	32268	-0-	-0-	-0-	3307	1	28961	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		29634	-0-	29634	29634	3408	1	26226	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		24327	-0-	24327	53961	2140	1	22187	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3587	-0-	3587	57548	1629	1	1958	2	N	-0-					-0-
*03	80269	X	22721	-0-	-57548	-0-	2171	1	20550	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	19838	-0-	-1118	-0-	1519	1	18319	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	18879	-0-	-171	-0-	1452	1	17427	2	N	-0-					-0-
12	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	1227	1	13805	2	N	-0-					-0-
01	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	1551	1	17555	2	N	-0-					-0-
02	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1553	1	16741	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	1457	1	17406	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	15548	-0-	-1223	-0-	1009	1	14539	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	14707	-0-	-1193	-0-	989	1	13718	2	N	-0-					-0-
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	1028	1	14243	2	N	-0-					-0-
01	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	1266	1	14422	2	N	-0-					-0-
02	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	2566	1	12497	2	N	-0-					-0-
*03	15283	X	15127	-0-	-156	-0-	1401	1	13726	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	1863	1	8098	2	N	-0-					-0-
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	1486	1	7114	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7616	-0-	7616	7616	1287	1	6329	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5592	-0-	5592	13208	307	1	5285	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		622	-0-	622	13830	234	1	388	2	N	-0-					-0-
*03	18501	X	4671	-0-	-13830	-0-	276	1	4395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

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

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	4332	1	18834	2	N	-0-					-0-
11	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	4017	1	19234	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		22947	-0-	22947	22947	3878	1	19069	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		22511	-0-	22511	45458	1238	1	21273	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2751	-0-	2751	48209	1033	1	1718	2	N	-0-					-0-
*03	67810	X	19601	-0-	-48209	-0-	1158	1	18443	2	N	-0-					-0-

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
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4274	2	66	9	Y	60					94
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4400	2	17	9	Y	15					109
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3520	2	22	9	Y	20	100	1			29
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					29
*02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5798	2	85	9	Y	77					106
*03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6079	2	17	9	Y	15	95	1			26

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
10	DLQ G-10		6992	-0-	6992	27245	6988	2	4	9	Y	4	87	1			12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27245					Y	-0-					12
12	27245	X	-0-	-0-	-27245	-0-					Y	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					12

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
10	9796	X	8620	-0-	-1176	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8246	-0-	-1084	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9054	-0-	-804	-0-	9054	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
10	10695	X	9343	-0-	-1352	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8725	-0-	-1415	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8033	-0-	-1298	-0-	8033	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
10	6510	X	5892	-0-	-618	-0-	5857	2	35	9	N	32					150
11	7230	X	4127	-0-	-3103	-0-	4127	2			N	-0-					150
12	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			N	-0-					150
01	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8283	4156	2			N	-0-					150
*02	DLQ G-10		4562	-0-	4562	12845	4562	2			N	-0-					150
*03	17689	X	4844	-0-	-12845	-0-	4844	2			N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5795	-0-	-1056	-0-	5795	2			N	-0-					203
11	6630	X	5511	-0-	-1119	-0-	5511	2			N	-0-					203
12	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	5667	2			N	-0-					203
01	DLQ G-10		5508	-0-	5508	11175	5508	2			N	-0-					203
*02	DLQ G-10		3507	-0-	3507	14682	3507	2			N	-0-					203
*03	18486	X	3804	-0-	-14682	-0-	3804	2			N	-0-					203

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

10	13609	X	10376	-0-	-3233	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	9598	-0-	-3572	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
12	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10036	-0-	-566	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

10	7564	X	3418	-0-	-4146	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

10	0	W	-0-	-0-	-0-	41753					Y	-0-					59
11	0	W	109	-0-	109	41862	109	2			Y	-0-					59
12	14B2 EXT		2094	-0-	2094	43956	2094	2			Y	-0-					59
01	14B2 EXT		10784	-0-	10784	54740	10784	2			Y	-0-					59
02	14B2 EXT		5837	-0-	5837	60577	5837	2			Y	-0-					59
03	0	W	8338	-0-	8338	68915	8338	2			Y	-0-					59

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

10	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	19985	2	77	9	N	70					151
11	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	17974	2	46	9	N	42	53	1			140
12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18870	2	43	9	N	39					179
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					179
02	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					179
*03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20510	2	62	9	N	56	56	1			179

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

10	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
01	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12574	-0-	-2213	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					141
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					141
12	T. A.		3299	-0-	3299	3299	3299	2			Y	-0-					141
01	T. A.		22644	-0-	22644	25943	22644	2			Y	-0-					141
02	T. A.		12594	-0-	12594	38537	12594	2			Y	-0-	98	1			43
*03	71441	X	32904	-0-	-38537	-0-	32903	2	1	9	Y	1					44

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
10	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					109
11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					109
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2967	2	3	9	N	3					112
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3587	2	70	9	N	64	140	1			36

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
10	INC G-10		27391	-0-	27391	313359	27201	2	190	9	N	173					262
11	INC G-10		26472	-0-	26472	339831	26400	2	72	9	N	65	143	1			184
12	378993	X	39162	-0-	-339831	-0-	39039	2	123	9	N	112					296
01	37603	X	37603	-0-	-0-	-0-	37582	2	21	9	N	19					315
02	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	30167	2	101	9	N	92	198	1			209
*03	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	33817	2	144	9	N	131	195	1			145

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
10	5022	X	3278	-0-	-1744	-0-	3278	2			N	-0-					55
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					55
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					55
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	5208	X	1346	-0-	-3862	-0-	1150	2	196	9	N	178	178	1			55

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
10	28177	X	28177	-0-	-0-	-0-	28177	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	22891	-0-	-899	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
12	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
01	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	17205	-0-	-5053	-0-	17205	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
10	2945	X	2343	-0-	-602	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			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
10	3317	X	607	-0-	-2710	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	734	-0-	-1726	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2180	-0-	2180	2180	2180	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2180					N	-0-					-0-
02	T. A.		508	-0-	508	2688	508	2			N	-0-					-0-
*03	2688	X	-0-	-0-	-2688	-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
10	14570	X	12724	-0-	-1846	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11529	-0-	-2211	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
12	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	8445	-0-	-4265	-0-	8445	2			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
10	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
11	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
12	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	27210	2			N	-0-					-0-
01	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	21525	-0-	-4081	-0-	21525	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
10	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	30066	-0-	-24	-0-	30066	2			N	-0-					-0-
12	33372	X	33372	-0-	-0-	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
01	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
02	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	24774	-0-	-7404	-0-	24774	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
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					39
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3012	2	185	9	N	168					207
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					207
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					207
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					207
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					207

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
10	INC G-10		24060	-0-	24060	112491	24023	2	37	9	Y	34					135
11	INC G-10		22176	-0-	22176	134667	22176	2			Y	-0-	135	1			-0-
12	153820	X	19153	-0-	-134667	-0-	19068	2	85	9	Y	77					77
01	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18839	2	24	9	Y	22					99
02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16795	2	24	9	Y	22					121
03	23157	X	20410	-0-	-2747	-0-	20377	2	33	9	Y	30					151

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
10	INC G-10		8087	-0-	8087	41159	8081	2	6	9	Y	5					13
11	INC G-10		7294	-0-	7294	48453	7288	2	6	9	Y	5	18	1			-0-
12	51468	X	3015	-0-	-48453	-0-	3008	2	7	9	Y	6					6
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8502	2	3	9	Y	3					9
02	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8844	2	3	9	Y	3					12
*03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10168	2	4	9	Y	4					16

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
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	28551	X	22386	-0-	-6165	-0-	690	1	21696	2	N	-0-					-0-
11	27930	X	16664	-0-	-11266	-0-	542	1	16122	2	N	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	568	1	16123	2	N	-0-					-0-
01	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	782	1	15325	2	N	-0-					-0-
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	166	1	1414	2	N	-0-					-0-
*03	22382	X	17512	-0-	-4870	-0-	910	1	16602	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
10	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	822	1	25844	2	N	-0-					-0-
11	31830	X	24916	-0-	-6914	-0-	811	1	24105	2	N	-0-					-0-
12	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	819	1	23264	2	N	-0-					-0-
01	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	1156	1	22648	2	N	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	243	1	2074	2	N	-0-					-0-
*03	26660	X	22279	-0-	-4381	-0-	1157	1	21122	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
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	121668					Y	-0-					141
11	INC G-10		14	-0-	14	121682	14	2			Y	-0-					141
12	121690	X	8	-0-	-121682	-0-	8	2			Y	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			Y	-0-	98	1			43
*03	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	22879	2	1	9	Y	1					45

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
10	58931	X	35139	-0-	-23792	-0-	1083	1	34056	2	N	-0-					-0-
11	57030	X	32269	-0-	-24761	-0-	1050	1	31219	2	N	-0-					-0-
12	31723	X	31723	-0-	-0-	-0-	1079	1	30644	2	N	-0-					-0-
01	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1481	1	29022	2	N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	296	1	2523	2	N	-0-					-0-
*03	35154	X	27938	-0-	-7216	-0-	1451	1	26487	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
10	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	745	1	23433	2	N	-0-					-0-
11	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	758	1	22527	2	N	-0-					-0-
12	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	816	1	23175	2	N	-0-					-0-
01	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	1104	1	21637	2	N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	221	1	1887	2	N	-0-					-0-
*03	22723	X	20793	-0-	-1930	-0-	1080	1	19713	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
10	44268	X	27068	-0-	-17200	-0-	834	1	26234	2	N	-0-					-0-
11	42840	X	23345	-0-	-19495	-0-	760	1	22585	2	N	-0-					-0-
12	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	642	1	18217	2	N	-0-					-0-
01	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	869	1	17030	2	N	-0-					-0-
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	180	1	1534	2	N	-0-					-0-
*03	27063	X	16601	-0-	-10462	-0-	862	1	15739	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36208	X	29728	-0-	-6480	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
11	33660	X	27690	-0-	-5970	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
12	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	28239	2			N	-0-					-0-
01	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	24964	2			N	-0-					-0-
02	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	25448	-0-	-4188	-0-	25448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19902	X	18724	-0-	-1178	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17830	-0-	-890	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
12	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
*03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20477	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33976	X	29485	-0-	-4491	-0-	29485	2			N	-0-					-0-
11	31830	X	27078	-0-	-4752	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
12	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	27399	2			N	-0-					-0-
01	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
02	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	24442	-0-	-5039	-0-	24442	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29016	X	25306	-0-	-3710	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
11	27300	X	23254	-0-	-4046	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
12	23772	X	23772	-0-	-0-	-0-	23772	2			N	-0-					-0-
01	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
02	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	20633	-0-	-4663	-0-	20633	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		19685	-0-	19685	90247	19676	2	9	9	Y	8					32
11	INC G-10		18486	-0-	18486	108733	18475	2	11	9	Y	10	34	1			8
12	123173	X	14440	-0-	-108733	-0-	14427	2	13	9	Y	12					20
01	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15515	2	6	9	Y	5					25
02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13278	2	7	9	Y	6					31
03	19685	X	16354	-0-	-3331	-0-	16345	2	9	9	Y	8					39

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		25422	-0-	25422	377932	25422	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		22509	-0-	22509	400441	22509	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		21198	-0-	21198	421639	21198	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16863	-0-	16863	438502	16863	2			N	-0-					-0-
02	454924	X	16422	-0-	-438502	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
*03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
11	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
12	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
02	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	16290	-0-	-8324	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	24863	-0-	-4477	-0-	24863	2			N	-0-					-0-
12	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	2			N	-0-					-0-
01	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
02	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
*03	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	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 #: 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
10	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
01	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	9409	-0-	-8416	-0-	9409	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
10	0	W	8371	-0-	8371	172375	8371	2			N	-0-					-0-
11	0	W	6628	-0-	6628	179003	6628	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3089	-0-	3089	182092	3089	2			N	-0-					-0-
01	0	W	6713	-0-	6713	188805	6713	2			N	-0-					-0-
02	0	W	6537	-0-	6537	195342	6537	2			N	-0-					-0-
03	0	W	5977	-0-	5977	201319	5977	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
10	0	W	12754	-0-	12754	131073	12754	2			N	-0-					148
11	0	W	19485	-0-	19485	150558	19485	2			N	-0-					148
12	0	W	17885	-0-	17885	168443	17885	2			N	-0-					148
01	0	W	13276	-0-	13276	181719	13276	2			N	-0-					148
02	0	W	10507	-0-	10507	192226	10507	2			N	-0-					148
*03	203307	X	11081	-0-	-192226	-0-	11081	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
10	0	W	14191	-0-	14191	124371	14191	2			N	-0-					45
11	0	W	13635	-0-	13635	138006	13635	2			N	-0-					45
12	0	W	13379	-0-	13379	151385	13379	2			N	-0-					45
01	0	W	14571	-0-	14571	165956	14571	2			N	-0-					45
02	0	W	12567	-0-	12567	178523	12567	2			N	-0-					45
*03	190808	X	12285	-0-	-178523	-0-	12285	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
10	0	W	34286	-0-	34286	134168	34286	2			N	-0-					-0-
11	0	W	30702	-0-	30702	164870	30702	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28934	-0-	28934	193804	28934	2			N	-0-					-0-
01	0	W	27802	-0-	27802	221606	27802	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24089	-0-	24089	245695	24089	2			N	-0-					-0-
03	0	W	24236	-0-	24236	269931	24236	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
10	0	W	19578	-0-	19578	115378	19578	2			N	-0-					-0-
11	0	W	15470	-0-	15470	130848	15470	2			N	-0-					-0-
12	0	W	11493	-0-	11493	142341	11493	2			N	-0-					-0-
01	0	W	5559	-0-	5559	147900	5559	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3146	-0-	3146	151046	3146	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14862	-0-	14862	165908	14862	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	46078	-0-	46078	227866	46078	2			N	-0-					-0-
11	0	W	42428	-0-	42428	270294	42428	2			N	-0-					-0-
12	0	W	41432	-0-	41432	311726	41432	2			N	-0-					-0-
01	0	W	39390	-0-	39390	351116	39390	2			N	-0-					-0-
02	0	W	34461	-0-	34461	385577	34461	2			N	-0-					-0-
03	0	W	33823	-0-	33823	419400	33823	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 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	43781	-0-	43781	107669	43781	2			N	-0-			-0-
11	0	W	37775	-0-	37775	145444	37775	2			N	-0-			-0-
12	0	W	35767	-0-	35767	181211	35767	2			N	-0-			-0-
01	0	W	34490	-0-	34490	215701	34490	2			N	-0-			-0-
02	0	W	28187	-0-	28187	243888	28187	2			N	-0-			-0-
03	0	W	23563	-0-	23563	267451	23563	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

10	66340	X	65036	-0-	-1304	-0-	65036	2			N	-0-			-0-
11	64200	X	57326	-0-	-6874	-0-	57326	2			N	-0-			-0-
12	66340	X	54867	-0-	-11473	-0-	54867	2			N	-0-			-0-
01	66340	X	51449	-0-	-14891	-0-	51449	2			N	-0-			-0-
02	59920	X	43854	-0-	-16066	-0-	43854	2			N	-0-			-0-
03	66340	X	44982	-0-	-21358	-0-	44982	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

10	0	W	72798	-0-	72798	287375	72798	2			N	-0-			-0-
11	0	W	66256	-0-	66256	353631	66256	2			N	-0-			-0-
12	0	W	63633	-0-	63633	417264	63633	2			N	-0-			-0-
01	0	W	60124	-0-	60124	477388	60124	2			N	-0-			-0-
02	0	W	51232	-0-	51232	528620	51232	2			N	-0-			-0-
03	0	W	52379	-0-	52379	580999	52379	2			N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

10	119784	X	59530	-0-	-60254	-0-	1835	1	57695	2	N	-0-			-0-
11	115920	X	55114	-0-	-60806	-0-	1794	1	53320	2	N	-0-			-0-
12	119784	X	54874	-0-	-64910	-0-	2513	1	52361	2	N	-0-			-0-
01	119784	X	51281	-0-	-68503	-0-	2490	1	48791	2	N	-0-			-0-
02	108192	X	4726	-0-	-103466	-0-	496	1	4230	2	N	-0-			-0-
*03	119784	X	46443	-0-	-73341	-0-	2412	1	44031	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

10	74400	X	32951	-0-	-41449	-0-	1016	1	31935	2	N	-0-			-0-
11	72000	X	30804	-0-	-41196	-0-	1003	1	29801	2	N	-0-			-0-
12	74400	X	31698	-0-	-42702	-0-	1452	1	30246	2	N	-0-			-0-
01	74400	X	29382	-0-	-45018	-0-	1427	1	27955	2	N	-0-			-0-
02	67200	X	2789	-0-	-64411	-0-	293	1	2496	2	N	-0-			-0-
*03	74400	X	27242	-0-	-47158	-0-	1415	1	25827	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

10	46128	X	28486	-0-	-17642	-0-	1100	1	27386	2	N	-0-			-0-
11	44640	X	28828	-0-	-15812	-0-	1155	1	27673	2	N	-0-			-0-
12	46128	X	28887	-0-	-17241	-0-	28887	2			N	-0-			-0-
01	46128	X	29089	-0-	-17039	-0-	945	1	28144	2	N	-0-			-0-
02	41664	X	2632	-0-	-39032	-0-	151	1	2481	2	N	-0-			-0-
*03	46128	X	26715	-0-	-19413	-0-	960	1	25755	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

10	98952	X	32369	-0-	-66583	-0-	998	1	31371	2	N	-0-			-0-
11	95760	X	30076	-0-	-65684	-0-	979	1	29097	2	N	-0-			-0-
12	98952	X	30257	-0-	-68695	-0-	1386	1	28871	2	N	-0-			-0-
01	98952	X	28509	-0-	-70443	-0-	1384	1	27125	2	N	-0-			-0-
02	89376	X	2581	-0-	-86795	-0-	271	1	2310	2	N	-0-			-0-
*03	98952	X	25638	-0-	-73314	-0-	1332	1	24306	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 #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	77376	X	29250	-0-	-48126	-0-	901	1	28349	2	N	-0-			-0-
11	74880	X	27318	-0-	-47562	-0-	889	1	26429	2	N	-0-			-0-
12	77376	X	27891	-0-	-49485	-0-	1277	1	26614	2	N	-0-			-0-
01	77376	X	27434	-0-	-49942	-0-	1332	1	26102	2	N	-0-			-0-
02	69888	X	2552	-0-	-67336	-0-	268	1	2284	2	N	-0-			-0-
*03	77376	X	24320	-0-	-53056	-0-	1263	1	23057	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	55118	X	22951	-0-	-32167	-0-	707	1	22244	2	N	-0-			-0-
11	53340	X	22535	-0-	-30805	-0-	734	1	21801	2	N	-0-			-0-
12	55118	X	25041	-0-	-30077	-0-	1147	1	23894	2	N	-0-			-0-
01	55118	X	24829	-0-	-30289	-0-	1206	1	23623	2	N	-0-			-0-
02	49784	X	2325	-0-	-47459	-0-	244	1	2081	2	N	-0-			-0-
*03	55118	X	21764	-0-	-33354	-0-	1130	1	20634	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		49548	-0-	49548	54972	2397	1	47151	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		44211	-0-	44211	99183	2181	1	42030	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		41575	-0-	41575	140758	1844	1	39731	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		37228	-0-	37228	177986	1735	1	35493	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		4649	-0-	4649	182635	1564	1	3085	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		35733	-0-	35733	218368	1630	1	34103	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		49277	-0-	49277	54735	2384	1	46893	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		44713	-0-	44713	99448	2206	1	42507	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		41229	-0-	41229	140677	1828	1	39401	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		35973	-0-	35973	176650	1676	1	34297	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		4480	-0-	4480	181130	1507	1	2973	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		34237	-0-	34237	215367	1562	1	32675	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		36453	-0-	36453	41235	1763	1	34690	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		34915	-0-	34915	76150	1723	1	33192	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		33767	-0-	33767	109917	1497	1	32270	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		29977	-0-	29977	139894	1397	1	28580	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		3894	-0-	3894	143788	1310	1	2584	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		28661	-0-	28661	172449	1308	1	27353	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	49383	X	25259	-0-	-24124	-0-	25259	2			N	-0-			-0-
*11	47790	X	24491	-0-	-23299	-0-	24491	2			N	-0-			-0-
*12	49383	X	21734	-0-	-27649	-0-	21734	2			N	-0-			-0-
*01	49383	X	21061	-0-	-28322	-0-	21061	2			N	-0-			-0-
*02	44604	X	16742	-0-	-27862	-0-	16742	2			N	-0-			-0-
*03	49383	X	16434	-0-	-32949	-0-	16434	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		23872	-0-	23872	61209	23872	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		23759	-0-	23759	84968	23759	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		18846	-0-	18846	103814	18846	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		14523	-0-	14523	118337	14523	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		12256	-0-	12256	130593	12256	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		22115	-0-	22115	152708	22115	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 #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	130200	X	53446	-0-	-76754	-0-	53446	2			N	-0-					-0-
*11	126000	X	50323	-0-	-75677	-0-	50323	2			N	-0-					-0-
*12	130200	X	42606	-0-	-87594	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
*01	130200	X	41925	-0-	-88275	-0-	41925	2			N	-0-					-0-
*02	117600	X	32447	-0-	-85153	-0-	32447	2			N	-0-					-0-
*03	130200	X	35797	-0-	-94403	-0-	35797	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	T. A.		5165	-0-	5165	5165	4956	2	209	9	Y	190					190
*12	T. A.		9426	-0-	9426	14591	8589	2	837	9	Y	761	913	1			38
*01	T. A.		7332	-0-	7332	21923	7040	2	292	9	Y	265	297	1			6
*02	0	W	8417	-0-	8417	30340	8358	2	59	9	Y	54	52	1			8
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30340					Y	NO RPT					8

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	T. A.		3786	-0-	3786	3786	3339	2	447	9	Y	406					406
*12	T. A.		6436	-0-	6436	10222	5788	2	648	9	Y	589	913	1			82
*01	T. A.		4996	-0-	4996	15218	4744	2	252	9	Y	229	297	1			14
*02	20491	X	5273	-0-	-15218	-0-	5146	2	127	9	Y	115	111	1			18
*03	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					18

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	T. A.		11987	-0-	11987	11987	11987	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	11987					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	11987					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11987					Y	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92070	X	55513	-0-	-36557	-0-	2967	1	52546	2	N	-0-					-0-
11	89100	X	42593	-0-	-46507	-0-	2626	1	39967	2	N	-0-					-0-
12	92070	X	38168	-0-	-53902	-0-	2542	1	35626	2	N	-0-					-0-
01	92070	X	33392	-0-	-58678	-0-	2379	1	31013	2	N	-0-					-0-
02	83160	X	4309	-0-	-78851	-0-	1746	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	92070	X	27784	-0-	-64286	-0-	1956	1	25828	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	T. A.		28414	-0-	28414	28414	28414	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		18449	-0-	18449	46863	18449	2			Y	-0-					-0-
*02	0	W	15610	-0-	15610	62473	15610	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	11646	-0-	11646	74119	11646	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 #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	19147	2	28	9	Y	25					25
*10	48546	X	25685	-0-	-22861	-0-	25666	2	19	9	Y	17					42
*11	46980	X	15964	-0-	-31016	-0-	15964	2			Y	-0-					42
*12	48546	X	14930	-0-	-33616	-0-	14930	2			Y	-0-					42
*01	48546	X	14930	-0-	-33616	-0-	14930	2			Y	-0-					42
02	43848	X	10932	-0-	-32916	-0-	10886	2	46	9	Y	42					84
03	48546	X	12398	-0-	-36148	-0-	12398	2			Y	-0-					84

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	T. A.		44133	-0-	44133	44133	44133	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		33480	-0-	33480	77613	33480	2			Y	-0-					-0-
*02	0	W	31306	-0-	31306	108919	31306	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	11621	-0-	11621	120540	11621	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	7054	-0-	7054	7054	5814	2	1240	9	Y	1127					1127
*12	0	W	10090	-0-	10090	17144	10076	2	14	9	Y	13	913	1			227
*01	0	W	8380	-0-	8380	25524	8259	2	121	9	Y	110	297	1			40
*02	0	W	8231	-0-	8231	33755	7880	2	351	9	Y	319	308	1			51
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33755					Y	NO RPT					51

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
*11	24384	X	14009	-0-	-10375	-0-	13138	2	871	9	Y	792					792
*12	47244	X	23078	-0-	-24166	-0-	22769	2	309	9	Y	281	913	1			160
*01	47244	X	18845	-0-	-28399	-0-	18663	2	182	9	Y	165	297	1			28
*02	42672	X	15906	-0-	-26766	-0-	15658	2	248	9	Y	225	217	1			36
03	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					Y	NO RPT					36

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	T. A.		2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		9518	-0-	9518	11922	9518	2			Y	-0-					-0-
*02	37268	X	13171	-0-	-24097	-0-	13171	2			Y	-0-					-0-
03	41261	X	11899	-0-	-29362	-0-	11899	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	T. A.		564	-0-	564	564	564	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		6619	-0-	6619	7183	6619	2			Y	-0-					-0-
*02	28140	X	10159	-0-	-17981	-0-	10159	2			Y	-0-					-0-
03	31155	X	10909	-0-	-20246	-0-	10909	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0		19223	-0-	19223	19223	19223	2			Y	-0-					-0-
*02	36699	X	17476	-0-	-19223	-0-	17476	2			Y	-0-					-0-
03	41881	X	13160	-0-	-28721	-0-	13160	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 #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		5384	-0-	5384	5384	5384	2			Y	-0-					-0-
*02	0	W	21218	-0-	21218	26602	21218	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	19030	-0-	19030	45632	19030	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

*01	0		5279	-0-	5279	5279	5279	2			Y	-0-					-0-
*02	0	W	16631	-0-	16631	21910	16631	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	14241	-0-	14241	36151	14241	2			Y	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

03	0	W	16155	-0-	16155	16155	13654	2	2501	9	N	2274	2274	1			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

03	0	W	12772	-0-	12772	12772	12772	2			N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

03	0	W	32723	-0-	32723	32723	32723	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

*01	0		4652	-0-	4652	4652	4652	2			Y	-0-					-0-
*02	21765	X	14605	-0-	-7160	-0-	14605	2			Y	-0-					-0-
03	44981	X	11763	-0-	-33218	-0-	11763	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

*09	0		14391	-0-	14391	14391	14379	2	12	9	Y	11					11
*10	40581	X	15284	-0-	-25297	-0-	15277	2	7	9	Y	6					17
*11	45090	X	10862	-0-	-34228	-0-	10862	2			Y	-0-					17
*12	46593	X	10171	-0-	-36422	-0-	10171	2			Y	-0-					17
*01	46593	X	6744	-0-	-39849	-0-	6744	2			Y	-0-					17
*02	42084	X	5378	-0-	-36706	-0-	5378	2			Y	-0-					17
03	46593	X	8330	-0-	-38263	-0-	8330	2			Y	-0-					17

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

12	0		1860	-0-	1860	1860	1860	2			Y	-0-					-0-
*01	0		26647	-0-	26647	28507	26647	2			Y	-0-					-0-
*02	43800	X	15293	-0-	-28507	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
*03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			Y	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	189	-0-	-679	-0-	18	1	160	2	N	10					57
							11	9									
11	660	N	128	-0-	-532	-0-	10	1	112	2	N	5					62
							6	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	57	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1994	-0-	-134	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH ASHCROFT WELL #: 1 RRCID -> 182457 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5630 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, CREEL WELL #: 2 RRCID -> 182844 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6199 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2635	N	2073	-0-	-562	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2778	-0-	-72	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	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
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*03	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	6983	2	3	9	N	3					81
11	6900	X	6663	-0-	-237	-0-	6663	2			N	-0-					81
12	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					81
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					81
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					81
*03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					81

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
10	8215	X	5565	-0-	-2650	-0-	5550	2	15	9	N	14					51
11	7320	X	5454	-0-	-1866	-0-	5454	2			N	-0-					51
12	7564	X	5641	-0-	-1923	-0-	5564	2	77	9	N	70					121
01	6820	X	4920	-0-	-1900	-0-	4905	2	15	9	N	14					135
02	5712	X	5012	-0-	-700	-0-	5009	2	3	9	N	3					138
*03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6923	2	43	9	N	39					177

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
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4493	2	15	9	N	14					131
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					131
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	1					132
01	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4237	2	7	9	N	6					138
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4488	2	43	9	N	39					177
*03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5001	2	24	9	N	22					199

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
10	13578	X	7161	-0-	-6417	-0-	7161	2			N	-0-					151
11	12750	X	10576	-0-	-2174	-0-	10511	2	65	9	N	59					210
12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12456	2	2	9	N	2	181	1			31
01	11873	X	10832	-0-	-1041	-0-	10825	2	7	9	N	6					37
02	10332	X	9679	-0-	-653	-0-	9634	2	45	9	N	41					78
03	12462	X	9784	-0-	-2678	-0-	9719	2	65	9	N	59					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
10	6913	X	5062	-0-	-1851	-0-	5001	2	61	9	N	55	142	1			18
11	5760	X	1065	-0-	-4695	-0-	1065	2			N	-0-					18
12	4681	X	2844	-0-	-1837	-0-	2844	2			N	-0-					18
01	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4382	2	3	9	N	3					21
02	4564	X	3622	-0-	-942	-0-	3620	2	2	9	N	2					23
03	5053	X	4046	-0-	-1007	-0-	4022	2	24	9	N	22					45

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
10	0	Z	9711	-0-	9711	658773	9653	2	58	9	N	53	176	1			37
11	0	Z	8674	-0-	8674	667447	8656	2	18	9	N	16					53
12	0	Z	9185	-0-	9185	676632	9139	2	46	9	N	42					95
01	0	Z	9011	-0-	9011	685643	8968	2	43	9	N	39					134
02	0	Z	8339	-0-	8339	693982	8305	2	34	9	N	31					165
03	0	W	8883	-0-	8883	702865	8806	2	77	9	N	70	178	1			57

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
10	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11550	2	18	9	N	16					58
11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11351	2	21	9	N	19					77
12	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11634	2	6	9	N	5					82
01	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11860	2	30	9	N	27					109
02	10612	X	10375	-0-	-237	-0-	10358	2	17	9	N	15					124
*03	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13031	2	28	9	N	25					149

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
10	0	Z	24499	-0-	24499	617453	24495	2	4	9	N	4					154
11	0	Z	22899	-0-	22899	640352	22840	2	59	9	N	54	176	1			32
12	0	Z	22389	-0-	22389	662741	22386	2	3	9	N	3					35
01	683465	X	20724	-0-	-662741	-0-	20693	2	31	9	N	28					63
02	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17880	2	19	9	N	17					80
*03	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	18965	2	50	9	N	45					125

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
10	114389	X	5183	-0-	-109206	-0-	5129	2	54	9	N	49	199	1			30
11	11340	X	4685	-0-	-6655	-0-	4652	2	33	9	N	30					60
12	11718	X	4313	-0-	-7405	-0-	4269	2	44	9	N	40					100
01	11718	X	4035	-0-	-7683	-0-	4003	2	32	9	N	29					129
02	10584	X	3449	-0-	-7135	-0-	3431	2	18	9	N	16					145
03	5177	X	4258	-0-	-919	-0-	4159	2	99	9	N	90	172	1			63

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
10	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	182	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	190	1	2309	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	197	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	180	1	2211	2	N	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	200	1	2382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 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
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	294	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	273	1	3316	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	283	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	269	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	271	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	293	1	3474	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	390	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	397	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	382	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	395	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	344	1	2209	2	N	-0-					-0-
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	411	1	2801	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6886	-0-	-244	-0-	515	1	6371	2	N	-0-					-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	534	1	6493	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6559	-0-	-695	-0-	504	1	6055	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6442	-0-	-812	-0-	535	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6253	-0-	-299	-0-	470	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7135	-0-	-119	-0-	554	1	6581	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	540	1	3809	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4005	-0-	-405	-0-	503	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	548	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	535	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	496	1	3184	2	N	-0-					-0-
*03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	519	1	3540	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	254	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	243	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	258	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	248	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	219	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	240	1	2851	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4790	-0-	-635	-0-	358	1	4432	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4420	-0-	-830	-0-	335	1	4085	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4801	-0-	-4	-0-	368	1	4433	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	365	1	4030	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	327	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	362	1	4300	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4508	-0-	-84	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 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
10	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	257	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	225	1	2736	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	250	1	3004	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	259	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2833	-0-	-275	-0-	213	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	211	1	2511	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7627	2	158	9	N	144	176	1			168
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7411	2	163	9	N	148	188	1			128
12	8153	X	7153	-0-	-1000	-0-	7006	2	147	9	N	134	184	1			78
01	8153	X	6874	-0-	-1279	-0-	6721	2	153	9	N	139					217
02	7056	X	6434	-0-	-622	-0-	6301	2	133	9	N	121	186	1			152
03	7812	X	7067	-0-	-745	-0-	6900	2	167	9	N	152	181	1			123

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
10	9920	X	9654	-0-	-266	-0-	9551	2	103	9	N	94					238
11	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13823	2	100	9	N	91	188	1			141
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9352	2	119	9	N	108					249
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8868	2	88	9	N	80	188	1			141
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8101	2	89	9	N	81					222
*03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8891	2	98	9	N	89	192	1			119

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
10	7688	X	7448	-0-	-240	-0-	7316	2	132	9	N	120	183	1			123
11	7440	X	7418	-0-	-22	-0-	7324	2	94	9	N	85					208
12	7688	X	7585	-0-	-103	-0-	7468	2	117	9	N	106	191	1			123
01	7688	X	7539	-0-	-149	-0-	7418	2	121	9	N	110					233
02	6916	X	6778	-0-	-138	-0-	6661	2	117	9	N	106	192	1			147
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	7187	2	88	9	N	80					227

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
10	16244	X	14978	-0-	-1266	-0-	14693	2	285	9	N	259	184	1			242
11	15480	X	14493	-0-	-987	-0-	14293	2	200	9	N	182	177	1			247
12	15717	X	15157	-0-	-560	-0-	14883	2	274	9	N	249	373	1			123
01	15686	X	14697	-0-	-989	-0-	14388	2	309	9	N	281	182	1			222
02	14028	X	13537	-0-	-491	-0-	13296	2	241	9	N	219	181	1			260
03	15159	X	14583	-0-	-576	-0-	14345	2	238	9	N	216	179	1			297

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
10	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14018	2	237	9	N	215	377	1			135
11	12180	X	9422	-0-	-2758	-0-	9243	2	179	9	N	163	189	1			109
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13352	2	198	9	N	180					289
01	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13083	2	177	9	N	161					450
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11696	2	153	9	N	139	370	1			219
*03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13011	2	196	9	N	178	189	1			208

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
10	9238	X	8133	-0-	-1105	-0-	8042	2	91	9	N	83					244
11	8940	X	7872	-0-	-1068	-0-	7770	2	102	9	N	93	173	1			164
12	8804	X	8099	-0-	-705	-0-	7968	2	131	9	N	119					283
01	8649	X	7807	-0-	-842	-0-	7710	2	97	9	N	88	174	1			197
02	7392	X	6841	-0-	-551	-0-	6778	2	63	9	N	57	154	1			100
03	8122	X	7405	-0-	-717	-0-	7304	2	101	9	N	92					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12418	2	128	9	N	116					219
11	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12318	2	136	9	N	124	190	1			153
12	13671	X	12758	-0-	-913	-0-	12612	2	146	9	N	133	192	1			94
01	13671	X	11816	-0-	-1855	-0-	11699	2	117	9	N	106					200
02	11620	X	10985	-0-	-635	-0-	10872	2	113	9	N	103	195	1			108
03	12865	X	11783	-0-	-1082	-0-	11663	2	120	9	N	109					217

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	10806	-0-	-1656	-0-	10767	2	39	9	N	35	190	1			53
11	11760	X	11589	-0-	-171	-0-	11549	2	40	9	N	36					89
12	11749	X	11582	-0-	-167	-0-	11521	2	61	9	N	55					144
01	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11334	2	76	9	N	69	163	1			50
02	10808	X	10348	-0-	-460	-0-	10296	2	52	9	N	47					97
03	11966	X	10858	-0-	-1108	-0-	10806	2	52	9	N	47					144

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
10	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	10097	2	109	9	N	99					238
11	10260	X	9865	-0-	-395	-0-	9763	2	102	9	N	93	184	1			147
12	10602	X	6808	-0-	-3794	-0-	6753	2	55	9	N	50					197
01	10199	X	7714	-0-	-2485	-0-	7657	2	57	9	N	52					249
02	9212	X	5743	-0-	-3469	-0-	5703	2	40	9	N	36					285
*03	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12460	2	102	9	N	93	187	1			191

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
10	13082	X	12152	-0-	-930	-0-	11648	2	504	9	N	458	367	1			235
11	12630	X	11163	-0-	-1467	-0-	10687	2	476	9	N	433	529	1			139
12	12524	X	11495	-0-	-1029	-0-	10971	2	524	9	N	476	377	1			238
01	12524	X	11111	-0-	-1413	-0-	10594	2	517	9	N	470	561	1			147
02	11312	X	10030	-0-	-1282	-0-	9579	2	451	9	N	410	378	1			179
*03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	11816	2	476	9	N	433	370	1			242

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	465	1	3114	3	N	-0-					19
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	450	1	2927	3	N	-0-					19
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	465	1	2924	3	N	-0-					19
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	465	1	2876	3	N	-0-					19
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	420	1	2475	3	N	-0-					19
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	465	1	2839	3	N	-0-					19

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
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	465	1	3114	3	N	-0-					19
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	450	1	2927	3	N	-0-					19
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	465	1	2924	3	N	-0-					19
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	465	1	2876	3	N	-0-					19
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	420	1	2475	3	N	-0-					19
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	465	1	2839	3	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
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	465	1	5112	3	N	1					60
							1	9									
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	450	1	4828	3	N	-0-					60
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	465	1	4868	3	N	-0-					60
01	5239	X	1871	-0-	-3368	-0-	435	1	1344	3	N	84					144
							92	9									
02	4732	X	3821	-0-	-911	-0-	420	1	3401	3	N	-0-					144
03	5239	X	4797	-0-	-442	-0-	465	1	4280	3	N	47					191
							52	9									

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	487	1	516	2	N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	622	1	561	2	N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1900	1	33	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	29	-0-	-2	-0-	14	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	9	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	253	1	268	2	N	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	269	1	243	2	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	288	1	319	2	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	1	9	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	117	1	123	2	N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	145	1	131	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	237	1	262	2	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	1	11	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	24924	X	23403	-0-	-1521	-0-	35	1	23221	2	N	134	180	1			37
							147	9									
11	23550	X	22522	-0-	-1028	-0-	372	1	22003	2	N	134					171
							147	9									
12	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	22858	2	167	9	N	152	199	1			124
01	23684	X	22881	-0-	-803	-0-	22686	2	195	9	N	177	184	1			117
02	21224	X	20282	-0-	-942	-0-	20146	2	136	9	N	124	176	1			65
03	23405	X	23102	-0-	-303	-0-	22944	2	158	9	N	144					209

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

10	8525	X	3006	-0-	-5519	-0-	1173	2	1830	5	N	3					43
							3	9									
11	6720	X	4551	-0-	-2169	-0-	2414	2	2129	5	N	7					50
							8	9									
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	4978	2	1156	5	N	23					73
							25	9									
01	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	5639	2	218	5	N	14					87
							15	9									
02	4256	X	2348	-0-	-1908	-0-	1	1	986	2	N	10					97
							1350	5	11	9							
03	6169	X	3176	-0-	-2993	-0-	2666	2	466	5	N	40					137
							44	9									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	12210	-0-	-531	-0-	235	1	11868	2	N	97					137
							107	9									
11	11910	X	10757	-0-	-1153	-0-	241	1	10483	2	N	30					167
							33	9									
12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	282	1	11333	2	N	37					204
							41	9									
01	12214	X	11578	-0-	-636	-0-	219	1	11281	2	N	71	201	1			74
							78	9									
02	11032	X	10359	-0-	-673	-0-	10323	2	36	9	N	33	25	1			82
03	12214	X	11028	-0-	-1186	-0-	10952	2	76	9	N	69					151

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6813	-0-	-503	-0-	130	1	6598	2	N	77					124
							85	9									
11	7080	X	5350	-0-	-1730	-0-	120	1	5224	2	N	5					129
							6	9									
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	164	1	6588	2	N	22					151
							24	9									
01	7781	X	6234	-0-	-1547	-0-	118	1	6077	2	N	35					186
							39	9									
02	7028	X	5108	-0-	-1920	-0-	5085	2	23	9	N	21	170	1			37
03	6820	X	5989	-0-	-831	-0-	5952	2	37	9	N	34					71

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
10	4061	X	3152	-0-	-909	-0-	62	1	3090	2	N	-0-					151
11	3930	X	3069	-0-	-861	-0-	113	1	2953	2	N	3					154
							3	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	544	1	3017	2	N	20					174
							22	9									
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	526	1	3020	2	N	17					191
							19	9									
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	84	1	2675	2	N	16	177	1			30
							18	9									
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	390	1	2941	2	N	34					64
							37	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
10	13020	X	11605	-0-	-1415	-0-	17	1	11498	2	N	82					188
							90	9									
11	11880	X	11389	-0-	-491	-0-	188	1	11136	2	N	59	180	1			67
							65	9									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11423	2	103	9	N	94					161
01	12121	X	11192	-0-	-929	-0-	11074	2	118	9	N	107	194	1			74
02	10668	X	9777	-0-	-891	-0-	9689	2	88	9	N	80					154
03	11780	X	10168	-0-	-1612	-0-	10068	2	100	9	N	91	184	1			61

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
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	N	4					1098
11	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2078	2	2	9	N	2					1100
12	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	1491	2	9	9	N	8					1108
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4					1112
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					1112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					46
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					46
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					46
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					46
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1989	2	51	9	N	46					186
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1918	2	53	9	N	48	170	1			64
12	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1501	2	20	9	N	18					82
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	12					94
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	N	11					245
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1334	2	10	9	N	9					254
12	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1197	2	7	9	N	6					260
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1681	2	10	9	N	9					269
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17					286
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	N	4					344
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1335	2	4	9	N	4					348
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1199	2	4	9	N	4					352
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					360
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	2	9	9	N	8					368
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					368

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4858	-0-	-660	-0-	4856	2	2	9	N	2					390
11	5250	X	4994	-0-	-256	-0-	4986	2	8	9	N	7					397
12	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	5042	2	17	9	N	15					412
01	5177	X	5010	-0-	-167	-0-	5006	2	4	9	N	4					416
02	4676	X	4428	-0-	-248	-0-	4422	2	6	9	N	5					421
*03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					421

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
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
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	3	2	9	N	2					89
*06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-					89
*07	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	3			N	-0-					89
*08	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					89
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					89
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					89
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					89
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					89
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					89
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					89
*03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					89

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					43
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					43
12	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					43
01	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					43
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	905	2			N	-0-					43
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					43

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					17
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	122	3	56	9	N	51					68
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					68
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					68
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					68

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

10	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					55
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	3			N	-0-					55
12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					55
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					55
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	1080	3			N	-0-					55
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					55

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886

10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					38
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					38
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					38
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					38
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					38

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					52
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	532	3	86	9	N	78					130
12	1209	N	401	-0-	-808	-0-	401	3			N	-0-					130
01	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					130
02	588	N	433	-0-	-155	-0-	433	3			N	-0-					130
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					47
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					47
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					47
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					47
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					47
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					47

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			84
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					84
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					84
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					84
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					84
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					84

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			N	-0-					70
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1437	3			N	-0-					70
12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	3			N	-0-					70
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					70
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	3			N	-0-					70
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					70

MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2092	-0-	-357	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1639	-0-	-573	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

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
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					90
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	851	3	30	9	N	27					117
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	3			N	-0-					117
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					117
02	812	N	613	-0-	-199	-0-	613	3			N	-0-					117
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					117

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
10	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	3			N	-0-					63
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	367	3			N	-0-					63
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					63
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					63
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					63
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	3	45	9	N	41					104

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
10	713	N	239	-0-	-474	-0-	239	3			N	-0-					97
11	630	N	143	-0-	-487	-0-	132	3	11	9	N	10					107
12	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-					107
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					107
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	3			N	-0-					107
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
FOREMAN WELL #: 1 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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					100
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					100
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					100
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					100
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	578	3	59	9	N	54					154
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					154

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
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					134
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					134
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					134
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2446	3	11	9	N	10					144
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					144
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					144

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
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	981	3	69	9	N	63	180	1			65
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1057	3	52	9	N	47					112
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1328	3	54	9	N	49					161
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1316	3	43	9	N	39					200
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	3	24	9	N	22					222
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1500	3	69	9	N	63	166	1			119

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
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2885	3	48	9	N	44					224
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2635	3	46	9	N	42	172	1			94
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2647	3	33	9	N	30					124
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2600	3	44	9	N	40					164
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2161	3	32	9	N	29					193
*03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	3	28	9	N	25					218

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	2668	3	91	9	N	83	5	8			174
11	2760	X	2150	-0-	-610	-0-	2150	3			N	-0-					174
12	2790	X	1297	-0-	-1493	-0-	1189	3	108	9	N	98	254	1			18
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3529	3	112	9	N	102					120
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2926	3	14	9	N	13					133
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3057	3	41	9	N	37	151	1	2	8	17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					39
11	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	4078	3			N	-0-					39
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					39
01	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	4089	3			N	-0-					39
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	3663	3			N	-0-					39
*03	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	3	1	9	N	1	1	8			58
11	3090	X	2838	-0-	-252	-0-	2816	3	22	9	N	20					78
12	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2968	3	17	9	N	15	68	1			25
01	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	2728	3			N	-0-					25
02	3052	X	2360	-0-	-692	-0-	2360	3			N	-0-					25
*03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					25

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

10	5239	X	4506	-0-	-733	-0-	4499	3	7	9	N	6	6	8			85
11	4890	X	4145	-0-	-745	-0-	4145	3			N	-0-					85
12	5084	X	4160	-0-	-924	-0-	4160	3			N	-0-	41	1			44
01	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4583	3			N	-0-					44
02	4592	X	4134	-0-	-458	-0-	4134	3			N	-0-					44
*03	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	3982	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

10	3596	X	2923	-0-	-673	-0-	2923	3			N	-0-					26
11	3180	X	2192	-0-	-988	-0-	2192	3			N	-0-					26
12	3193	X	2553	-0-	-640	-0-	2553	3			N	-0-					26
01	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	3			N	-0-					26
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					26
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2727	3	3	9	N	3	3	8			26

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 237333 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 5220 - 7013

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2012

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

10	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	4055	3	150	9	N	136	170	1	1	8	190
11	4410	X	3696	-0-	-714	-0-	3550	3	146	9	N	133	168	1			155
12	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3540	3	266	9	N	242	287	1			110
01	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	3302	3	103	9	N	94					204
02	3724	X	2107	-0-	-1617	-0-	2020	3	87	9	N	79	173	1			110
03	4123	X	1512	-0-	-2611	-0-	1345	3	167	9	N	152	169	1			93

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

10	5301	X	2414	-0-	-2887	-0-	2361	3	53	9	N	48	5	8			79
11	4620	X	4558	-0-	-62	-0-	4456	3	102	9	N	93					172
12	4774	X	3388	-0-	-1386	-0-	3243	3	145	9	N	132	152	1			152
01	3968	X	2371	-0-	-1597	-0-	2371	3			N	-0-					152
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4205	3	65	9	N	59					211
03	4712	X	2060	-0-	-2652	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			211

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

10	6200	X	4221	-0-	-1979	-0-	4220	3	1	9	N	1	1	8			102
11	5520	X	2196	-0-	-3324	-0-	2196	3			N	-0-					102
12	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	5605	3			N	-0-					102
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					102
02	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	4477	3			N	-0-					102
03	5611	X	4691	-0-	-920	-0-	4691	3			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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

10	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	3206	3	17	9	N	15	3	8			83
11	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3509	3	36	9	N	33					116
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3842	3	62	9	N	56	125	1			47
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3932	3	58	9	N	53					100
02	3416	X	3187	-0-	-229	-0-	3157	3	30	9	N	27					127
*03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	8			127

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

10	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	3148	3	30	9	N	27	3	8			104
11	3300	X	2393	-0-	-907	-0-	2358	3	35	9	N	32					136
12	3286	X	2093	-0-	-1193	-0-	2092	3	1	9	N	1	51	1			86
01	3286	X	2328	-0-	-958	-0-	2322	3	6	9	N	5					91
02	2884	X	2049	-0-	-835	-0-	2042	3	7	9	N	6					97
03	3193	X	2026	-0-	-1167	-0-	2025	3	1	9	N	1	1	8			97

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

10	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	2295	3	42	9	N	38	2	8			138
11	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	3091	3	58	9	N	53					191
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3702	3	152	9	N	138	276	1			53
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3128	3	33	9	N	30					83
02	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	3			N	-0-					83
*03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5089	3	1	9	N	1	1	8			83

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

10	4061	X	833	-0-	-3228	-0-	743	3	90	9	N	82	57	1	15	8	155
11	3930	X	1027	-0-	-2903	-0-	971	3	56	9	N	51	166	1			40
12	3751	X	2039	-0-	-1712	-0-	1923	3	116	9	N	105	38	1			107
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3396	3	130	9	N	118	102	1			123
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2708	3	139	9	N	126	168	1			81
*03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3788	3	77	9	N	70	7	8			144

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4902	3	106	9	N	96	255	1	3	8	21
11	4290	X	1160	-0-	-3130	-0-	1113	3	47	9	N	43					64
12	4464	X	3639	-0-	-825	-0-	3510	3	129	9	N	117	127	1			54
01	4464	X	2818	-0-	-1646	-0-	2772	3	46	9	N	42					96
02	4032	X	2848	-0-	-1184	-0-	2785	3	63	9	N	57					153
03	4464	X	2783	-0-	-1681	-0-	2704	3	79	9	N	72	172	1	2	8	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		61550	-0-	61550	61550	61550	3			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		109443	-0-	109443	109443	109443	3			N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 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
10	68262	X	17054	-0-	-51208	-0-	16893	3	161	9	N	146	157	1	3	8	122
11	66060	X	15789	-0-	-50271	-0-	15640	3	149	9	N	135	167	1			90
12	68262	X	15599	-0-	-52663	-0-	15478	3	121	9	N	110					200
*01	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14890	3	96	9	N	87	172	1			115
02	16548	X	12949	-0-	-3599	-0-	12859	3	90	9	N	82					197
03	17050	X	13946	-0-	-3104	-0-	13867	3	79	9	N	72	175	1			94

OPS GROUP LIMITED 625128
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4784	2	167	9	N	152					152
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					152
12	7347	X	4685	-0-	-2662	-0-	4685	2			N	-0-					152
01	7316	X	4425	-0-	-2891	-0-	4383	2	42	9	N	38	45	1			145
02	6608	X	4195	-0-	-2413	-0-	4195	2			N	-0-					145
03	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	228	1	4549	2	N	16					161
							18	9									

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	8563	-0-	-1791	-0-	471	1	8092	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	7817	-0-	-2203	-0-	430	1	7387	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10254	-0-	-100	-0-	564	1	9690	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	533	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	463	1	7960	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	8321	-0-	-1940	-0-	458	1	7863	2	N	-0-					-0-

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
*03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

10	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	706	-0-	-464	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	754	-0-	-362	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

10	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	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

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P. L. O. 631498

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	565	-0-	-163	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3702	-0-	-328	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			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
10	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	2776	2	165	9	N	150	150	1			-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2585	-0-	-271	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3309	2	182	9	N	165	165	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
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	812	N	324	-0-	-488	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P. L. O. //CONT.// 631498
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
10	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	499	-0-	-431	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

10	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	126	1	2294	2	N	308	334	1			95
							339	9									
11	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	123	1	2311	2	N	463	493	1			65
							509	9									
12	2976	N	2283	-0-	-693	-0-	175	1	1997	2	N	101	142	1			24
							111	9									
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	205	1	2165	2	N	471	428	1			67
							518	9									
02	2744	N	2632	-0-	-112	-0-	175	1	2072	2	N	350	326	1			91
							385	9									
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	118	1	1479	2	N	485	515	1			61
							534	9									

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 200279 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6727 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 01/17/13

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

10	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	530	1	2014	3	Y	-0-	69	1			9
11	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	518	1	2124	3	Y	-0-					9
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	494	1	1419	3	Y	-0-					9
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	625	1	2463	3	Y	-0-					9
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	510	1	1517	3	Y	-0-					9
03	2728	X	1663	-0-	-1065	-0-	511	1	1152	3	Y	-0-					9

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	4867	X	4326	-0-	-541	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4260	-0-	-330	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	818	1	1974	3	N	39					95
							43	9									
11	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	787	1	2227	3	N	-0-					95
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	797	1	2207	3	N	-0-					95
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	813	1	1953	3	N	-0-					95
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	712	1	2351	3	N	-0-					95
03	3100	X	1465	-0-	-1635	-0-	379	1	987	3	N	90					185
							99	9									

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	343	1	944	3	Y	-0-	69	1			9
11	2040	N	1247	-0-	-793	-0-	322	1	925	3	Y	-0-					9
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	343	1	1022	3	Y	-0-					9
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	472	1	1792	3	Y	-0-					9
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	386	1	1299	3	Y	-0-					9
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	447	1	1753	3	Y	-0-					9

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	661	1	4036	3	N	-0-					87
11	4350	X	3690	-0-	-660	-0-	584	1	3106	3	N	-0-					87
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	734	1	3436	3	N	-0-					87
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	498	1	2058	3	N	-0-					87
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	669	1	3119	3	N	85					172
							94	9									
03	4712	X	4198	-0-	-514	-0-	725	1	3473	3	N	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	336	1	2376	3	N	-0-					128
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	319	1	2258	3	N	-0-					128
12	T. A.		2341	-0-	2341	2341	376	1	1965	3	N	-0-					128
01	T. A.		2560	-0-	2560	4901	410	1	2150	3	N	-0-					128
02	1600	N	1975	-0-	375	5276	320	1	1588	3	N	61	164	1			25
							67	9									
*03	5506	X	230	-0-	-5276	-0-	206	1	24	3	N	-0-					25

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

10	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	408	1	2300	3	N	-0-					169
11	3240	X	2152	-0-	-1088	-0-	388	1	1764	3	N	-0-					169
12	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	417	1	1594	3	N	-0-					169
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	458	1	1509	3	N	-0-					169
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	395	1	1285	3	N	-0-					169
03	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	433	1	1281	3	N	-0-					169

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 8850

10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	908	3	24	9	N	22					132
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					132
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	849	3	25	9	N	23					155
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	835	3	22	9	N	20					175
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	750	3	50	9	N	45					220
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	857	3	52	9	N	47					267

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

10	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	138	1	2528	3	N	-0-					81
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	153	1	2889	3	N	-0-					81
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	213	1	2436	3	N	-0-					81
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	225	1	2373	3	N	-0-					81
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	185	1	2185	3	N	-0-					81
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	177	1	2216	3	N	-0-					81

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	777	1	7129	3	Y	-0-	69	1			9
11	10140	X	7971	-0-	-2169	-0-	793	1	7178	3	Y	-0-					9
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1051	1	7566	3	Y	-0-					9
01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1148	1	7708	3	Y	-0-					9
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1012	1	7205	3	Y	-0-					9
*03	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1070	1	7494	3	Y	-0-					9

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

10	7905	X	4108	-0-	-3797	-0-	867	1	3241	3	N	-0-					149
11	7650	X	3704	-0-	-3946	-0-	897	1	2807	3	N	-0-					149
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1048	1	3744	3	N	-0-					149
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1285	1	5158	3	N	-0-					149
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1211	1	5622	3	N	-0-					149
*03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1287	1	5830	3	N	28					177
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	7130	X	3867	-0-	-3263	-0-	932	1	2935	3	N	-0-					26
11	6120	X	2864	-0-	-3256	-0-	877	1	1934	3	N	48					74
							53	9									
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	999	1	2894	3	N	-0-					74
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1178	1	3793	3	N	-0-					74
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1073	1	3849	3	N	-0-					74
*03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1100	1	3640	3	N	-0-					74

HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1036	1	4043	3	Y	-0-					103
11	5160	X	3292	-0-	-1868	-0-	871	1	2421	3	Y	-0-					103
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1056	1	2967	3	Y	-0-					103
01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1184	1	3463	3	Y	-0-					103
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	900	1	2928	3	Y	-0-					103
*03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	1169	1	4017	3	Y	-0-					103

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
10	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	656	1	1008	3	Y	-0-					20
11	2130	X	1164	-0-	-966	-0-	594	1	570	3	Y	-0-					20
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	571	1	367	3	Y	-0-					20
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	631	1	494	3	Y	-0-					20
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	557	1	406	3	Y	-0-					20
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	585	1	238	3	Y	-0-					20

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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	126	1	1331	3	N	-0-					125
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	122	1	1455	3	N	-0-					125
12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	126	1	1466	3	N	-0-					125
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	126	1	1222	3	N	-0-					125
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	114	1	1244	3	N	-0-					125
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	126	1	1497	3	N	21					146
							23	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
10	6417	X	6062	-0-	-355	-0-	339	1	5723	3	Y	-0-					-0-
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	339	1	5903	3	Y	-0-					-0-
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	524	1	5697	3	Y	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	622	1	6286	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	512	1	5760	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	493	1	5834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1870	1	4442	3	Y	-0-	69	1			9
11	7770	X	5429	-0-	-2341	-0-	1810	1	3619	3	Y	-0-					9
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	1932	1	3847	3	Y	-0-					9
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	2056	1	4213	3	Y	-0-					9
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	1846	1	3829	3	Y	-0-					9
03	6324	X	4749	-0-	-1575	-0-	1908	1	2841	3	Y	-0-					9

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					151
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					151
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					151
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					151
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					151
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	170	3	10	9	N	9					160

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

10	2852	X	2066	-0-	-786	-0-	107	1	1959	3	N	-0-					29
11	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	125	1	2361	3	N	-0-					29
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	201	1	2296	3	N	-0-					29
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	155	1	1632	3	N	-0-					29
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	162	1	1911	3	N	-0-					29
03	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	170	1	2135	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	688	1	2570	3	N	150					224
							165	9									
11	3360	X	2888	-0-	-472	-0-	628	1	2260	3	N	-0-					224
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	756	1	2358	3	N	-0-					224
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	745	1	2091	3	N	-0-					224
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	661	1	2044	3	N	-0-					224
03	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	706	1	1969	3	N	-0-					224

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
10	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4235	-0-	-445	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1471	-0-	-179	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3800	-0-	-730	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	126	1	1717	3	N	13					161
							14	9									
11	2010	N	1562	-0-	-448	-0-	122	1	1429	3	N	10					171
							11	9									
12	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	126	1	1600	3	N	8					179
							9	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	3	N	20					199
							22	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1592	3	N	26					225
							29	9									
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	3	N	12	179	1			58
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2201	-0-	-248	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1564	-0-	-730	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	128	1	992	3	Y	20					36
							22	9									
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	126	1	1002	3	Y	20					56
							22	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	137	1	1114	3	Y	6					62
							7	9									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	133	1	965	3	Y	20					82
							22	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	138	1	955	3	Y	22					104
							24	9									
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	151	1	1192	3	Y	4	83	1			25
							4	9									

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2597	-0-	-813	-0-	598	1	1978	3	N	19					151
							21	9									
11	3540	X	2506	-0-	-1034	-0-	579	1	1863	3	N	58	174	1			35
							64	9									
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	525	1	1267	3	N	-0-					35
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	598	1	2053	3	N	57					92
							63	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	540	1	1901	3	N	19					111
							21	9									
03	2604	X	1499	-0-	-1105	-0-	517	1	982	3	N	-0-					111

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	578	1	5239	3	N	5					287
							6	9									
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	557	1	5583	3	N	1	176	1			112
							1	9									
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	539	1	4621	3	N	-0-					112
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	578	1	6089	3	N	-0-					112
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	519	1	5924	3	N	4					116
							4	9									
*03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	578	1	6006	3	N	-0-					116

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 240192 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6730 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	171	1	3129	3	Y	-0-					92
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	186	1	3510	3	Y	-0-					92
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	289	1	3295	3	Y	-0-					92
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	298	1	3143	3	Y	-0-					92
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	226	1	2672	3	Y	-0-					92
03	3782	X	2913	-0-	-869	-0-	215	1	2698	3	Y	-0-					92

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	3			N	-0-					117
11	4410	X	4059	-0-	-351	-0-	3971	3	88	9	N	80	167	1			30
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					30
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					30
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					30
*03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	3	61	9	N	55					85

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	6278	-0-	-2774	-0-	572	1	5706	3	Y	-0-					33
11	8760	X	6403	-0-	-2357	-0-	585	1	5818	3	Y	-0-					33
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	885	1	6080	3	Y	-0-					33
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	949	1	6127	3	Y	-0-					33
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	696	1	5040	3	Y	-0-					33
03	6975	X	5296	-0-	-1679	-0-	629	1	4667	3	Y	-0-					33

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
10	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	746	1	3284	3	Y	-0-	69	1			9
11	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	718	1	3203	3	Y	-0-					9
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	859	1	3347	3	Y	-0-					9
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	952	1	4016	3	Y	-0-					9
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	772	1	3436	3	Y	-0-					9
*03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	837	1	3468	3	Y	-0-					9

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
10	7936	X	6500	-0-	-1436	-0-	830	1	5583	3	N	79					107
							87	9									
11	7680	X	6505	-0-	-1175	-0-	811	1	5694	3	N	-0-					107
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	918	1	4583	3	N	-0-					107
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	906	1	4003	3	N	-0-					107
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	732	1	3032	3	N	-0-					107
03	6727	X	4828	-0-	-1899	-0-	836	1	3992	3	N	-0-					107

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
10	8215	X	6070	-0-	-2145	-0-	553	1	5517	3	Y	-0-					20
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	601	1	5977	3	Y	-0-					20
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	551	1	3783	3	Y	-0-					20
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	Y	-0-					20
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	824	1	3068	3	Y	-0-					20
03	6727	X	5217	-0-	-1510	-0-	1051	1	4166	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					89
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					89
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2395	-0-	-488	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1939	-0-	-497	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

10	6231	X	5035	-0-	-1196	-0-	738	1	4230	3	N	61					87
							67	9									
11	6210	X	5285	-0-	-925	-0-	775	1	4510	3	N	-0-					87
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	827	1	4125	3	N	-0-					87
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	905	1	3700	3	N	-0-					87
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	590	1	2030	3	N	-0-					87
*03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	855	1	4620	3	N	61					148
							67	9									

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2286	-0-	-204	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	515	1	3474	3	Y	30					71
							33	9									
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	512	1	3803	3	Y	-0-					71
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	523	1	2727	3	Y	-0-					71
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	546	1	2677	3	Y	-0-					71
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	485	1	2792	3	Y	-0-					71
03	4464	X	3520	-0-	-944	-0-	544	1	2976	3	Y	-0-					71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	689	1	2510	3	N	-0-					32
11	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	667	1	2508	3	N	-0-					32
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	829	1	3169	3	N	-0-					32
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	808	1	2695	3	N	-0-					32
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	676	1	2167	3	N	-0-					32
03	3999	X	1158	-0-	-2841	-0-	308	1	850	3	N	-0-					32

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	170	1	1320	3	Y	20					53
							22	9									
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	3	Y	20					73
							22	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1301	3	Y	6					79
							7	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	165	1	1198	3	Y	20					99
							22	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	131	1	908	3	Y	21					120
							23	9									
03	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	147	1	1163	3	Y	4	96	1			28
							4	9									

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR "M" WELL #: 4H RRCID -> 248404 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6593 - 8500

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

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

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

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	359 33	1 9	2419	3	Y	30					98
11	3150	X	3131	-0-	-19	-0-	372	1	2759	3	Y	-0-					98
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	384	1	2006	3	Y	-0-					98
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	478	1	2345	3	Y	-0-					98
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	396	1	2278	3	Y	-0-					98
03	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	423	1	2313	3	Y	-0-					98

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
10	5921	X	5280	-0-	-641	-0-	764 63	1 9	4453	3	N	57					101
11	6630	X	6040	-0-	-590	-0-	811	1	5229	3	N	-0-					101
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	934	1	4527	3	N	-0-					101
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1022	1	4954	3	N	-0-					101
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	847	1	4114	3	N	-0-					101
03	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	904 33	1 9	4560	3	N	30					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
10	4247	X	3136	-0-	-1111	-0-	163	1	2973	3	N	-0-	136	5			-0-
11	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	183	1	3450	3	N	-0-					-0-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	298	1	3400	3	N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	314	1	3307	3	N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	241	1	2845	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	264	1	3311	3	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5251	-0-	-1445	-0-	515	1	4728	3	Y	7	69	1			16
							8	9									
11	6180	X	5118	-0-	-1062	-0-	509	1	4609	3	Y	-0-					16
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	681	1	4904	3	Y	-0-					16
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	707	1	4747	3	Y	-0-					16
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	564	1	4018	3	Y	-0-					16
03	5580	X	4141	-0-	-1439	-0-	517	1	3624	3	Y	-0-					16

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	632	1	6304	3	Y	-0-					28
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	566	1	5624	3	Y	-0-					28
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	656	1	4504	3	Y	-0-					28
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	1038	1	6704	3	Y	-0-					28
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	843	1	6107	3	Y	-0-					28
*03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	780	1	5788	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5540	-0-	-536	-0-	830	1	4710	3	Y	-0-	69	1			9
11	5880	X	5261	-0-	-619	-0-	790	1	4471	3	Y	-0-					9
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	959	1	4647	3	Y	-0-					9
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	1028	1	4809	3	Y	-0-					9
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	897	1	4537	3	Y	-0-					9
*03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	965	1	4891	3	Y	-0-					9

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GAMBLE WELL #: 1H RRCID -> 253349 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7406 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	3	3	9	N	3					102
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1434	3	52	9	N	47					149
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1408	3	14	9	N	13					162
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1425	3	19	9	N	17					179
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	1288	3	20	9	N	18					197
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	3	30	9	N	27					224

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	469	1	3236	3	N	-0-					102
11	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	441	1	2588	3	N	-0-					102
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	531	1	2448	3	N	-0-					102
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	490	1	1685	3	N	-0-					102
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	366	1	976	3	N	-0-					102
03	3720	X	984	-0-	-2736	-0-	337	1	647	3	N	-0-					102

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	755	1	2734	3	N	-0-					119
11	5100	X	4082	-0-	-1018	-0-	746	1	3336	3	N	-0-					119
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	898	1	3300	3	N	-0-					119
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	916	1	3290	3	N	-0-					119
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	828	1	3313	3	N	-0-					119
*03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	890	1	3788	3	N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	4650	X	3663	-0-	-987	-0-	716	1	2945	3	N	2					111
							2	9									
11	4590	X	3216	-0-	-1374	-0-	671	1	2545	3	N	-0-					111
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	787	1	2660	3	N	-0-					111
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	798	1	2572	3	N	-0-					111
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	677	1	2087	3	N	-0-					111
03	3658	X	2862	-0-	-796	-0-	708	1	2154	3	N	-0-					111

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
10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	657	1	2297	3	Y	-0-	69	1			9
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	654	1	2403	3	Y	-0-					9
12	3100	N	3365	-0-	265	265	721	1	2644	3	Y	-0-					9
01	3100	N	3130	-0-	30	295	750	1	2380	3	Y	-0-					9
02	2975	X	2680	-0-	-295	-0-	660	1	2020	3	Y	-0-					9
03	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	702	1	2185	3	Y	-0-					9

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3865	-0-	-485	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	795	-0-	-3731	-0-	433	1	281	3	N	74	71	1			62
							81	9									
11	2550	X	1287	-0-	-1263	-0-	490	1	723	3	N	67	68	1			61
							74	9									
12	700	X	700	-0-	-0-	-0-	510	1	55	3	N	123	114	1			70
							135	9									
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	512	1	400	3	N	65	86	1			49
							72	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	462	1	657	3	N	158	96	1			111
							174	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	512	1	1157	3	N	18	101	1			28
							20	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22435	3	330	9	Y	300	380	1			83
11	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21616	3	343	9	Y	312	186	1			209
12	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	21813	3	260	9	Y	236	296	1			149
01	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23762	3	206	9	Y	187	211	1			125
02	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	21871	3	152	9	Y	138	204	1			59
*03	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21386	3	150	9	Y	136	106	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	6113	-0-	-3714	-0-	510	1	5341	3	N	238	235	1			50
							262	9									
11	9510	X	7133	-0-	-2377	-0-	494	1	6301	3	N	307	302	1			55
							338	9									
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	512	1	7618	3	N	335	337	1			53
							369	9									
01	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	511	1	8644	3	N	268	261	1			60
							295	9									
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	462	1	8272	3	N	255	236	1			79
							281	9									
*03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	510	1	6727	3	N	319	279	1			119
							351	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	510	1	13782	3	Y	256	316	1			71
							282	9									
11	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	495	1	12472	3	Y	252	154	1			169
							277	9									
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	509	1	8311	3	Y	154	226	1			97
							169	9									
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	510	1	2459	3	Y	142	144	1			95
							156	9									
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	461	1	574	3	Y	96	150	1			41
							106	9									
03	14570	X	607	-0-	-13963	-0-	509	1	98	9	Y	89	72	1			58

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
10	15221	X	11986	-0-	-3235	-0-	508	1	10888	3	Y	536	525	1			112
							590	9									
11	15240	X	9935	-0-	-5305	-0-	495	1	9053	3	Y	352	401	1			63
							387	9									
12	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	512	1	9547	3	Y	306	320	1			49
							337	9									
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	510	1	4623	3	Y	233	230	1			52
							256	9									
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-	52	1			-0-
03	11997	X	470	-0-	-11527	-0-	470	1			Y	-0-					-0-

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
10	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	447	1	16325	3	Y	88	83	1			24
							97	9									
11	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	434	1	15248	3	Y	27	33	1			18
							30	9									
12	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	485	1	13746	3	Y	57	39	1			36
							63	9									
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	333	1	17013	3	Y	36	40	1			32
							40	9									
02	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	244	1	14827	3	Y	90	43	1			79
							99	9									
*03	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	268	1	15881	3	Y	82	72	1			89
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	EOM BALANCE
10	17360	X	16081	-0-	-1279	-0-	15961	3	120	9	N	109	105	1	92
11	25530	X	5684	-0-	-19846	-0-	5447	3	237	9	N	215	111	1	196
12	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	408	1	14769	3	N	108	243	1	61
							119	9							
01	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	372	1	19731	3	N	65	77	1	49
							72	9							
02	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	462	1	16099	3	N	107	81	1	75
							118	9							
*03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	99	1	17706	3	N	19	69	1	25
							21	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	EOM BALANCE
10	10912	X	1810	-0-	-9102	-0-	502	1	1216	3	Y	84	138	1	101
							92	9							
11	6180	X	3263	-0-	-2917	-0-	490	1	2707	3	Y	60	61	1	100
							66	9							
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	479	1	4772	3	Y	56	129	1	27
							62	9							
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	509	1	5075	3	Y	17			44
							19	9							
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	458	1	3319	3	Y	59	61	1	42
							65	9							
03	5115	X	1683	-0-	-3432	-0-	512	1	1125	3	Y	42	56	1	28
							46	9							

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	EOM BALANCE
10	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	505	1	25744	3	Y	95	105	1	108
							105	9							
11	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	495	1	24717	3	Y	45	65	1	88
							50	9							
12	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	510	1	19695	3	Y	51	115	1	24
							56	9							
01	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	512	1	21093	3	Y	17			41
							19	9							
02	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	461	1	18392	3	Y	63	60	1	44
							69	9							
03	14632	X	6657	-0-	-7975	-0-	508	1	6103	3	Y	42	58	1	28
							46	9							

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	625	-0-	-1917	-0-	511	1	114	9	Y	104	108	1	22
11	3150	X	677	-0-	-2473	-0-	491	1	186	9	Y	169	161	1	30
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	496	1	849	3	Y	214	210	1	34
							235	9							
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	511	1	1046	3	Y	223	207	1	50
							245	9							
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	462	1	1512	3	Y	264	232	1	82
							290	9							
03	1581	X	938	-0-	-643	-0-	511	1	173	3	Y	231	227	1	86
							254	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	6525	-0-	-14989	-0-	509	1	5693	3	Y	294	237	1	1	8	109
							323	9									
11	14010	X	6612	-0-	-7398	-0-	495	1	5898	3	Y	199	241	1			67
							219	9									
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	468	1	4045	3	Y	267	291	1	2	8	41
							294	9									
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	507	1	3023	3	Y	237	200	1			78
							261	9									
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	461	1	259	9	Y	235	259	1			54
03	6820	X	818	-0-	-6002	-0-	511	1	307	9	Y	279	279	1			54

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30566	X	25549	-0-	-5017	-0-	512	1	24551	3	Y	442	512	1	2	8	252
							486	9									
11	29580	X	21901	-0-	-7679	-0-	495	1	21118	3	Y	262	174	1	1	8	339
							288	9									
12	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	512	1	22053	3	Y	185	174	1	2	8	348
							204	9									
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	511	1	12913	3	Y	213	342	1			219
							234	9									
02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	462	1	9943	3	Y	107	130	1	3	8	193
							118	9									
03	25544	X	14048	-0-	-11496	-0-	494	1	13214	3	Y	309	154	1	7	8	341
							340	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 261915 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF.10815 - 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
10	0	%	9577	-0-	9577	62418	250	1	9105	3	Y	202	202	1			56
							222	9									
11	0	%	9277	-0-	9277	71695	252	1	8867	3	Y	144	105	1			95
							158	9									
12	0	%	7380	-0-	7380	79075	244	1	6934	3	Y	184	164	1			115
							202	9									
01	0	%	6804	-0-	6804	85879	127	1	6481	3	Y	178	136	1			157
							196	9									
02	0	%	6541	-0-	6541	92420	101	1	6159	3	Y	255	188	1			224
							281	9									
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	92420					Y	NO RPT					224

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32378 05/05/2012

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
10	7347	X	525	-0-	-6822	-0-	512	1	13	9	Y	12	10	1			8
11	7110	X	525	-0-	-6585	-0-	495	1	30	9	Y	27	18	1			17
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	451	1	23	9	Y	21	12	1			26
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	461	1	14	9	Y	13	32	1			7
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	462	1	11	9	Y	10	14	1			3
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	494	1	64	9	Y	58	15	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	4588	X	642	-0-	-3946	-0-	512	1	129	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
11	3870	X	483	-0-	-3387	-0-	483	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	506	1	78	9	Y	71					71
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-	41	1			30
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	1			Y	-0-	24	1	1	8	5

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
10	16833	X	11564	-0-	-5269	-0-	512	1	10831	3	Y	201	225	1			125
							221	9									
11	15540	X	11788	-0-	-3752	-0-	495	1	11050	3	Y	221	210	1			136
							243	9									
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	509	1	10762	3	Y	194	97	1			233
							213	9									
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	496	1	10206	3	Y	174	318	1			89
							191	9									
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	461	1	9726	3	Y	174	212	1			51
							191	9									
03	12183	X	11404	-0-	-779	-0-	511	1	10640	3	Y	230	99	1			182
							253	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
10	13950	X	8548	-0-	-5402	-0-	510	1	7921	3	Y	106	118	1			66
							117	9									
11	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	492	1	12756	3	Y	112	109	1			69
							123	9									
12	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	504	1	12803	3	Y	102	49	1			122
							112	9									
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	503	1	11293	3	Y	100	171	1			51
							110	9									
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	461	1	11876	3	Y	95	118	1			28
							105	9									
03	13702	X	9819	-0-	-3883	-0-	495	1	9169	3	Y	141	57	1			112
							155	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
10	21080	X	642	-0-	-20438	-0-	511	1	131	9	N	119	191	1			44
11	6990	X	679	-0-	-6311	-0-	495	1	184	9	N	167	155	1			56
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	443	1	78	9	N	71	115	1	1	8	11
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-	11	1			-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	289	1	1411	3	N	-0-					-0-
*03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	511	1	1044	3	N	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35526	X	18714	-0-	-16812	-0-	389	1	18244	3	Y	74	106	1			87
							81	9									
11	34380	X	16490	-0-	-17890	-0-	481	1	15965	3	Y	40	52	1			75
							44	9									
12	29760	X	20198	-0-	-9562	-0-	490	1	19652	3	Y	51	102	1			24
							56	9									
01	29760	X	19864	-0-	-9896	-0-	507	1	19338	3	Y	17					41
							19	9									
02	26880	X	19307	-0-	-7573	-0-	454	1	18784	3	Y	63	60	1			44
							69	9									
03	29760	X	25793	-0-	-3967	-0-	498	1	25249	3	Y	42	58	1			28
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	512	1	23590	3	Y	575	487	1	1	8	213
							633	9									
11	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	495	1	22569	3	Y	369	458	1			124
							406	9									
12	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	491	1	17318	3	Y	292	369	1	2	8	45
							321	9									
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	506	1	17083	3	Y	308	252	1			101
							339	9									
02	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	462	1	17696	3	Y	288	323	1			66
							317	9									
*03	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	510	1	28366	3	Y	385	377	1			74
							424	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
10	11594	X	607	-0-	-10987	-0-	493	1	114	9	Y	104	128	1			38
11	11220	X	7195	-0-	-4025	-0-	495	1	6185	3	Y	468	349	1			157
							515	9									
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	500	1	8533	3	Y	316	422	1	2	8	49
							348	9									
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	507	1	5669	3	Y	246	214	1			81
							271	9									
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	461	1	11981	3	Y	247	271	1			57
							272	9									
03	9393	X	8152	-0-	-1241	-0-	511	1	7234	3	Y	370	356	1			71
							407	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
*10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	508	1	5856	3	Y	297	378	1			94
							327	9									
*11	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	495	1	17667	3	Y	301	252	1			143
							331	9									
*12	20088	X	15184	-0-	-4904	-0-	511	1	14423	3	Y	227	234	1			136
							250	9									
*01	20088	X	5199	-0-	-14889	-0-	511	1	4459	3	Y	208	246	1			98
							229	9									
*02	18144	X	9516	-0-	-8628	-0-	459	1	8783	3	Y	249	193	1			154
							274	9									
*03	20088	X	3245	-0-	-16843	-0-	511	1	2593	3	Y	128	193	1			89
							141	9									

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
10	24428	X	17116	-0-	-7312	-0-	16841	3	275	9	Y	250	326	1			79
11	23640	X	13376	-0-	-10264	-0-	13061	3	315	9	Y	286	229	1			136
12	19003	X	10574	-0-	-8429	-0-	10326	3	248	9	Y	225	226	1			135
01	19003	X	11162	-0-	-7841	-0-	10963	3	199	9	Y	181	231	1			85
02	17164	X	9310	-0-	-7854	-0-	9079	3	231	9	Y	210	165	1			130
03	19003	X	9758	-0-	-9245	-0-	9622	3	136	9	Y	124	168	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	T. A.		17441	-0-	17441	203137	507	1	16218	3	Y	651	614	1			206
							716	9									
11	T. A.		17016	-0-	17016	220153	495	1	15916	3	Y	550	597	1			159
							605	9									
12	0	W	15450	-0-	15450	235603	511	1	14423	3	Y	469	507	1			121
							516	9									
01	0	W	13887	-0-	13887	249490	503	1	13002	3	Y	347	373	1			95
							382	9									
02	0	W	14963	-0-	14963	264453	461	1	14210	3	Y	265	284	1			76
							292	9									
03	0	W	14690	-0-	14690	279143	511	1	13796	3	Y	348	328	1			96
							383	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
*10	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	506	1	12871	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	495	1	10671	3	Y	220	156	1			64
							242	9									
*12	17360	X	12267	-0-	-5093	-0-	511	1	11500	3	Y	233	237	1			60
							256	9									
*01	17360	X	12042	-0-	-5318	-0-	511	1	11164	3	Y	334	303	1			91
							367	9									
*02	15680	X	7982	-0-	-7698	-0-	462	1	7191	3	Y	299	301	1			89
							329	9									
*03	17360	X	8544	-0-	-8816	-0-	511	1	7624	3	Y	372	358	1			103
							409	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
10	25978	X	19504	-0-	-6474	-0-	511	1	18931	3	Y	56	107	1			40
							62	9									
11	25140	X	17975	-0-	-7165	-0-	411	1	17528	3	Y	33	49	1			24
							36	9									
12	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					Y	102	60	1	1	8	65
01	25978	X	1956	-0-	-24022	-0-	81	1	1825	3	Y	45	55	1			55
							50	9									
02	23464	X	8481	-0-	-14983	-0-	293	1	8162	3	Y	24	52	1			27
							26	9									
03	19499	X	13928	-0-	-5571	-0-	493	1	13388	3	Y	43	54	1			16
							47	9									

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
10	5208	X	512	-0-	-4696	-0-	503	1	9	9	Y	8	136	1	1	8	4
11	13080	X	2928	-0-	-10152	-0-	492	1	2241	3	Y	177	57	1			124
							195	9									
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	511	1	15503	3	Y	232	291	1			65
							255	9									
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	512	1	13610	3	Y	219	242	1			42
							241	9									
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	461	1	13565	3	Y	231	176	1	1	8	96
							254	9									
03	16275	X	13242	-0-	-3033	-0-	507	1	12361	3	Y	340	268	1	1	8	167
							374	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263738 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	17782					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	17782					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	17782					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32263 11/08/2011

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	512	1	6038	3	Y	84	86	1			32
							92	9									
11	4410	X	3416	-0-	-994	-0-	493	1	2814	3	Y	99	93	1			38
							109	9									
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	504	1	3561	3	Y	45	68	1			15
							50	9									
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	510	1	1260	3	Y	24	35	1			4
							26	9									
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	459	1	40	9	Y	36	26	1			14
03	5828	X	510	-0-	-5318	-0-	510	1			Y	-0-	14	1			-0-

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
10	37262	X	1269	-0-	-35993	-0-	511	1	703	3	Y	50	130	1	1	8	27
							55	9									
11	36060	X	18363	-0-	-17697	-0-	495	1	17300	3	Y	516	181	1			362
							568	9									
12	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	511	1	16421	3	Y	600	793	1	1	8	168
							660	9									
01	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	512	1	16829	3	Y	556	617	1			107
							612	9									
02	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	461	1	14900	3	Y	421	354	1	1	8	173
							463	9									
*03	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	510	1	11806	3	Y	233	289	1	3	8	114
							256	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27652	X	8845	-0-	-18807	-0-	231	1	8536	3	Y	71	121	1			50
							78	9									
11	26760	X	8401	-0-	-18359	-0-	192	1	8175	3	Y	31	58	1			23
							34	9									
12	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	431	1	12757	3	Y	105	60	1	1	8	67
							116	9									
01	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	770	1	17382	3	Y	49	56	1			60
							54	9									
02	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	576	1	16072	3	Y	26	56	1			30
							29	9									
03	11501	X	5520	-0-	-5981	-0-	194	1	5274	3	Y	47	60	1			17
							52	9									

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
10	28923	X	12388	-0-	-16535	-0-	512	1	11358	3	Y	471	488	1			178
							518	9									
11	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	491	1	12685	3	Y	490	481	1			187
							539	9									
12	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	511	1	11155	3	Y	452	490	1			149
							497	9									
01	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	512	1	10348	3	Y	406	485	1			70
							447	9									
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	462	1	8920	3	Y	498	370	1			198
							548	9									
03	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	512	1	9606	3	Y	570	427	1			341
							627	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
10	16833	X	3792	-0-	-13041	-0-	510	1	3155	3	Y	115	162	1	4	8	60
							127	9									
11	13650	X	2081	-0-	-11569	-0-	446	1	1634	3	Y	1	60	1			1
							1	9									
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	487	1	5391	3	Y	332	253	1	4	8	76
							365	9									
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	510	1	8689	3	Y	429	383	1	1	8	121
							472	9									
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	460	1	8678	3	Y	362	357	1	9	8	117
							398	9									
*03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	507	1	6094	3	Y	322	303	1			136
							354	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	4833	-0-	-10636	-0-	125	1	4619	3	Y	81	131	1			57
							89	9									
11	20070	X	10118	-0-	-9952	-0-	231	1	9854	3	Y	30	65	1			22
							33	9									
12	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	602	1	17820	3	Y	111	61	1	1	8	71
							122	9									
01	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	462	1	10436	3	Y	55	59	1			67
							61	9									
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	368	1	10261	3	Y	29	63	1			33
							32	9									
*03	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	666	1	18080	3	Y	51	65	1			19
							56	9									

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		19666	-0-	19666	264294	503	1	18767	3	Y	360	260	1	1	8	194
							396	9									
11	T. A.		1548	-0-	1548	265842	492	1	711	3	Y	314	287	1	1	8	220
							345	9									
12	0	W	2646	-0-	2646	268488	511	1	1739	3	Y	360	478	1	1	8	101
							396	9									
01	0	W	3067	-0-	3067	271555	512	1	2192	3	Y	330	367	1			64
							363	9									
02	0	W	1301	-0-	1301	272856	461	1	638	3	Y	184	174	1			74
							202	9									
03	0	W	642	-0-	642	273498	512	1	130	9	Y	118	133	1	1	8	58

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	512	1	8018	3	Y	67	99	1			64
							74	9									
*11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	492	1	6392	3	Y	30					94
							33	9									
*12	10943	X	8513	-0-	-2430	-0-	503	1	7864	3	Y	133	196	1			31
							146	9									
*01	10943	X	7043	-0-	-3900	-0-	512	1	6418	3	Y	103	126	1			8
							113	9									
*02	9884	X	8632	-0-	-1252	-0-	461	1	8082	3	Y	81	63	1			26
							89	9									
*03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	510	1	10705	3	Y	116	65	1			77
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26474	X	15795	-0-	-10679	-0-	482	1	15216	3	Y	88	87	1	2	8	23
							97	9									
11	25620	X	4222	-0-	-21398	-0-	456	1	3702	3	Y	58	50	1			31
							64	9									
12	31000	X	2063	-0-	-28937	-0-	500	1	1486	3	Y	70	80	1	1	8	20
							77	9									
01	31000	X	526	-0-	-30474	-0-	504	1	22	9	Y	20	27	1			13
02	28000	X	464	-0-	-27536	-0-	461	1	3	9	Y	3	14	1			2
03	31000	X	11562	-0-	-19438	-0-	488	1	10978	3	Y	87	70	1			19
							96	9									

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
10	36704	X	9394	-0-	-27310	-0-	504	1	8407	3	Y	439	438	1	11	8	112
							483	9									
11	35520	X	10400	-0-	-25120	-0-	494	1	9550	3	Y	324	265	1			171
							356	9									
12	33480	X	10708	-0-	-22772	-0-	506	1	9787	3	Y	377	435	1	3	8	110
							415	9									
01	33480	X	10308	-0-	-23172	-0-	512	1	9570	3	Y	205	176	1	2	8	137
							226	9									
02	30240	X	3837	-0-	-26403	-0-	429	1	3072	3	Y	305	291	1	6	8	145
							336	9									
03	33480	X	7446	-0-	-26034	-0-	505	1	6660	3	Y	255	345	1			55
							281	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18259	X	7008	-0-	-11251	-0-	512	1	6284	3	Y	193	160	1			61
							212	9									
11	17670	X	5097	-0-	-12573	-0-	495	1	4260	3	Y	311	282	1			90
							342	9									
12	14725	X	2534	-0-	-12191	-0-	507	1	1756	3	Y	246	272	1			64
							271	9									
01	14725	X	1661	-0-	-13064	-0-	511	1	909	3	Y	219	223	1			60
							241	9									
02	13300	X	5233	-0-	-8067	-0-	461	1	4323	3	Y	408	347	1			121
							449	9									
03	14725	X	4862	-0-	-9863	-0-	509	1	3967	3	Y	351	375	1			97
							386	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
*10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	512	1	12986	3	Y	1083	962	1			343
							1191	9									
*11	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	494	1	12933	3	Y	757	881	1			219
							833	9									
*12	16337	X	14673	-0-	-1664	-0-	495	1	13443	3	Y	668	714	1			173
							735	9									
*01	16337	X	15491	-0-	-846	-0-	507	1	14270	3	Y	649	645	1			177
							714	9									
*02	14756	X	14530	-0-	-226	-0-	459	1	13656	3	Y	377	462	1			92
							415	9									
*03	16337	X	16160	-0-	-177	-0-	510	1	15298	3	Y	320	323	1			89
							352	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
10	38595	X	30275	-0-	-8320	-0-	511	1	29461	3	Y	275	351	1			87
							303	9									
11	37350	X	27156	-0-	-10194	-0-	495	1	26346	3	Y	286	237	1			136
							315	9									
12	38967	X	26034	-0-	-12933	-0-	474	1	25311	3	Y	226	227	1			135
							249	9									
01	38967	X	28391	-0-	-10576	-0-	496	1	27683	3	Y	193	237	1			91
							212	9									
02	35196	X	24877	-0-	-10319	-0-	461	1	24173	3	Y	221	175	1			137
							243	9									
03	38967	X	30225	-0-	-8742	-0-	511	1	29578	3	Y	124	175	1			86
							136	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	3917	-0-	-4453	-0-	512	1	3077	3	Y	298	306	1			113
							328	9									
11	8100	X	1142	-0-	-6958	-0-	495	1	298	3	Y	317	309	1			121
							349	9									
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	511	1	3148	3	Y	295	319	1			97
							325	9									
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	512	1	4340	3	Y	260	312	1			45
							286	9									
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	461	1	4640	3	Y	135	126	1			54
							149	9									
*03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	511	1	3975	3	Y	57	77	1			34
							63	9									

OGLE B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264183 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6595 - 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
10	T. A.		22979	-0-	22979	46521	496	1	19998	3	N	2259	2256	1	23	8	196
							2485	9									
11	T. A.		30800	-0-	30800	77321	480	1	28738	3	N	1438	1222	1	19	8	393
							1582	9									
12	0	W	15506	-0-	15506	92827	496	1	14365	3	N	586	877	1	23	8	79
							645	9									
01	0	W	16810	-0-	16810	109637	496	1	15577	3	N	670	526	1			223
							737	9									
02	0	W	15133	-0-	15133	124770	448	1	14087	3	N	544	503	1	6	8	258
							598	9									
03	0	W	15708	-0-	15708	140478	496	1	14719	3	N	448	527	1	3	8	176
							493	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
10	T. A.		4866	-0-	4866	51907	512	1	4284	3	Y	64	136	1			61
							70	9									
11	T. A.		4768	-0-	4768	56675	490	1	4247	3	Y	28					89
							31	9									
12	0	W	2202	-0-	2202	58877	498	1	1559	3	Y	132	190	1			31
							145	9									
01	0	W	3548	-0-	3548	62425	505	1	2911	3	Y	120	142	1			9
							132	9									
02	0	W	544	-0-	544	62969	461	1	83	9	Y	75	60	1			24
03	0	W	3155	-0-	3155	66124	512	1	2522	3	Y	110	61	1			73
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	512	1	3925	3	Y	58	95	1			56
							64	9									
*11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	494	1	6229	3	Y	19					75
							21	9									
*12	8184	X	7768	-0-	-416	-0-	483	1	7196	3	Y	81	137	1			19
							89	9									
*01	8184	X	7175	-0-	-1009	-0-	511	1	6589	3	Y	68	82	1			5
							75	9									
*02	7392	X	5438	-0-	-1954	-0-	461	1	4905	3	Y	65	49	1			21
							72	9									
*03	8184	X	5143	-0-	-3041	-0-	512	1	4546	3	Y	77	47	1			51
							85	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-	505	1	31022	3	Y	338	337	1	9	8	86
							372	9									
*11	38785	X	38785	-0-	-0-	-0-	495	1	38012	3	Y	253	206	1			133
							278	9									
*12	38927	X	38927	-0-	-0-	-0-	512	1	38068	3	Y	315	353	1	3	8	92
							347	9									
*01	38924	X	38924	-0-	-0-	-0-	512	1	38241	3	Y	155	142	1	1	8	104
							171	9									
*02	32343	X	32343	-0-	-0-	-0-	32087	3	256	9	Y	233	211	1	5	8	121
*03	36198	X	36198	-0-	-0-	-0-	35965	3	233	9	Y	212	287	1			46

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275900	X	12541	-0-	-263359	-0-	324	1	11803	3	Y	376	401	1			105
							414	9									
11	12990	X	11319	-0-	-1671	-0-	303	1	10640	3	Y	342	220	1			227
							376	9									
12	13113	X	8223	-0-	-4890	-0-	270	1	7671	3	Y	256	322	1			161
							282	9									
01	13113	X	8579	-0-	-4534	-0-	158	1	8069	3	Y	320	198	1			283
							352	9									
02	11844	X	7227	-0-	-4617	-0-	115	1	6996	3	Y	105	296	1			92
							116	9									
03	12555	X	6823	-0-	-5732	-0-	112	1	6616	3	Y	86	84	1			94
							95	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14059					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14059					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14059					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14059					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14059					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14059					Y	-0-					38

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		461	-0-	461	61744	461	1			Y	-0-					40
11	T. A.		256	-0-	256	62000	256	1			Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	62000					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	62000					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	62000					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	62000					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	483	-0-	483	8139	483	1			N	-0-					92
11	0	W	315	-0-	315	8454	250	1	65	3	N	-0-					92
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8454					N	-0-					92
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8454					N	-0-					92
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8454					N	-0-					92
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8454					N	-0-					92

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7018 - 10054

10	T. A.	1844	-0-	1844	70184	495	1	1236	3	N	103						140
						113	9										
11	T. A.	2542	-0-	2542	72726	508	1	1982	3	N	47	169	1				18
						52	9										
12	T. A.	2420	-0-	2420	75146	493	1	1793	3	N	122						140
						134	9										
01	T. A.	2594	-0-	2594	77740	482	1	2013	3	N	90	165	1				65
						99	9										
02	T. A.	2170	-0-	2170	79910	458	1	1712	3	N	-0-						65
03	T. A.	3313	-0-	3313	83223	552	1	2615	3	N	133	171	1				27
						146	9										

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

10	T. A.	4568	-0-	4568	86004	512	1	2471	3	N	1441	1572	1	16	8		189
						1585	9										
11	T. A.	14872	-0-	14872	100876	559	1	12266	3	N	1861	1562	1	28	8		460
						2047	9										
12	T. A.	11726	-0-	11726	112602	541	1	10090	3	N	995	1391	1	41	8		23
						1095	9										
01	T. A.	13518	-0-	13518	126120	496	1	11777	3	N	1132	1051	1				104
						1245	9										
02	T. A.	14481	-0-	14481	140601	448	1	13023	3	N	918	859	1	14	8		149
						1010	9										
03	T. A.	13883	-0-	13883	154484	496	1	12514	3	N	794	686	1	11	8		246
						873	9										

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

10	T. A.	8942	-0-	8942	95754	715	1	7377	3	Y	773	682	1				230
						850	9										
11	T. A.	17923	-0-	17923	113677	494	1	16662	3	Y	697	772	1				155
						767	9										
12	T. A.	12620	-0-	12620	126297	484	1	11651	3	Y	441	515	1				81
						485	9										
01	T. A.	9254	-0-	9254	135551	483	1	8301	3	Y	427	234	1				274
						470	9										
02	T. A.	9759	-0-	9759	145310	443	1	8935	3	Y	346	401	1				219
						381	9										
03	T. A.	9228	-0-	9228	154538	503	1	8333	3	Y	356	427	1				148
						392	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
10	T. A.		6036	-0-	6036	89357	636	1	4538	3	Y	784	652	1			233
							862	9									
11	T. A.		17295	-0-	17295	106652	495	1	15524	3	Y	1160	1135	1			258
							1276	9									
12	T. A.		10509	-0-	10509	117161	464	1	9455	3	Y	536	696	1			98
							590	9									
01	T. A.		719	-0-	719	117880	430	1	244	3	Y	41	113	1			26
							45	9									
02	T. A.		2572	-0-	2572	120452	446	1	1910	3	Y	196	98	1			124
							216	9									
03	T. A.		3455	-0-	3455	123907	460	1	2741	3	Y	231	259	1			96
							254	9									

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
10	T. A.		30551	-0-	30551	76538	636	1	27962	3	Y	1775	1831	1			198
							1953	9									
11	T. A.		11610	-0-	11610	88148	481	1	10621	3	Y	462	524	1			136
							508	9									
12	T. A.		9943	-0-	9943	98091	552	1	9081	3	Y	282	262	1			156
							310	9									
01	T. A.		937	-0-	937	99028	925	1	12	9	Y	11	96	1			71
02	T. A.		6484	-0-	6484	105512	464	1	5088	3	Y	847	730	1			188
							932	9									
03	T. A.		11265	-0-	11265	116777	512	1	10135	3	Y	562	651	1			99
							618	9									

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
10	T. A.		38256	-0-	38256	122326	677	1	36517	3	Y	965	1073	1			108
							1062	9									
11	T. A.		31826	-0-	31826	154152	520	1	30700	3	Y	551	497	1			162
							606	9									
12	T. A.		10531	-0-	10531	164683	547	1	9735	3	Y	226	263	1			125
							249	9									
01	T. A.		412	-0-	412	165095	388	1	24	9	Y	22	76	1			71
02	T. A.		12541	-0-	12541	177636	469	1	11258	3	Y	740	646	1			165
							814	9									
03	T. A.		23304	-0-	23304	200940	512	1	22064	3	Y	662	710	1			117
							728	9									

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		28201	-0-	28201	65230	487	1	26533	3	Y	1074	970	1			446
							1181	9									
*08	T. A.		26810	-0-	26810	92040	466	1	25521	3	Y	748	881	1			313
							823	9									
09	T. A.		21486	-0-	21486	113526	442	1	20428	3	Y	560	733	1			140
							616	9									
10	T. A.		20180	-0-	20180	133706	496	1	19156	3	Y	480	376	1			244
							528	9									
11	T. A.		24007	-0-	24007	157713	478	1	23067	3	Y	420	421	1			243
							462	9									
12	T. A.		21070	-0-	21070	178783	468	1	20214	3	Y	353	420	1			176
							388	9									
01	T. A.		23196	-0-	23196	201979	487	1	22364	3	Y	314	336	1			154
							345	9									
02	T. A.		18503	-0-	18503	220482	95	1	18144	3	Y	240	229	1			165
							264	9									
03	T. A.		19177	-0-	19177	239659	34	1	18810	3	Y	303	320	1			148
							333	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		26332	-0-	26332	157838	172 369	1 9	25791	3	Y	335	289	1			171
11	T. A.		18132	-0-	18132	175970	434 308	1 9	17390	3	Y	280	289	1			162
12	T. A.		19850	-0-	19850	195820	436 266	1 9	19148	3	Y	242	283	1			121
01	T. A.		13102	-0-	13102	208922	451 171	1 9	12480	3	Y	155	200	1			76
02	T. A.		25354	-0-	25354	234276	104 180	1 9	25070	3	Y	164	127	1			113
03	T. A.		22700	-0-	22700	256976	60 207	1 9	22433	3	Y	188	209	1			92

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127007	X	14614	-0-	-112393	-0-	512 333	1 9	13769	3	N	303	341	1	8	8	131
11	30450	X	11885	-0-	-18565	-0-	492 208	1 9	11185	3	N	189	174	1			146
12	31465	X	10053	-0-	-21412	-0-	482 261	1 9	9310	3	N	237	174	1			209
01	31465	X	9876	-0-	-21589	-0-	484 47	1 9	9345	3	N	43	171	1			81
02	28420	X	7946	-0-	-20474	-0-	449 108	1 9	7389	3	N	98					179
03	31465	X	6465	-0-	-25000	-0-	426 131	1 9	5908	3	N	119	171	1			127

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
10	28613	X	12471	-0-	-16142	-0-	503 619	1 9	11349	3	N	563	523	1	1	8	186
11	27690	X	9986	-0-	-17704	-0-	495 481	1 9	9010	3	N	437	349	1			274
12	28613	X	5919	-0-	-22694	-0-	412 312	1 9	5195	3	N	284	514	1			44
01	28613	X	7898	-0-	-20715	-0-	476 329	1 9	7093	3	N	299	182	1			161
02	25844	X	7612	-0-	-18232	-0-	454 311	1 9	6847	3	N	283	354	1			90
03	28613	X	8067	-0-	-20546	-0-	475 305	1 9	7287	3	N	277	175	1			192

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	33580	-0-	33580	110305	544 711	1 9	32325	3	N	646	692	1	6	8	100
11	146130	X	35825	-0-	-110305	-0-	960 463	1 9	34402	3	N	421	348	1			173
12	33139	X	30117	-0-	-3022	-0-	992 393	1 9	28732	3	N	357	332	1	2	8	196
01	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	992 366	1 9	33109	3	N	333	346	1	2	8	181
02	29932	X	28260	-0-	-1672	-0-	704 296	1 9	27260	3	N	269	341	1	5	8	104
03	33139	X	31304	-0-	-1835	-0-	496 331	1 9	30477	3	N	301	183	1	1	8	221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		26256	-0-	26256	91249	496 755	1 9	25005	3	N	686	686	1	11	8	261
11	103279	X	12030	-0-	-91249	-0-	480 469	1 9	11081	3	N	426	513	1			174
12	20770	X	11448	-0-	-9322	-0-	496 402	1 9	10550	3	N	365	338	1	2	8	199
01	20770	X	710	-0-	-20060	-0-	496 75	1 9	139	3	N	68	175	1			92
02	18760	X	632	-0-	-18128	-0-	448	1	184	9	N	167	5	8			254
03	20770	X	610	-0-	-20160	-0-	496	1	114	9	N	104	170	1			188

PITCOCK, INC. 665870
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
10	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					36
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					36
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					36
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					36
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					36
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36

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
10	INC G-10		753	-0-	753	2749	15 4	1 9	734	2	Y	4					82
11	INC G-10		794	-0-	794	3543	1 10	1 9	783	2	Y	9					91
12	3100	N	937	-0-	-2163	1380	1 17	1 9	919	2	Y	15					106
01	2320	N	940	-0-	-1380	-0-	1	1	939	2	Y	-0-					106
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	813	2	Y	7					113
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	716	2	Y	6	65	1			54

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					52
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					52
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					52
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					52

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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6 36	1 9	219	2	Y	33	37	1			14
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1 45	1 9	200	2	Y	41	34	1			21
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1 129	1 9	126	2	Y	117	79	1			59
01	217	N	116	-0-	-101	-0-	1	1	115	2	Y	-0-	48	1			11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	1 34	1 9	121	2	Y	31	28	1			14
*03	217	N	202	-0-	-15	-0-	1 7	1 9	194	2	Y	6	15	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					59
11	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			N	-0-					59
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					59
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					59
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					59
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					59

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
10	INC G-10		1846	-0-	1846	9228	132	1	1678	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	INC G-10		1599	-0-	1599	10827	50	1	1504	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1127	-0-	-1973	8854	59	1	1068	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	1187	-0-	-1913	6941	54	1	1070	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2800	N	1043	-0-	-1757	5184	49	1	959	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	3100	N	1624	-0-	-1476	3708	55	1	1528	2	Y	37	38	1			20
							41	9									

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		892	-0-	892	4423	26	1	830	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	INC G-10		854	-0-	854	5277	8	1	801	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	576	-0-	-2524	2753	9	1	567	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	638	-0-	-2462	291	8	1	567	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	841	N	550	-0-	-291	-0-	7	1	508	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	Y	18	28	1			11
							20	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4167	-0-	-1506	-0-	695	1	3472	2	N	-0-					100
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	673	1	4555	2	N	-0-					100
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	599	1	5067	2	N	-0-					100
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	695	1	4845	2	N	-0-					100
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	605	1	4346	2	N	-0-					100
*03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	695	1	4711	2	N	-0-					100

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	685	-0-	-1733	-0-	685	2			N	-0-					97
11	1950	X	1187	-0-	-763	-0-	648	1	539	2	N	-0-					97
12	1271	X	894	-0-	-377	-0-	624	1	244	2	N	24					121
							26	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	694	1	538	2	N	32					153
							35	9									
02	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	624	1	400	2	N	-0-					153
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	694	1	567	2	N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		4101	-0-	4101	17714	122	1	3943	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3667	-0-	3667	21381	77	1	3545	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	24077	X	2696	-0-	-21381	-0-	81	1	2615	2	Y	-0-	16	1			5
01	3875	X	2593	-0-	-1282	-0-	79	1	2514	2	Y	-0-	2	1			3
02	3500	X	2588	-0-	-912	-0-	75	1	2479	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
*03	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	81	1	3454	2	Y	68	48	1			34
							75	9									

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4395	-0-	-69	-0-	4395	2			N	-0-					28
11	3570	X	3185	-0-	-385	-0-	3185	2			N	-0-					28
12	4650	X	841	-0-	-3809	-0-	841	2			N	-0-					28
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					28
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					28
*03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					28

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

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

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

10	INC	G-10	3378	-0-	3378	17036	69	1	3306	2	Y	3					70
							3	9									
11	INC	G-10	3389	-0-	3389	20425	4	1	3374	2	Y	10					80
							11	9									
12	23942	X	3517	-0-	-20425	-0-	2	1	3500	2	Y	14					94
							15	9									
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1	1	3511	2	Y	-0-					94
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2	1	3158	2	Y	7					101
							8	9									
*03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1	1	3378	2	Y	5	57	1			49
							6	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

10	INC	G-10	2179	-0-	2179	11675	85	1	2058	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC	G-10	2053	-0-	2053	13728	36	1	1972	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1472	-0-	-1628	12100	35	1	1437	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	1414	-0-	-1686	10414	30	1	1384	2	Y	-0-	2	1			3
02	2800	N	1484	-0-	-1316	9098	28	1	1422	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
*03	3100	N	2280	-0-	-820	8278	30	1	2237	2	Y	12	18	1			8
							13	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

*08	6293	X	3653	-0-	-2640	-0-	717	1	2911	2	N	23					64
							25	9									
09	5460	X	3084	-0-	-2376	-0-	624	1	2459	2	N	1					65
							1	9									
10	4681	X	2327	-0-	-2354	-0-	2327	2			N	-0-					65
11	4110	X	2741	-0-	-1369	-0-	694	1	1996	2	N	46					111
							51	9									
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	694	1	2085	2	N	-0-					111
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	717	1	1957	2	N	25					136
							28	9									
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	648	1	1737	2	N	3					139
							3	9									
03	2387	X	2112	-0-	-275	-0-	717	1	1367	2	N	25					164
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 202483 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6144 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 203369 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6218 - 6326

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		1568	-0-	1568	8276	50 36	1 9	1482	2	Y	33	38	1			14
11	INC G-10		1288	-0-	1288	9564	22	1	1266	2	Y	-0-	10	1			4
12	3100	N	984	-0-	-2116	7448	16 129	1 9	839	2	Y	117	63	1			58
01	3100	N	829	-0-	-2271	5177	10 1	1 9	818	2	Y	1	48	1			11
02	2800	N	683	-0-	-2117	3060	10	1	673	2	Y	-0-	11	1			-0-
*03	3100	N	1104	-0-	-1996	1064	11 18	1 9	1075	2	Y	16	8	1			8

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					19
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					19
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					19
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					19
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					60
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					60
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					60
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					60
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					60
*03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					60

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					67
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					67
12	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9237	2	1	9	N	1					68
01	8370	X	7654	-0-	-716	-0-	7654	2			N	-0-					68
02	7560	X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2			N	-0-					68
03	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	8004	2			N	-0-					68

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	693	1	5063	2	N	-0-					48
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	674	1	4866	2	N	-0-					48
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	637	1	4792	2	N	-0-					48
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	738	1	4816	2	N	10	5	1	5	8	48
							11	9									
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	663	1	4553	2	N	2	1	1	1	8	48
							2	9									
*03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	742	1	5049	2	N	-0-					48

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	713	1	3433	2	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	643	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	686	1	3397	2	N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	673	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	630	1	2935	2	N	-0-					-0-
*03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	673	1	3029	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		845	-0-	845	11537	17	1	825	2	Y	3					83
							3	9									
11	INC G-10		1548	-0-	1548	13085	2	1	1535	2	Y	10					93
							11	9									
12	T. A.		857	-0-	857	13942	1	1	841	2	Y	14					107
							15	9									
01	14657	X	715	-0-	-13942	-0-	1	1	714	2	Y	-0-					107
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	1	1	919	2	Y	7					114
							8	9									
*03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1	1	1460	2	Y	6	66	1			54
							7	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3455	2	9	9	N	8					123
11	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	2735	2	11	9	N	10					133
12	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3384	2			N	-0-					133
01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			N	-0-					133
02	3220	X	2263	-0-	-957	-0-	2237	2	26	9	N	24					157
03	3472	X	49	-0-	-3423	-0-	48	2	1	9	N	1					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	4464	X	4130	-0-	-334	-0-	713	1	3384	2	N	30					135
							33	9									
11	4320	X	4191	-0-	-129	-0-	664	1	3526	2	N	1					136
							1	9									
12	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	689	1	3428	2	N	-0-					136
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	711	1	3610	2	N	49	85	1			100
							54	9									
02	3836	X	3331	-0-	-505	-0-	636	1	2695	2	N	-0-					100
03	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	699	1	3153	2	N	-0-					100

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
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					13
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					13
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4026	2	11	9	N	10					23
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					23
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	N	5					28
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	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
10	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	699	1	2096	2	N	-0-					37
11	2550	X	2546	-0-	-4	-0-	663	1	1883	2	N	-0-					37
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	667	1	2070	2	N	-0-					37
01	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	717	1	2049	2	N	-0-					37
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	599	1	1878	2	N	-0-					37
03	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	483	1	2075	2	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
10	2697	X	2423	-0-	-274	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2317	-0-	-293	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1923	-0-	-513	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1853	-0-	-813	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	591	1	6354	2	N	-0-					47
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	644	1	5591	2	N	-0-					47
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	673	1	6853	2	N	61					108
							67	9									
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	682	1	6868	2	N	54					162
							59	9									
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	648	1	5490	2	N	-0-					162
*03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	688	1	7051	2	N	-0-					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	INC G-10		3861	-0-	3861	19568	149	1	3676	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3662	-0-	3662	23230	89	1	3528	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	25542	X	2312	-0-	-23230	-0-	85	1	2227	2	Y	-0-	16	1			5
01	3875	X	2544	-0-	-1331	-0-	89	1	2392	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3500	X	2274	-0-	-1226	-0-	81	1	2158	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	89	1	3367	2	Y	20	29	1			12
							22	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

10	5828	X	4598	-0-	-1230	-0-	4592	2	6	9	N	5					110
11	5640	X	4041	-0-	-1599	-0-	4041	2			N	-0-					110
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					110
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4815	2	13	9	N	12	115	1			7
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					7
*03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					7

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

10	3968	X	3714	-0-	-254	-0-	76	1	3636	2	N	2					17
							2	9									
11	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	4	1	3596	2	N	26					43
							29	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2	1	3594	2	N	-0-					43
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1	1	3862	2	N	-0-					43
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2	1	3189	2	N	-0-					43
*03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	1	1	3270	2	N	-0-					43

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

10	4557	X	2981	-0-	-1576	-0-	708	1	2273	2	N	-0-					22
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	669	1	4258	2	N	-0-					22
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	713	1	6325	2	N	-0-					22
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	694	1	4732	2	N	-0-					22
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	648	1	3835	2	N	-0-					22
*03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	692	1	4128	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

10	4836	X	3865	-0-	-971	-0-	666	1	3199	2	N	-0-					4
11	5130	X	3097	-0-	-2033	-0-	665	1	2432	2	N	-0-					4
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	675	1	3984	2	N	-0-					4
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	715	1	4255	2	N	1					5
							1	9									
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	633	1	3612	2	N	-0-					5
*03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	686	1	3826	2	N	-0-					5

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

10	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	776	1	3464	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3887	-0-	-1243	-0-	707	1	3180	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4120	-0-	-1181	-0-	745	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3823	-0-	-1478	-0-	706	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3732	-0-	-468	-0-	609	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	699	1	3416	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 #: 2 RRCID -> 210952 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7140 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	713	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2288	-0-	-262	-0-	548	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	705	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2123	-0-	-357	-0-	631	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1960	-0-	-168	-0-	535	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1874	-0-	-854	-0-	646	1	1228	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3959	-0-	-691	-0-	3958	2	1	9	Y	1					37
11	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	289	1	4106	2	Y	-0-					37
12	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	289	1	4116	2	Y	-0-					37
01	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	335	1	4551	2	Y	-0-					37
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	278	1	4786	2	Y	-0-					37
*03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4758	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		1423	-0-	1423	7277	48	1	1375	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	INC G-10		1321	-0-	1321	8598	19	1	1302	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	910	-0-	-2190	6408	19	1	891	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1009	-0-	-2091	4317	20	1	926	2	Y	57	24	1			33
							63	9									
02	2800	N	872	-0-	-1928	2389	16	1	821	2	Y	32	44	1			21
							35	9									
*03	3100	N	1306	-0-	-1794	595	17	1	1278	2	Y	10	24	1			7
							11	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1208	-0-	-714	-0-	128	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1772	-0-	-88	-0-	142	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	140	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1141	-0-	-511	-0-	117	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1131	-0-	-574	-0-	138	1	993	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 #: 2 RRCID -> 212766 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5170 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	82	1	3930	2	N	-0-					140
11	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	4	1	3092	2	N	-0-					140
12	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	1	1	2613	2	N	-0-					140
01	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	1	1	2586	2	N	-0-					140
02	2800	X	2465	-0-	-335	-0-	1	1	2464	2	N	-0-					140
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1	1	3271	2	N	-0-					140

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7903	2	45	9	N	41					73
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	694	1	8119	2	N	27					100
							30	9									
12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	694	1	8180	2	N	12					112
							13	9									
01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	694	1	7842	2	N	47	144	1			15
							52	9									
02	7448	X	7188	-0-	-260	-0-	648	1	6507	2	N	30					45
							33	9									
*03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	717	1	7771	2	N	5					50
							6	9									

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	717	1	3485	2	N	-0-					150
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	693	1	4193	2	N	3	97	1			56
							3	9									
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	713	1	4346	2	N	21					77
							23	9									
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	716	1	4110	2	N	21					98
							23	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	648	1	3650	2	N	-0-					98
*03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	661	1	3980	2	N	74					172
							81	9									

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					67
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	152	1	517	2	N	-0-					67
12	3100	N	4095	-0-	995	995	171	1	3924	2	N	-0-					67
01	1654	N	659	-0-	-995	-0-	165	1	470	2	N	22					89
							24	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	165	1	460	2	N	11					100
							12	9									
03	2480	X	803	-0-	-1677	-0-	196	1	607	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8763	-0-	-417	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8970	-0-	-578	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8133	-0-	-491	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8760	-0-	-788	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					44
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					44

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

10	4774	X	3849	-0-	-925	-0-	92	1	3757	2	N	-0-					58
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	92	1	5480	2	N	-0-					58
12	4805	X	132	-0-	-4673	-0-	94	1	36	2	N	2					60
							2	9									
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	97	1	6863	2	N	-0-					60
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	86	1	6438	2	N	-0-					60
*03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	89	1	6017	2	N	-0-					60

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					248
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	427	1	28	9	N	25					273
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	495	1	478	2	N	7					280
							8	9									
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	504	1	28	2	N	49					329
							54	9									
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	448	1	58	9	N	53					382
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	478	1	53	9	N	48	177	1			253

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

10	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	713	1	4972	2	N	-0-					170
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	685	1	4929	2	N	35	184	1			21
							39	9									
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	683	1	5722	2	N	9					30
							10	9									
01	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	701	1	5158	2	N	37					67
							41	9									
02	5768	X	5675	-0-	-93	-0-	641	1	5034	2	N	-0-					67
03	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	665	1	5211	2	N	15					82
							17	9									

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					25
11	690	N	194	-0-	-496	-0-	194	1			N	-0-					25
12	713	N	223	-0-	-490	-0-	204	1	19	9	N	17					42
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					42
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					42
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					58
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					58
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					58
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					58
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4702	2	118	9	N	107					165
*03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					165

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

10	INC G-10	10333	-0-	10333	57880	2077	1	8256	2	Y	-0-					62
11	INC G-10	8914	-0-	8914	66794	1889	1	7003	2	Y	20					82
						22	9									
12	75631	X	8837	-0-	-66794	-0-	1801	1	7034	2	Y	2					84
							2	9									
01	13485	X	8646	-0-	-4839	-0-	1701	1	6894	2	Y	46	5	1	5	8	120
							51	9									
02	9324	X	7662	-0-	-1662	-0-	1689	1	5903	2	Y	64	139	1			45
							70	9									
03	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	1845	1	7927	2	Y	18					63
							20	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

10	INC G-10	1899	-0-	1899	9945	67	1	1796	2	Y	33	38	1			14
						36	9									
11	INC G-10	1748	-0-	1748	11693	22	1	1681	2	Y	41	34	1			21
						45	9									
12	3100	N	1199	-0-	-1901	9792	25	1	1174	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	1171	-0-	-1929	7863	21	1	1150	2	Y	-0-	2	1			3
02	2800	N	1090	-0-	-1710	6153	20	1	1036	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
*03	3100	N	1652	-0-	-1448	4705	22	1	1609	2	Y	19	22	1			11
							21	9									

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	695	1	5598	2	N	-0-					39
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	631	1	6949	2	N	10					49
							11	9									
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	632	1	6391	2	N	-0-					49
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	701	1	5544	2	N	30					79
							33	9									
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	547	1	4548	2	N	-0-					79
*03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	304	1	5705	2	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	6865	2	166	9	N	151					293
11	7350	X	7021	-0-	-329	-0-	6889	2	132	9	N	120	368	1			45
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7147	2	273	9	N	248					293
01	6851	X	823	-0-	-6028	-0-	808	2	15	9	N	14					307
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					307
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					307

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
10	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15113	2	138	9	N	125					239
11	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					239
12	15934	X	13344	-0-	-2590	-0-	13344	2			N	-0-					239
01	15717	X	12737	-0-	-2980	-0-	12552	2	185	9	N	168	199	1			208
02	13776	X	11500	-0-	-2276	-0-	11500	2			N	-0-					208
03	15252	X	9763	-0-	-5489	-0-	9617	2	146	9	N	133					341

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

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

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	717	1	4871	2	N	10					95
							11	9									
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	624	1	4124	2	N	41					136
							45	9									
12	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	628	1	3903	2	N	24					160
							26	9									
01	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	637	1	3922	2	N	28	90	1			98
							31	9									
02	5040	X	3458	-0-	-1582	-0-	589	1	2869	2	N	-0-					98
03	5580	X	3533	-0-	-2047	-0-	694	1	2839	2	N	-0-					98

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5221	-0-	-80	-0-	5221	2			N	-0-					160
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					160
12	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	5229	2			N	-0-					160
01	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	4882	2			N	-0-					160
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					160
*03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					160

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
10	6448	X	6070	-0-	-378	-0-	6070	2			N	-0-					68
11	7290	X	5920	-0-	-1370	-0-	5914	2	6	9	N	5					73
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					73
01	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6230	2	1	9	N	1					74
02	5992	X	5379	-0-	-613	-0-	5367	2	12	9	N	11					85
03	6634	X	5918	-0-	-716	-0-	5918	2			N	-0-					85

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1130	1	615	2	N	-0-					36
11	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1093	1	581	2	N	-0-					36
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1079	1	751	2	N	-0-					36
01	1364	N	801	-0-	-563	-0-	510	1	251	2	N	36					72
							40	9									
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					72
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	3714	-0-	-1091	-0-	3700	2	14	9	N	13					269
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5966	2	42	9	N	38					307
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5273	2	31	9	N	28					335
01	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3943	2	1	9	N	1					336
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5022	2	24	9	N	22					358
*03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	N	12					370

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 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
10	14570	X	9432	-0-	-5138	-0-	9432	2			N	-0-					8
11	14250	X	11476	-0-	-2774	-0-	11475	2	1	9	N	1					9
12	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	2			N	-0-					9
01	13113	X	12472	-0-	-641	-0-	12472	2			N	-0-					9
02	11032	X	9977	-0-	-1055	-0-	9977	2			N	-0-					9
03	13113	X	9854	-0-	-3259	-0-	9854	2			N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	4473	-0-	-2564	-0-	684	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4812	-0-	-1938	-0-	644	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	589	1	3485	2	N	-0-					-0-
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	664	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	629	1	3630	2	N	-0-					-0-
*03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	688	1	4095	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
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					8
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	221	2	22	9	Y	20					28
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	29					57
							32	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					57
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					57

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					53
11	2160	X	17	-0-	-2143	-0-	17	1			Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		7187	-0-	7187	7187	1104	1	6079	2	Y	4					60
							4	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 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
10	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12663	2	67	9	N	61					160
11	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	694	1	12975	2	N	1	151	1			10
							1	9									
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	694	1	12574	2	N	90					100
							99	9									
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	717	1	12707	2	N	68	55	1			113
							75	9									
02	12544	X	10424	-0-	-2120	-0-	648	1	9732	2	N	40					153
							44	9									
03	13888	X	12823	-0-	-1065	-0-	694	1	12078	2	N	46	74	1			125
							51	9									

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 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
10	6789	X	6411	-0-	-378	-0-	6407	2	4	9	N	4					162
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					162
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6380	2	25	9	N	23					185
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					185
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-	64	1			121
*03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5952	2	220	9	N	200	195	1			126

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	695	1	2643	2	N	-0-					200
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	673	1	2650	2	N	61	184	1			77
							67	9									
12	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	647	1	2034	2	N	-0-					77
01	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	687	1	1860	2	N	5					82
							6	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	617	1	2205	2	N	52					134
							57	9									
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	695	1	2170	2	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	657	1	5045	2	N	36					151
							40	9									
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	649	1	4247	2	N	4					155
							4	9									
12	4929	X	3935	-0-	-994	-0-	587	1	3297	2	N	46	181	1			20
							51	9									
01	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	621	1	3990	2	N	65					85
							72	9									
02	4452	X	4278	-0-	-174	-0-	564	1	3712	2	N	2					87
							2	9									
03	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	631	1	3947	2	N	58					145
							64	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	2777	-0-	-2059	-0-	621	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4462	-0-	-218	-0-	635	1	3827	2	N	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	669	1	4405	2	N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	639	1	4001	2	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	663	1	2723	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
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	671	1	1718	2	N	2					72
							2	9									
11	2250	X	1858	-0-	-392	-0-	539	1	1319	2	N	-0-					72
12	3100	N	3202	-0-	102	102	633	1	2558	2	N	10					82
							11	9									
01	3100	N	3533	-0-	433	535	677	1	2848	2	N	7					89
							8	9									
02	2800	N	3114	-0-	314	849	622	1	2480	2	N	11					100
							12	9									
*03	4193	X	3344	-0-	-849	-0-	687	1	2648	2	N	8					108
							9	9									

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
10	4836	X	3580	-0-	-1256	-0-	626	1	2931	2	N	21	185	1			33
							23	9									
11	4440	X	3109	-0-	-1331	-0-	622	1	2487	2	N	-0-					33
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	635	1	3395	2	N	12					45
							13	9									
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	711	1	4691	2	N	42					87
							46	9									
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	640	1	3890	2	N	-0-					87
*03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	705	1	4015	2	N	-0-					87

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
10	5921	X	5609	-0-	-312	-0-	713	1	4885	2	N	10					40
							11	9									
11	5550	X	5398	-0-	-152	-0-	532	1	4866	2	N	-0-					40
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	587	1	6043	2	N	-0-					40
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	560	1	6365	2	N	5					45
							6	9									
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	509	1	5438	2	N	-0-					45
*03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	546	1	5653	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

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

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

10	INC G-10		6217	-0-	6217	32592	1832	1	4385	2	Y	-0-					62
11	INC G-10		6466	-0-	6466	39058	1763	1	4681	2	Y	20					82
							22	9									
12	45809	X	6751	-0-	-39058	-0-	1593	1	5156	2	Y	2					84
							2	9									
01	7812	X	7052	-0-	-760	-0-	1572	1	5440	2	Y	36					120
							40	9									
02	7056	X	5297	-0-	-1759	-0-	1440	1	3784	2	Y	66	140	1	1	8	45
							73	9									
*03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1727	1	6494	2	Y	18					63
							20	9									

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	1	4	8	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	301	1	2814	2	Y	2					11
							2	9									
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	291	1	3050	2	Y	1					12
							1	9									
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	292	1	2971	2	Y	18					30
							20	9									
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	301	1	2846	2	Y	2					32
							2	9									
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	272	1	2289	2	Y	1					33
							1	9									
03	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	301	1	2727	2	Y	3					36
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	INC G-10		2192	-0-	2192	9887	82 36	1 9	2074	2	Y	33	38	1			14
11	INC G-10		2287	-0-	2287	12174	53 45	1 9	2189	2	Y	41	34	1			21
12	3100	N	2047	-0-	-1053	11121	38 129	1 9	1880	2	Y	117	79	1			59
01	3100	N	1860	-0-	-1240	9881	44 63	1 9	1753	2	Y	57	72	1			44
02	2800	N	1584	-0-	-1216	8665	41 35	1 9	1508	2	Y	32	55	1			21
*03	3100	N	2271	-0-	-829	7836	44 21	1 9	2206	2	Y	19	29	1			11

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
10	9331	X	7755	-0-	-1576	-0-	7755	2			Y	-0-					74
11	8880	X	7229	-0-	-1651	-0-	7229	2			Y	-0-					74
12	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			Y	-0-					74
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			Y	-0-					74
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	2	1	1	1	8	74
*03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8336	2	1	9	Y	1					75

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
10	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	692	1	9625	2	N	-0-					121
11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	670	1	9490	2	N	-0-					121
12	10292	X	9972	-0-	-320	-0-	620	1	9352	2	N	-0-					121
01	10292	X	9775	-0-	-517	-0-	675 7	1 9	9093	2	N	6	3	1	3	8	121
02	9296	X	8394	-0-	-902	-0-	609 9	1 9	7776	2	N	8					129
03	10292	X	9227	-0-	-1065	-0-	692 6	1 9	8529	2	N	5					134

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
10	7161	X	4280	-0-	-2881	-0-	627	1	3653	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	3441	-0-	-3489	-0-	492	1	2949	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4040	-0-	-1602	-0-	475	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4369	-0-	-1273	-0-	510	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4928	-0-	-168	-0-	545	1	4383	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	471	1	3386	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
10	7223	X	6180	-0-	-1043	-0-	6115	2	65	9	N	59	194	1			73
11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7353	2	55	9	N	50					123
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8718	2	39	9	N	35					158
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8253	2	56	9	N	51	186	1			23
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7596	2	2	9	N	2					25
*03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8531	2	109	9	N	99					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	625	1	3065	2	N	-0-					21
11	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	626	1	2146	2	N	34					55
							37	9									
12	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	647	1	2025	2	N	5					60
							6	9									
01	3038	X	2499	-0-	-539	-0-	711	1	1788	2	N	-0-					60
02	2744	X	2506	-0-	-238	-0-	642	1	1864	2	N	-0-					60
03	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	685	1	1859	2	N	43					103
							47	9									

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
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	690	1	3890	2	N	1					15
							1	9									
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	605	1	2345	2	N	-0-					15
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	591	1	2986	2	N	-0-					15
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	652	1	3285	2	N	-0-					15
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	647	1	2508	2	N	37					52
							41	9									
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	496	1	2632	2	N	28					80
							31	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4579	-0-	-133	-0-	717	1	3776	2	N	78					103
							86	9									
11	4560	X	4178	-0-	-382	-0-	694	1	3482	2	N	2	1	1	1	8	103
							2	9									
12	4960	X	3738	-0-	-1222	-0-	707	1	3016	2	N	14					117
							15	9									
01	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	716	1	3861	2	N	65					182
							72	9									
02	4480	X	3985	-0-	-495	-0-	648	1	3337	2	N	-0-	147	1			35
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	717	1	3737	2	N	-0-					35

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
*03	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

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

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	833	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	694	1	1886	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	629	1	2550	2	N	-0-					-0-
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	616	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	697	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	829	1	1546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	717	1	1426	2	N	-0-					122
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	694	1	1453	2	N	-0-					122
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	682	1	1556	2	N	-0-					122
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	715	1	1103	2	N	65					187
							72	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	647	1	1410	2	N	52					239
							57	9									
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	717	1	1282	2	N	-0-					239

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	664	1	3422	2	N	-0-					58
11	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	671	1	3270	2	N	-0-					58
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	556	1	2324	2	N	14					72
							15	9									
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	696	1	3027	2	N	30					102
							33	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	612	1	2385	2	N	-0-					102
*03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	682	1	2868	2	N	-0-					102

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	766	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	766	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	791	1	3988	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	715	1	3636	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	791	1	2993	2	N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	5570	-0-	-1777	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4673	-0-	-1897	-0-	70	1	4603	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	1484	-0-	-4127	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	2560	-0-	-3051	-0-	70	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	2825	-0-	-2243	-0-	65	1	2758	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	5580	X	3067	-0-	-2513	-0-	72	1	2995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7659	-0-	-1145	-0-	7659	2			N	-0-					122
11	8520	X	8264	-0-	-256	-0-	509	1	7637	2	N	107	197	1			32
							118	9									
12	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	671	1	8503	2	N	209	194	1			47
							230	9									
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	648	1	7877	2	N	61					108
							67	9									
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	648	1	7013	2	N	59					167
							65	9									
*03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	601	1	7678	2	N	55	195	1			27
							61	9									

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	10894	-0-	-979	-0-	10894	2			N	-0-					195
11	11490	X	10221	-0-	-1269	-0-	10221	2			N	-0-					195
12	11129	X	10275	-0-	-854	-0-	10275	2			N	-0-					195
01	11067	X	10509	-0-	-558	-0-	10509	2			N	-0-					195
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					N	-0-					195
03	10881	X	10225	-0-	-656	-0-	10225	2			N	-0-					195

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
10	8959	X	8362	-0-	-597	-0-	8306	2	56	9	N	51	135	1			43
11	8220	X	7736	-0-	-484	-0-	7736	2			N	-0-					43
12	8866	X	5660	-0-	-3206	-0-	5660	2			N	-0-					43
01	8866	X	5402	-0-	-3464	-0-	5402	2			N	-0-					43
02	8008	X	5983	-0-	-2025	-0-	5972	2	11	9	N	10					53
03	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	6568	2			N	-0-					53

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	448	1	2461	2	Y	-0-					34
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	437	1	2816	2	Y	10					44
							11	9									
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	434	1	2903	2	Y	16	46	1			14
							18	9									
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	452	1	3074	2	Y	26					40
							29	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	408	1	2942	2	Y	1					41
							1	9									
*03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	452	1	2961	2	Y	6	38	1			9
							7	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	452	1	3571	2	Y	-0-					68
11	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	437	1	2451	2	Y	3					71
							3	9									
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	433	1	3703	2	Y	2					73
							2	9									
01	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	452	1	3006	2	Y	1					74
							1	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	408	1	3298	2	Y	-0-					74
*03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	452	1	3393	2	Y	5					79
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3403	-0-	-1061	-0-	230	1 9	3172	2	Y	1					27
11	4200	X	3459	-0-	-741	-0-	226	1 9	3229	2	Y	4					31
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	226	1 9	3384	2	Y	14					45
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	234	1 9	3239	2	Y	2	33	1			14
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	211	1 9	2856	2	Y	1					15
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	234	1 9	3080	2	Y	8					23

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3884	-0-	-797	-0-	234	1	3650	2	Y	-0-					30
11	4530	X	3802	-0-	-728	-0-	226	1 9	3562	2	Y	13	36	1			7
12	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	226	1 9	3516	2	Y	11					18
01	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	234	1	3383	2	Y	-0-					18
02	3556	X	3167	-0-	-389	-0-	211	1 9	2953	2	Y	3	7	1			14
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	234	1 9	3265	2	Y	5					19

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
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	1130	1 9	1896	2	N	1					54
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	1089	1 9	1705	2	N	3					57
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	1122	1 9	1687	2	N	18					75
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1130	1 9	1563	2	N	20					95
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1021	1	1281	2	N	-0-					95
*03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1130	1	1509	2	N	-0-					95

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

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

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

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

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223993 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6725 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2011 - PLUGGED 11/29/11

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
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7739	2 9	39	9	Y	35					48
11	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	324	1	8527	2	Y	-0-	35	1			13
12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	347	1	10378	2	Y	22					35
							24	9									
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	358	1	9766	2	Y	8					43
							9	9									
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	324	1	7965	2	Y	67					110
							74	9									
*03	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	358	1	9866	2	Y	3	97	1			16
							3	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
10	2117	N	2068	-0-	-49	-0-	658	1	1410	2	N	-0-					123
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	682	1	1489	2	N	-0-					123
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	633	1	2335	2	N	-0-					123
01	2821	X	2410	-0-	-411	-0-	668	1	1742	2	N	-0-					123
02	2548	X	1612	-0-	-936	-0-	648	1	964	2	N	-0-					123
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	717	1	2041	2	N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

10	5270	X	4394	-0-	-876	-0-	284	1	4066	2	N	40					200
							44	9									
11	5100	X	4268	-0-	-832	-0-	287	1	3981	2	N	-0-					200
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	329	1	6515	2	N	1	173	1			28
							1	9									
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	315	1	4529	2	N	25					53
							28	9									
02	3976	X	3275	-0-	-701	-0-	264	1	3005	2	N	5					58
							6	9									
03	4681	X	3761	-0-	-920	-0-	287	1	3393	2	N	74					132
							81	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	570	1	1975	2	N	-0-					109
11	1830	X	1440	-0-	-390	-0-	517	1	923	2	N	-0-					109
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	464	1	2181	2	N	-0-					109
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	696	1	1189	2	N	-0-					109
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					109
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					109

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

10	10912	X	10276	-0-	-636	-0-	702	1	9574	2	N	-0-					118
11	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	690	1	10292	2	N	-0-					118
12	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	656	1	10299	2	N	-0-					118
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	604	1	10031	2	N	37					155
							41	9									
02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	587	1	8275	2	N	-0-					155
*03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	643	1	8808	2	N	3					158
							3	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

10	8432	X	6851	-0-	-1581	-0-	642	1	6209	2	N	-0-					165
11	8160	X	7854	-0-	-306	-0-	694	1	7134	2	N	24	182	1			7
							26	9									
12	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	699	1	6701	2	N	6					13
							7	9									
01	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	709	1	6600	2	N	49					62
							54	9									
02	7336	X	5303	-0-	-2033	-0-	631	1	4672	2	N	-0-					62
03	8122	X	6176	-0-	-1946	-0-	716	1	5460	2	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	INC G-10		3544	-0-	3544	17976	121	1	3387	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3320	-0-	3320	21296	66	1	3209	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	23846	X	2550	-0-	-21296	-0-	70	1	2350	2	Y	118	79	1			60
							130	9									
01	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	69	1	2386	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	3080	X	2381	-0-	-699	-0-	63	1	2283	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
*03	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	70	1	3122	2	Y	19	29	1			11
							21	9									

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
10	INC G-10		2465	-0-	2465	13338	80	1	2349	2	Y	33	37	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2258	-0-	2258	15596	30	1	2183	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1557	-0-	-1543	14053	33	1	1524	2	Y	-0-	16	1			5
01	3100	N	1644	-0-	-1456	12597	29	1	1552	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2800	N	1406	-0-	-1394	11203	23	1	1348	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	3100	N	1686	-0-	-1414	9789	27	1	1648	2	Y	10	24	1			7
							11	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
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					99
11	11730	X	10598	-0-	-1132	-0-	10598	2			N	-0-					99
12	12121	X	11393	-0-	-728	-0-	11393	2			N	-0-					99
01	12121	X	10921	-0-	-1200	-0-	10921	2			N	-0-					99
02	10612	X	-0-	-0-	-10612	-0-					N	50					149
03	11749	X	11248	-0-	-501	-0-	11248	2			N	-0-					149

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
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	330	1	2981	2	N	3					71
							3	9									
11	4050	X	3467	-0-	-583	-0-	283	1	3136	2	N	44					115
							48	9									
12	2573	X	330	-0-	-2243	-0-	288	1	42	9	N	38					153
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	336	1	2679	2	N	37					190
							41	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	226	1	2592	2	N	4					194
							4	9									
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	288	1	3751	2	N	-0-					194

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
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	INC G-10		2268	-0-	2268	10836	68	1	2164	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2042	-0-	2042	12878	22	1	1975	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1569	-0-	-1531	11347	25	1	1414	2	Y	118	79	1			60
							130	9									
01	3100	N	1466	-0-	-1634	9713	23	1	1381	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	2800	N	1288	-0-	-1512	8201	22	1	1231	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
*03	3100	N	1984	-0-	-1116	7085	32	1	1937	2	Y	14	26	1			9
							15	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	717	1	2589	2	N	-0-					80
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	682	1	2152	2	N	-0-					80
12	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	618	1	1706	2	N	-0-					80
01	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	457	1	2245	2	N	-0-					80
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	648	1	3569	2	N	-0-					80
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	711	1	2162	2	N	-0-					80

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

10	INC G-10		3546	-0-	3546	17637	124	1	3386	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3338	-0-	3338	20975	69	1	3224	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	23334	X	2359	-0-	-20975	-0-	72	1	2287	2	Y	-0-	16	1			5
01	3410	X	2235	-0-	-1175	-0-	62	1	2173	2	Y	-0-	2	1			3
02	3080	X	2243	-0-	-837	-0-	65	1	2144	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
*03	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	66	1	2991	2	Y	36	31	1			19
							40	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

10	INC G-10		4450	-0-	4450	22973	171	1	4243	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		4122	-0-	4122	27095	92	1	3985	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	30559	X	3464	-0-	-27095	-0-	111	1	3223	2	Y	118	79	1			60
							130	9									
01	4588	X	3243	-0-	-1345	-0-	107	1	3074	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	4144	X	2888	-0-	-1256	-0-	95	1	2758	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
*03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	111	1	4520	2	Y	43	41	1			23
							47	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
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	298	1	3290	2	Y	38	61	1			97
							42	9									
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	289	1	3299	2	Y	32					129
							35	9									
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	276	1	2727	2	Y	-0-					129
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	227	1	3152	2	Y	-0-	72	1			57
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	267	1	2898	2	Y	17	15	1			59
							19	9									
*03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	292	1	3225	2	Y	16	44	1			31
							18	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158

10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1686	1	6373	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	1669	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8204	-0-	-135	-0-	1720	1	6484	2	N	-0-					-0-
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1789	1	6813	2	N	16	8	1	8	8	-0-
							18	9									
02	7532	X	2602	-0-	-4930	-0-	1233	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	2297	-0-	-5918	-0-	1341	1	956	2	N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

10	12462	X	9693	-0-	-2769	-0-	715	1	8978	2	N	-0-					57
11	12060	X	8699	-0-	-3361	-0-	603	1	8096	2	N	-0-					57
12	10788	X	10673	-0-	-115	-0-	672	1	10001	2	N	-0-					57
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	717	1	10630	2	N	3					60
							3	9									
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	648	1	9265	2	N	-0-					60
*03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	679	1	10072	2	N	-0-					60

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	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
10	INC G-10		2890	-0-	2890	15274	111	1	2743	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2679	-0-	2679	17953	44	1	2590	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	19832	X	1879	-0-	-17953	-0-	48	1	1831	2	Y	-0-	16	1			5
01	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	48	1	1868	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2632	X	1746	-0-	-886	-0-	47	1	1664	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	51	1	2561	2	Y	27	33	1			15
							30	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	533	1	4337	2	Y	28					62
							31	9									
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	478	1	4337	2	Y	4					66
							4	9									
12	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	484	1	3863	2	Y	31					97
							34	9									
01	4588	X	4161	-0-	-427	-0-	474	1	3677	2	Y	9	95	1			11
							10	9									
*02	4144	X	3598	-0-	-546	-0-	459	1	3080	2	Y	54					65
							59	9									
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	509	1	4211	2	Y	4					69
							4	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

10	7130	X	6924	-0-	-206	-0-	409	1	6484	2	Y	28					58
							31	9									
11	6900	X	4316	-0-	-2584	-0-	410	1	3902	2	Y	4					62
							4	9									
12	6386	X	4404	-0-	-1982	-0-	422	1	3948	2	Y	31					93
							34	9									
01	6386	X	4298	-0-	-2088	-0-	426	1	3863	2	Y	8	91	1			10
							9	9									
*02	5768	X	4484	-0-	-1284	-0-	397	1	4087	2	Y	-0-					10
03	6386	X	1383	-0-	-5003	-0-	441	1	942	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

10	4030	X	3259	-0-	-771	-0-	234	1	3025	2	Y	-0-					29
11	3600	X	3076	-0-	-524	-0-	226	1	2837	2	Y	12	36	1			5
							13	9									
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	225	1	2878	2	Y	11					16
							12	9									
01	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	234	1	2842	2	Y	-0-					16
02	2800	X	2517	-0-	-283	-0-	211	1	2302	2	Y	4	7	1			13
							4	9									
03	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	234	1	2368	2	Y	4					17
							4	9									

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
10	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	301	1	4293	2	Y	1					13
							1	9									
11	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	292	1	3863	2	Y	2					15
							2	9									
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	299	1	4039	2	Y	17					32
							19	9									
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	300	1	3872	2	Y	3					35
							3	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	272	1	3992	2	Y	-0-					35
*03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	301	1	4409	2	Y	4					39
							4	9									

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
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6329	2	8	9	Y	7					12
11	8310	X	6236	-0-	-2074	-0-	178	1	6058	2	Y	-0-					12
12	8587	X	6556	-0-	-2031	-0-	178	1	6372	2	Y	5					17
							6	9									
01	8587	X	5787	-0-	-2800	-0-	178	1	5599	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
02	7420	X	6860	-0-	-560	-0-	166	1	6688	2	Y	5					17
							6	9									
*03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	184	1	7068	2	Y	9	14	1			12
							10	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	487	1	5040	2	N	10					45
							11	9									
11	5040	X	181	-0-	-4859	-0-	175	1	6	9	N	5					50
12	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	233	1	3922	2	N	-0-					50
01	5549	X	636	-0-	-4913	-0-	168	1	468	2	N	-0-					50
02	5012	X	259	-0-	-4753	-0-	147	1	112	2	N	-0-					50
03	5549	X	40	-0-	-5509	-0-	40	1			N	-0-					50

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
10	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	704	1	6424	2	N	-0-					10
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	680	1	5089	2	N	-0-					10
12	7595	X	5048	-0-	-2547	-0-	708	1	4340	2	N	-0-					10
01	7595	X	4890	-0-	-2705	-0-	713	1	4177	2	N	-0-					10
02	6860	X	4347	-0-	-2513	-0-	647	1	3700	2	N	-0-					10
03	7130	X	4810	-0-	-2320	-0-	717	1	4060	2	N	30					40
							33	9									

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
10	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	667	1	1727	2	N	-0-					28
11	2700	X	1930	-0-	-770	-0-	601	1	1329	2	N	-0-					28
12	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	638	1	1552	2	N	-0-					28
01	2480	X	1666	-0-	-814	-0-	703	1	963	2	N	-0-					28
02	2240	X	1670	-0-	-570	-0-	639	1	1031	2	N	-0-					28
03	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	705	1	1629	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	INC G-10		2408	-0-	2408	12157	80	1	2292	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2307	-0-	2307	14464	29	1	2233	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	3100	N	1810	-0-	-1290	13174	32	1	1649	2	Y	117	79	1			59
							129	9									
01	3100	N	1722	-0-	-1378	11796	28	1	1631	2	Y	57	72	1			44
							63	9									
02	2800	N	1556	-0-	-1244	10552	27	1	1494	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
*03	3100	N	1632	-0-	-1468	9084	40	1	1577	2	Y	14	26	1			9
							15	9									

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
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	713	1	4772	2	N	1	182	1			27
							1	9									
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	674	1	3962	2	N	-0-					27
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	687	1	4060	2	N	-0-					27
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	712	1	4557	2	N	33					60
							36	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	648	1	3867	2	N	-0-					60
*03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	713	1	4123	2	N	30					90
							33	9									

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	4856	-0-	-2119	-0-	703	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5034	-0-	-996	-0-	648	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	693	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	670	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3642	-0-	-26	-0-	639	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2665	-0-	-1396	-0-	681	1	1984	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	703	1	3793	2	N	29					139
							32	9									
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	669	1	3323	2	N	35					174
							39	9									
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	685	1	3210	2	N	16					190
							18	9									
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	701	1	3344	2	N	21	169	1			42
							23	9									
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	645	1	3455	2	N	-0-					42
*03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	707	1	3642	2	N	33					75
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6957	-0-	-80	-0-	519	1	6438	2	N	-0-					268
11	7560	X	3531	-0-	-4029	-0-	484	1	3047	2	N	-0-					268
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	549	1	7267	2	N	34					302
							37	9									
01	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	572	1	8708	2	N	1					303
							1	9									
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	516	1	7976	2	N	177					480
							195	9									
*03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	572	1	8802	2	N	46	197	1			329
							51	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6698	2	3	9	Y	3					49
11	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	6028	2	24	9	Y	22	60	1			11
12	8060	X	5737	-0-	-2323	-0-	5726	2	11	9	Y	10					21
01	8060	X	5987	-0-	-2073	-0-	5931	2	56	9	Y	51					72
02	6524	X	5304	-0-	-1220	-0-	5282	2	22	9	Y	20	58	1			34
03	6696	X	6127	-0-	-569	-0-	6086	2	41	9	Y	37	60	1			11

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

10	9858	X	8571	-0-	-1287	-0-	8563	2	8	9	Y	7					108
11	10620	X	8890	-0-	-1730	-0-	8833	2	57	9	Y	52	134	1			26
12	9858	X	9121	-0-	-737	-0-	9098	2	23	9	Y	21					47
01	9858	X	9297	-0-	-561	-0-	9163	2	134	9	Y	122					169
02	8372	X	8261	-0-	-111	-0-	8214	2	47	9	Y	43	136	1			76
*03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9142	2	91	9	Y	83	135	1			24

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

10	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	529	1	1079	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	513	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	530	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	530	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	479	1	2375	2	N	-0-					-0-
*03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	530	1	2389	2	N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					105
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	225	1	3346	2	Y	-0-					105
12	4712	X	3835	-0-	-877	-0-	255	1	3580	2	Y	-0-					105
01	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	284	1	4012	2	Y	-0-					105
02	4256	X	3710	-0-	-546	-0-	274	1	3436	2	Y	-0-					105
*03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	304	1	3878	2	Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	2608	-0-	-4212	-0-	234	1	2374	2	Y	-0-					28
11	6990	X	6104	-0-	-886	-0-	226	1	5865	2	Y	12	32	1			8
							13	9									
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	226	1	5299	2	Y	11					19
							12	9									
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	234	1	5448	2	Y	-0-					19
02	5684	X	5070	-0-	-614	-0-	211	1	4856	2	Y	3	7	1			15
							3	9									
03	6293	X	4470	-0-	-1823	-0-	234	1	4230	2	Y	5					20
							6	9									

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
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	686	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	555	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	517	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	512	1	1221	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1950	-0-	-178	-0-	560	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1860	-0-	-496	-0-	644	1	1216	2	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
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	726	1	1924	2	N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	698	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	696	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	746	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	652	1	1956	2	N	-0-					-0-
*03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	739	1	2184	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
10	6386	X	4551	-0-	-1835	-0-	4551	2			N	-0-					28
11	6180	X	3996	-0-	-2184	-0-	71	1	3925	2	N	-0-					28
12	6014	X	4053	-0-	-1961	-0-	73	1	3980	2	N	-0-					28
01	6014	X	3142	-0-	-2872	-0-	73	1	3069	2	N	-0-					28
02	5432	X	62	-0-	-5370	-0-	62	1			N	-0-					28
03	4557	X	465	-0-	-4092	-0-	73	1	392	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
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	518	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2140	-0-	-530	-0-	548	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1293	-0-	-1156	-0-	548	1	745	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	565	1	854	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	512	1	1467	2	N	-0-					-0-
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	566	1	1567	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8666	2	366	9	N	333					853
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8143	2	356	9	N	324	547	1			630
12	8773	X	8124	-0-	-649	-0-	7788	2	336	9	N	305	192	1			743
01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8791	2	248	9	N	225	398	1			570
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7758	2	427	9	N	388	584	1			374
*03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11193	2	315	9	N	286					660

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5596	-0-	5596	26804	234	1	5362	2	Y	-0-					29
11	DLQ G-10		5415	-0-	5415	32219	226	1	5189	2	Y	-0-					29
12	37986	X	5767	-0-	-32219	-0-	234	1	5533	2	Y	-0-					29
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	234	1	5260	2	Y	3	19	1			13
							3	9									
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	211	1	4785	2	Y	1					14
							1	9									
03	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	234	1	5113	2	Y	7					21
							8	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7560	-0-	-1244	-0-	402	1	7141	2	Y	15					77
							17	9									
11	8250	X	7066	-0-	-1184	-0-	425	1	6618	2	Y	21					98
							23	9									
12	8959	X	8104	-0-	-855	-0-	437	1	7566	2	Y	92	92	1			98
							101	9									
01	8959	X	7636	-0-	-1323	-0-	434	1	7202	2	Y	-0-					98
*02	8092	X	6408	-0-	-1684	-0-	404	1	5994	2	Y	9	90	1			17
							10	9									
*03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	446	1	7884	2	Y	42					59
							46	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	477	1	4637	2	Y	15					77
							17	9									
11	7890	X	6133	-0-	-1757	-0-	531	1	5579	2	Y	21					98
							23	9									
12	8029	X	6617	-0-	-1412	-0-	557	1	5959	2	Y	92	92	1			98
							101	9									
01	8029	X	5438	-0-	-2591	-0-	538	1	4900	2	Y	-0-					98
*02	5712	X	5583	-0-	-129	-0-	508	1	5065	2	Y	9	90	1			17
							10	9									
*03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	559	1	7051	2	Y	42					59
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	330	1	7704	2	N	33					53
							36	9									
11	9000	X	7631	-0-	-1369	-0-	329	1	7239	2	N	57					110
							63	9									
12	8556	X	7563	-0-	-993	-0-	336	1	7196	2	N	28					138
							31	9									
01	8556	X	7898	-0-	-658	-0-	343	1	7553	2	N	2					140
							2	9									
02	7280	X	6928	-0-	-352	-0-	313	1	6567	2	N	44					184
							48	9									
03	8060	X	5791	-0-	-2269	-0-	345	1	5395	2	N	46	178	1			52
							51	9									

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
10	9238	X	7189	-0-	-2049	-0-	665	1	6520	2	N	4	168	1			20
							4	9									
11	8760	X	6921	-0-	-1839	-0-	694	1	6172	2	N	50					70
							55	9									
12	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	714	1	6440	2	N	-0-					70
01	7564	X	7374	-0-	-190	-0-	717	1	6657	2	N	-0-					70
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	648	1	6350	2	N	44					114
							48	9									
*03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	701	1	7485	2	N	61					175
							67	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5525	2	96	9	Y	87					147
11	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	178	1	5054	2	Y	-0-					147
12	7285	X	4800	-0-	-2485	-0-	184	1	4539	2	Y	70					217
							77	9									
01	7285	X	5077	-0-	-2208	-0-	184	1	4771	2	Y	111	180	1			148
							122	9									
02	6160	X	5265	-0-	-895	-0-	166	1	5033	2	Y	60					208
							66	9									
*03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	184	1	5301	2	Y	118	181	1			145
							130	9									

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
10	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	794	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1088	1	6250	2	N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	794	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2774	-0-	-1814	-0-	716	1	2036	2	N	20	10	1	10	8	-0-
							22	9									
02	6860	X	2194	-0-	-4666	-0-	603	1	1576	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									
03	7595	X	4827	-0-	-2768	-0-	711	1	4116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	2	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	901	1	3091	2	N	-0-					42
11	3660	X	3563	-0-	-97	-0-	872	1	2691	2	N	-0-					42
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	864	1	2641	2	N	-0-					42
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	901	1	2505	2	N	40					82
							44	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	814	1	2388	2	N	1					83
							1	9									
*03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	901	1	2674	2	N	-0-					83

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	669	1	6025	2	N	14					58
							15	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	626	1	5500	2	N	32					90
							35	9									
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	637	1	5795	2	N	-0-					90
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	638	1	5218	2	N	49					139
							54	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	645	1	4906	2	N	3					142
							3	9									
*03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	700	1	5345	2	N	-0-	106	1			36

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					124
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					124
12	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	873	1	9504	2	N	-0-					124
01	9734	X	9434	-0-	-300	-0-	873	1	8561	2	N	-0-					124
02	8932	X	8337	-0-	-595	-0-	783	1	7554	2	N	-0-					124
03	10385	X	10216	-0-	-169	-0-	873	1	9200	2	N	130	182	1			72
							143	9									

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	306	1	7134	2	N	7					113
							8	9									
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	304	1	6654	2	N	39					152
							43	9									
12	7130	X	7014	-0-	-116	-0-	316	1	6675	2	N	21					173
							23	9									
01	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	306	1	6432	2	N	67	180	1			60
							74	9									
02	6720	X	5018	-0-	-1702	-0-	269	1	4749	2	N	-0-					60
03	7440	X	3571	-0-	-3869	-0-	287	1	3251	2	N	30					90
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
10	INC G-10		6584	-0-	6584	32865	772	1	5799	2	Y	12					80
							13	9									
11	INC G-10		6550	-0-	6550	39415	751	1	5789	2	Y	9	84	1			5
							10	9									
12	46642	X	7227	-0-	-39415	-0-	787	1	6416	2	Y	22					27
							24	9									
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	702	1	5606	2	Y	61					88
							67	9									
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	652	1	5891	2	Y	13	59	1			42
							14	9									
*03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	798	1	5513	2	Y	14					56
							15	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4574	-0-	4574	22190	452	1	4122	2	Y	-0-					129
11	DLQ G-10		4197	-0-	4197	26387	437	1	3749	2	Y	10					139
							11	9									
12	30524	X	4137	-0-	-26387	-0-	438	1	3682	2	Y	15	137	1			17
							17	9									
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	452	1	4000	2	Y	27					44
							30	9									
02	3920	X	3862	-0-	-58	-0-	408	1	3453	2	Y	1					45
							1	9									
03	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	452	1	3791	2	Y	6	38	1			13
							7	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
10	5487	X	3991	-0-	-1496	-0-	234	1	3757	2	Y	-0-					26
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	226	1	3005	2	Y	13	34	1			5
							14	9									
12	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	226	1	3004	2	Y	11					16
							12	9									
01	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	234	1	2944	2	Y	-0-					16
02	3080	X	2412	-0-	-668	-0-	211	1	2198	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	225	1	3396	2	Y	5					17
							6	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
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	726	1	1678	2	N	-0-					54
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	651	1	2128	2	N	-0-					54
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	702	1	1220	2	N	-0-					54
01	3100	N	3220	-0-	120	120	710	1	2507	2	N	3					57
							3	9									
02	2800	N	2901	-0-	101	221	668	1	2221	2	N	11					68
							12	9									
*03	3100	N	3407	-0-	307	528	739	1	2667	2	N	1					69
							1	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	643	1	7892	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7901	-0-	-349	-0-	542	1	7359	2	N	-0-					-0-
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	496	1	7927	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	446	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6434	-0-	-1266	-0-	614	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6890	-0-	-1635	-0-	658	1	6232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9161	2	1	9	N	1					78
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8373	2	22	9	N	20					98
12	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					98
01	8649	X	8521	-0-	-128	-0-	8364	2	157	9	N	143	194	1			47
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8326	2	11	9	N	10					57
*03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					57

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3635	2	22	9	N	20					102
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5235	2	6	9	N	5					107
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					107
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4846	2	77	9	N	70					177
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					177
*03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4714	2	15	9	N	14	181	1			10

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	1319	-0-	-2791	-0-	196	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	1961	-0-	-2286	-0-	225	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	304	1	6130	2	Y	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	274	1	5437	2	Y	-0-					-0-
*03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	304	1	5610	2	Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3814	-0-	-1549	-0-	301	1	3512	2	Y	1					11
							1	9									
11	4680	X	3675	-0-	-1005	-0-	291	1	3382	2	Y	2					13
							2	9									
12	4805	X	4120	-0-	-685	-0-	292	1	3828	2	Y	-0-					13
01	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	301	1	4503	2	Y	-0-					13
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	272	1	4102	2	Y	-0-					13
*03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	301	1	4455	2	Y	4					17
							4	9									

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7552	-0-	-756	-0-	282	1	7228	2	Y	38	62	1			97
							42	9									
11	8430	X	7746	-0-	-684	-0-	282	1	7464	2	Y	-0-					97
12	8711	X	6910	-0-	-1801	-0-	292	1	6618	2	Y	-0-					97
01	8711	X	4795	-0-	-3916	-0-	271	1	4523	2	Y	1	70	1			28
							1	9									
02	7224	X	7030	-0-	-194	-0-	269	1	6742	2	Y	17	14	1			31
							19	9									
03	7998	X	5204	-0-	-2794	-0-	239	1	4965	2	Y	-0-	25	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	564	1	2558	2	N	-0-					18
11	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	546	1	2422	2	N	-0-					18
12	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	544	1	1889	2	N	-0-					18
01	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	563	1	1981	2	N	35					53
							39	9									
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	510	1	2018	2	N	-0-					53
*03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	894	1	2331	2	N	15					68
							17	9									

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1084	1	1997	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1172	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1146	1	7074	2	N	-0-					-0-
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	1246	1	7808	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1118	1	6428	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6127	-0-	-2088	-0-	1204	1	4923	2	N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	933	1	8883	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	907	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	910	1	7688	2	N	-0-					-0-
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	899	1	7536	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	805	1	6223	2	N	-0-					-0-
*03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	884	1	6343	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8180	-0-	-1399	-0-	345	1	7835	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8112	-0-	-1128	-0-	320	1	7792	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8199	-0-	-605	-0-	346	1	7853	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8255	-0-	-549	-0-	357	1	7898	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	6567	-0-	-1385	-0-	286	1	6281	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	358	1	7327	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11057	-0-	-816	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9768	-0-	-956	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10503	-0-	-1153	-0-	10503	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 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
10	7440	X	5731	-0-	-1709	-0-	5731	2			N	-0-					130
11	7740	X	5751	-0-	-1989	-0-	648	1	5103	2	N	-0-					130
12	6231	X	5731	-0-	-500	-0-	694	1	5037	2	N	-0-					130
01	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	694	1	5482	2	N	2	104	1			28
							2	9									
02	5628	X	5454	-0-	-174	-0-	648	1	4806	2	N	-0-					28
03	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	717	1	5104	2	N	-0-					28

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

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

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
10	13702	X	13066	-0-	-636	-0-	592	1	12474	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	12242	-0-	-1018	-0-	573	1	11669	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12378	-0-	-549	-0-	582	1	11796	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12656	-0-	-395	-0-	591	1	12065	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11359	-0-	-429	-0-	535	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12351	-0-	-700	-0-	592	1	11759	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
10	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4644	-0-	-66	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	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
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	634	1	5384	2	N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	497	1	4864	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6192	-0-	-1434	-0-	537	1	5655	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	4722	-0-	-2904	-0-	480	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	4832	-0-	-2056	-0-	472	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5113	-0-	-1087	-0-	532	1	4581	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
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	297	1	3975	2	Y	38	61	1			78
							42	9									
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	288	1	3817	2	Y	32					110
							35	9									
12	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	278	1	3482	2	Y	-0-					110
01	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	274	1	3642	2	Y	263	56	1			317
							289	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	269	1	3713	2	Y	17	167	1			167
							19	9									
03	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	292	1	3687	2	Y	17	119	1			65
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			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
10	12431	X	9866	-0-	-2565	-0-	714	1	9152	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10451	-0-	-1219	-0-	639	1	9812	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	11358	-0-	-19	-0-	712	1	10646	2	N	-0-					-0-
01	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	714	1	10431	2	N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	647	1	9163	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10501	-0-	-845	-0-	716	1	9785	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	1508	1	13785	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
11	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	1697	1	12685	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14551	-0-	-918	-0-	1675	1	12876	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	15080	-0-	-389	-0-	1830	1	13241	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	1597	1	13041	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	14912	-0-	-402	-0-	1226	1	13686	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
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	218	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	211	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	198	1	1451	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	218	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	197	1	2111	2	N	-0-					-0-
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	218	1	2010	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
10	6851	X	5905	-0-	-946	-0-	1058	1	4847	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5666	-0-	-964	-0-	939	1	4727	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6051	-0-	-800	-0-	996	1	5055	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5735	-0-	-1116	-0-	940	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5242	-0-	-302	-0-	818	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5225	-0-	-820	-0-	876	1	4349	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	9703	X	9212	-0-	-491	-0-	1821	1	7382	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
11	9390	X	8381	-0-	-1009	-0-	1865	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9962	-0-	-1012	-0-	1970	1	7992	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	9920	-0-	-1054	-0-	2028	1	7866	2	N	24	12	1	12	8	-0-
							26	9									
02	9912	X	9317	-0-	-595	-0-	1779	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8997	-0-	-954	-0-	1632	1	7365	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
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	982	1	6055	2	N	29					74
							32	9									
11	7050	X	5999	-0-	-1051	-0-	838	1	5161	2	N	-0-					74
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	885	1	4962	2	N	-0-					74
01	5828	X	5214	-0-	-614	-0-	812	1	4357	2	N	41	4	1	4	8	107
							45	9									
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	826	1	5219	2	N	13					120
							14	9									
*03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	689	1	5399	2	N	18					138
							20	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		3169	-0-	3169	16642	113	1	3020	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		2899	-0-	2899	19541	53	1	2801	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	21584	X	2043	-0-	-19541	-0-	59	1	1984	2	Y	-0-	16	1			5
01	3441	X	2123	-0-	-1318	-0-	57	1	2003	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3108	X	1870	-0-	-1238	-0-	51	1	1784	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	54	1	2388	2	Y	14	26	1			9
							15	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8009	-0-	-1167	-0-	8009	2			Y	-0-					74
11	8820	X	6908	-0-	-1912	-0-	6908	2			Y	-0-					74
12	8742	X	8183	-0-	-559	-0-	8183	2			Y	-0-					74
01	8401	X	7812	-0-	-589	-0-	7812	2			Y	-0-					74
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	-0-					74
03	8184	X	7305	-0-	-879	-0-	7305	2			Y	-0-					74

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3887	-0-	-1104	-0-	644	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3473	-0-	-1357	-0-	353	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	3235	-0-	-1849	-0-	362	1	2873	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3360	-0-	-1724	-0-	365	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	330	1	3565	2	N	-0-					-0-
*03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	366	1	3610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	464	1	2376	2	N	-0-					165
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	460	1	2158	2	N	-0-					165
12	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	421	1	1454	2	N	-0-					165
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	473	1	1674	2	N	-0-					165
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	430	1	1886	2	N	-0-					165
*03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	479	1	2348	2	N	-0-					165

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	328	1	6501	2	N	2					83
							2	9									
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	326	1	6283	2	N	33					116
							36	9									
12	7068	X	6684	-0-	-384	-0-	341	1	6335	2	N	7					123
							8	9									
01	7068	X	6409	-0-	-659	-0-	341	1	6036	2	N	29					152
							32	9									
02	6384	X	5598	-0-	-786	-0-	296	1	5302	2	N	-0-					152
03	6882	X	5014	-0-	-1868	-0-	332	1	4649	2	N	30					182
							33	9									

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	15485	-0-	-1720	-0-	1418	1	14063	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	1460	1	13179	2	N	-0-					-0-
12	16058	X	14087	-0-	-1971	-0-	1519	1	12568	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	13494	-0-	-2564	-0-	1490	1	12000	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	14504	X	13706	-0-	-798	-0-	1222	1	12484	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14824	-0-	-676	-0-	1427	1	13397	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	918	1	4650	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	5820	X	5712	-0-	-108	-0-	947	1	4765	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5012	-0-	-1002	-0-	908	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4732	-0-	-1282	-0-	908	1	3820	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	821	1	4733	2	N	-0-					-0-
*03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	939	1	5104	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
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1226	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	866	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1247	1	4162	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1148	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1178	1	3906	2	N	-0-					-0-
*03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1269	1	3428	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
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	194	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	174	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	173	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	172	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	203	1	1691	2	N	-0-					-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	224	1	1933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	7278	-0-	-658	-0-	7276	2	2	9	N	2					31
11	7680	X	7396	-0-	-284	-0-	7396	2			N	-0-					31
12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8393	2	1	9	N	1					32
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					32
02	6916	X	6759	-0-	-157	-0-	6759	2			N	-0-					32
03	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					32

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					11
11	630	N	422	-0-	-208	-0-	418	2	4	9	N	4					15
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					15
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					15
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					15
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	68	1			31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8564	-0-	-1387	-0-	307	1	8143	2	N	104	167	1			130
							114	9									
11	9630	X	8209	-0-	-1421	-0-	300	1	7834	2	N	68					198
							75	9									
12	8990	X	8229	-0-	-761	-0-	309	1	7868	2	N	47	179	1			66
							52	9									
01	8990	X	8470	-0-	-520	-0-	321	1	8109	2	N	36					102
							40	9									
02	8120	X	7711	-0-	-409	-0-	315	1	7350	2	N	42					144
							46	9									
03	8556	X	6752	-0-	-1804	-0-	344	1	6240	2	N	153	185	1			112
							168	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	716	1	7833	2	N	62					170
							68	9									
11	6690	X	2127	-0-	-4563	-0-	218	1	1909	2	N	-0-					170
12	8091	X	211	-0-	-7880	-0-	211	1			N	-0-					170
01	8091	X	5630	-0-	-2461	-0-	555	1	5075	2	N	-0-					170
02	7308	X	2475	-0-	-4833	-0-	467	1	2004	2	N	4	2	1	2	8	170
							4	9									
03	8091	X	3470	-0-	-4621	-0-	651	1	2819	2	N	-0-					170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2846	2	11	9	N	10					78
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					78
12	3224	X	2588	-0-	-636	-0-	2551	2	37	9	N	34					112
01	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2415	2	47	9	N	43	108	1			47
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	2363	2	3	9	N	3					50
03	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	4823	-0-	-1346	-0-	4765	2	58	9	N	53	199	1			42
11	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	5169	2	6	9	N	5					47
12	5704	X	4967	-0-	-737	-0-	4967	2			N	-0-					47
01	5704	X	4001	-0-	-1703	-0-	3958	2	43	9	N	39	73	1			13
02	4844	X	4076	-0-	-768	-0-	4055	2	21	9	N	19					32
03	5363	X	4849	-0-	-514	-0-	4849	2			N	-0-					32

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

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

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	716	1	8892	2	N	-0-					124
11	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	670	1	8746	2	N	-0-					124
12	8866	X	4383	-0-	-4483	-0-	472	1	3911	2	N	-0-					124
01	8866	X	8781	-0-	-85	-0-	611	1	8170	2	N	-0-					124
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	623	1	7897	2	N	-0-					124
03	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	714	1	6830	2	N	-0-					124

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
10	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
11	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
01	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
*03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	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
10	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	614	1	1554	2	N	-0-					42
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	681	1	1372	2	N	-0-					42
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	687	1	1633	2	N	16					58
							18	9									
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	697	1	1823	2	N	29					87
							32	9									
02	1904	N	1352	-0-	-552	-0-	640	1	712	2	N	-0-					87
03	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	707	1	1088	2	N	-0-					87

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
10	3224	X	185	-0-	-3039	-0-	185	1			N	-0-					30
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					30
12	1612	X	391	-0-	-1221	-0-	197	1	194	2	N	-0-					30
01	1612	X	446	-0-	-1166	-0-	416	1	30	2	N	-0-					30
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					30
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2631	-0-	-841	-0-	660	1	1971	2	N	-0-					48
11	3120	X	1246	-0-	-1874	-0-	414	1	832	2	N	-0-					48
12	2480	X	957	-0-	-1523	-0-	305	1	613	2	N	35					83
							39	9									
01	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	662	1	1492	2	N	-0-					83
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	625	1	2114	2	N	-0-					83
*03	3100	N	3516	-0-	416	416	717	1	2799	2	N	-0-					83

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					34
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	136	1	5259	2	Y	-0-					34
12	7533	X	5941	-0-	-1592	-0-	121	1	5820	2	Y	-0-					34
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	102	1	6319	2	Y	8	4	1	4	8	34
							9	9									
02	5684	X	92	-0-	-5592	-0-	91	1	1	9	Y	1					35
03	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	102	1	4821	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	2328	-0-	-3469	-0-	226	1	2059	2	Y	39	89	1			35
							43	9									
11	5370	X	4718	-0-	-652	-0-	219	1	4490	2	Y	8					43
							9	9									
12	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	220	1	4391	2	Y	18					61
							20	9									
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	223	1	4624	2	Y	7					68
							8	9									
02	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	204	1	3901	2	Y	35	90	1			13
							39	9									
03	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	224	1	3670	2	Y	30					43
							33	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	1			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	1	13	9	N	12	6	1	6	8	-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	950	1	99	2	N	-0-					-0-
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1047	1	68	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	899	1	1630	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	905	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1323	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1290	1	2901	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1160	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1029	-0-	-4272	-0-	1029	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	2623	-0-	-2213	-0-	518	1	2105	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	2978	-0-	-1702	-0-	513	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	4417	-0-	-1969	-0-	525	1	3892	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4747	-0-	-182	-0-	529	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	479	1	4477	2	N	-0-					-0-
*03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	530	1	3877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILSON, SAM 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
10	8277	X	7707	-0-	-570	-0-	1117	1 4 9	6586	2	N	4	2	1	2	8	-0-
11	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	977	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	1028	1	6005	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6210	-0-	-1912	-0-	938	1	5272	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5157	-0-	-2179	-0-	850	1	4307	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5388	-0-	-2331	-0-	874	1	4514	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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
10	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	704	1 33 9	2415	2	N	30					165
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	688	1	2753	2	N	-0-					165
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	644	1 1 9	2154	2	N	1					166
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	698	1 8 9	2325	2	N	7					173
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	646	1	2401	2	N	-0-					173
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	708	1 46 9	2587	2	N	42					215

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
10	DLQ G-10		3795	-0-	3795	19193	135	1 36 9	3624	2	Y	33	37	1			14
11	DLQ G-10		3399	-0-	3399	22592	64	1 45 9	3290	2	Y	41	34	1			21
12	24937	X	2345	-0-	-22592	-0-	69	1	2276	2	Y	-0-	16	1			5
01	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	70	1 63 9	2274	2	Y	57	26	1			36
02	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	66	1 35 9	2004	2	Y	32	47	1			21
*03	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	70	1 18 9	3339	2	Y	16	27	1			10

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	234	1 1 9	4506	2	Y	1					29
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	226	1 4 9	4814	2	Y	4					33
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	226	1 15 9	5098	2	Y	14					47
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	234	1 3 9	4522	2	Y	3	35	1			15
02	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	211	1 2 9	4024	2	Y	2					17
03	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	234	1 8 9	4172	2	Y	7					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7380	-0-	-990	-0-	7379	2	1	9	N	1					114
11	8040	X	6863	-0-	-1177	-0-	6863	2			N	-0-					114
12	8308	X	6005	-0-	-2303	-0-	6005	2			N	-0-					114
01	8308	X	3504	-0-	-4804	-0-	3504	2			N	-0-					114
02	7280	X	177	-0-	-7103	-0-	177	2			N	-0-					114
03	7378	X	1595	-0-	-5783	-0-	1595	2			N	-0-					114

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	3602	-0-	-2815	-0-	1471	1	2118	2	N	12					45
							13	9									
11	6210	X	2689	-0-	-3521	-0-	1405	1	1276	2	N	7					52
							8	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	1515	1	2515	2	N	15					67
							17	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1389	1	3195	2	N	1					68
							1	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1213	1	2406	2	N	-0-					68
*03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1316	1	3013	2	N	-0-					68

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	7919	-0-	-575	-0-	452	1	7452	2	Y	14	96	1			23
							15	9									
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	438	1	7276	2	Y	3					26
							3	9									
12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	444	1	7750	2	Y	62					88
							68	9									
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	453	1	7912	2	Y	44					132
							48	9									
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	408	1	6677	2	Y	6	113	1			25
							7	9									
*03	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	451	1	7333	2	Y	-0-					25

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
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					10
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-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

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
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	665	1	2288	2	N	3					20
							3	9									
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	686	1	1905	2	N	15					35
							17	9									
12	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	630	1	1723	2	N	13					48
							14	9									
01	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	705	1	2134	2	N	2					50
							2	9									
02	2800	X	2075	-0-	-725	-0-	648	1	1424	2	N	3					53
							3	9									
03	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	710	1	1512	2	N	-0-					53

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			Y	-0-					36
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	145	1	7482	2	Y	-0-					36
12	10726	X	9195	-0-	-1531	-0-	121	1	9074	2	Y	-0-					36
01	10726	X	9719	-0-	-1007	-0-	102	1	9608	2	Y	8	4	1	4	8	36
							9	9									
02	8708	X	92	-0-	-8616	-0-	91	1	1	9	Y	1					37
03	9641	X	7678	-0-	-1963	-0-	102	1	7576	2	Y	-0-					37

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
10	11935	X	7777	-0-	-4158	-0-	7777	2			Y	-0-					35
11	12000	X	5442	-0-	-6558	-0-	136	1	5306	2	Y	-0-					35
12	12710	X	5671	-0-	-7039	-0-	116	1	5555	2	Y	-0-					35
01	9300	X	3478	-0-	-5822	-0-	97	1	3381	2	Y	-0-					35
02	7028	X	88	-0-	-6940	-0-	87	1	1	9	Y	1					36
03	7781	X	5394	-0-	-2387	-0-	102	1	5292	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7175	-0-	-637	-0-	7164	2	11	9	N	10					88
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7306	2	152	9	N	138	196	1			30
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					30
01	7285	X	7055	-0-	-230	-0-	6839	2	216	9	N	196	197	1			29
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9600	2	31	9	N	28					57
*03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10502	2	25	9	N	23					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	396	1	3008	2	Y	3					11
							3	9									
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	383	1	2852	2	Y	1					12
							1	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	379	1	2887	2	Y	3					15
							3	9									
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	396	1	3350	2	Y	1					16
							1	9									
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	358	1	2693	2	Y	28					44
							31	9									
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	396	1	2869	2	Y	2					46
							2	9									

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	437	1	2290	2	Y	11					23
							12	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	437	1	2352	2	Y	5					28
							6	9									
12	2449	N	1445	-0-	-1004	-0-	327	1	1118	2	Y	-0-					28
01	2604	N	394	-0-	-2210	-0-	394	1			Y	-0-					28
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					28
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	241	1	1828	2	Y	-0-					28

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7491	-0-	-538	-0-	200	1	7156	2	N	123	163	1			80
							135	9									
11	8010	X	7600	-0-	-410	-0-	185	1	7384	2	N	28	1	1	1	8	106
							31	9									
12	8277	X	3887	-0-	-4390	-0-	195	1	3605	2	N	79					185
							87	9									
01	8277	X	4802	-0-	-3475	-0-	200	1	4444	2	N	144	179	1			150
							158	9									
02	7084	X	4289	-0-	-2795	-0-	181	1	4053	2	N	50					200
							55	9									
03	7843	X	4178	-0-	-3665	-0-	200	1	3920	2	N	53	173	1			80
							58	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1130	1	1769	2	N	12					50
							13	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1093	1	1727	2	N	5					55
							6	9									
12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	1130	1	1862	2	N	8					63
							9	9									
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	1130	1	1771	2	N	11					74
							12	9									
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1021	1	1590	2	N	4					78
							4	9									
*03	3100	N	3745	-0-	645	645	1948	1	1793	2	N	4					82
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	564	1	3461	2	Y	2			25
							2	9							
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	546	1	3119	2	Y	3			28
							3	9							
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	545	1	3366	2	Y	37			65
							41	9							
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	564	1	3655	2	Y	-0-			65
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	510	1	3069	2	Y	3			68
							3	9							
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	564	1	2924	2	Y	-0-			68

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
10	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	396	1	1649	2	Y	2			8
							2	9							
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	383	1	1506	2	Y	2			10
							2	9							
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	373	1	1466	2	Y	3			13
							3	9							
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	396	1	1577	2	Y	-0-			13
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	358	1	1269	2	Y	29			42
							32	9							
03	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	396	1	1197	2	Y	2			44
							2	9							

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.		14	-0-	14	14	13	1	1	9	Y	1			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			4

WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1072	1	4995	2	N	-0-			-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	942	1	4456	2	N	-0-			-0-
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	989	1	4822	2	N	-0-			-0-
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	957	1	4948	2	N	-0-			-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	820	1	4294	2	N	-0-			-0-
*03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	870	1	4249	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
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
11	1050	X	15	-0-	-1035	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	2961	-0-	-5254	-0-	927	1	2034	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	3421	-0-	-2069	-0-	897	1	2524	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	3084	-0-	-2589	-0-	901	1	2183	2	N	-0-			-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	944	1	3948	2	N	-0-			-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	794	1	2946	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	837	1	2687	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILSON, SAM UNIT 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
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	1337	1	11937	2	N	-0-					-0-
11	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	1192	1	11249	2	N	-0-					-0-
12	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	1208	1	10555	2	N	-0-					-0-
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1125	1	10509	2	N	-0-					-0-
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	982	1	9621	2	N	-0-					-0-
*03	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	999	1	10645	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1465	1	7559	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8401	-0-	-509	-0-	1323	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8400	-0-	-1086	-0-	1372	1	7028	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8297	-0-	-1189	-0-	1414	1	6883	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6863	-0-	-1705	-0-	1120	1	5743	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7369	-0-	-1652	-0-	1414	1	5955	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	953	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	946	-0-	-584	-0-	857	1	89	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	845	-0-	-1201	-0-	845	1			N	-0-					-0-
01	2046	X	833	-0-	-1213	-0-	833	1			N	-0-					-0-
02	1848	X	761	-0-	-1087	-0-	761	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	909	-0-	-982	-0-	909	1			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	686	1	10290	2	N	23					163
							25	9									
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	630	1	11000	2	N	3					166
							3	9									
12	9176	X	6740	-0-	-2436	-0-	669	1	5992	2	N	72					238
							79	9									
01	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	656	1	6256	2	N	102	186	1			154
							112	9									
02	10864	X	7981	-0-	-2883	-0-	588	1	7393	2	N	-0-					154
03	12028	X	8940	-0-	-3088	-0-	651	1	8160	2	N	117					271
							129	9									

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
10	5084	X	4551	-0-	-533	-0-	856	1	3695	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4775	-0-	-955	-0-	769	1	4006	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	3053	-0-	-2868	-0-	768	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	3946	-0-	-1975	-0-	804	1	3142	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3449	-0-	-1003	-0-	739	1	2710	2	N	-0-					-0-
*03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	817	1	4343	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

10	INC G-10		3241	-0-	3241	15974	772	1	2456	2	Y	12					80
							13	9									
11	INC G-10		2760	-0-	2760	18734	751	1	1999	2	Y	9	84	1			5
							10	9									
12	20780	X	2046	-0-	-18734	-0-	755	1	1267	2	Y	22					27
							24	9									
01	3100	X	1035	-0-	-2065	-0-	571	1	397	2	Y	61					88
							67	9									
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	652	1	2693	2	Y	13	59	1			42
							14	9									
*03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	798	1	3127	2	Y	14					56
							15	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

10	11501	X	10567	-0-	-934	-0-	701	1	9866	2	N	-0-					130
11	11970	X	9047	-0-	-2923	-0-	692	1	8355	2	N	-0-					130
12	10323	X	10132	-0-	-191	-0-	704	1	9381	2	N	43					173
							47	9									
01	10323	X	9204	-0-	-1119	-0-	601	1	8562	2	N	37					210
							41	9									
02	9324	X	8217	-0-	-1107	-0-	554	1	7662	2	N	1	182	1			29
							1	9									
03	10323	X	9535	-0-	-788	-0-	647	1	8854	2	N	31					60
							34	9									

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1130	1	2645	2	N	24					42
							26	9									
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1068	1	2507	2	N	23					65
							25	9									
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1084	1	2356	2	N	10					75
							11	9									
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	1130	1	2514	2	N	32					107
							35	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1021	1	2240	2	N	11					118
							12	9									
*03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1130	1	2480	2	N	9					127
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	1381	1	11779	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	1287	1	11393	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11851	-0-	-518	-0-	1317	1	10534	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12221	-0-	-954	-0-	1331	1	10890	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10805	-0-	-1095	-0-	1218	1	9587	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12100	-0-	-1075	-0-	1378	1	10711	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									

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
10	13237	X	11209	-0-	-2028	-0-	11205	2	4	9	N	4					178
11	12480	X	9105	-0-	-3375	-0-	9095	2	10	9	N	9					187
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13144	2	25	9	N	23					210
01	12555	X	12477	-0-	-78	-0-	12477	2			N	-0-					210
02	11340	X	10911	-0-	-429	-0-	10911	2			N	-0-					210
03	12555	X	11984	-0-	-571	-0-	11984	2			N	-0-					210

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
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	897	1	4636	2	N	-0-					-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	936	1	4870	2	N	-0-					-0-
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	972	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1048	1	5974	2	N	-0-					-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	868	1	5920	2	N	-0-					-0-
*03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	976	1	6018	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
10	31341	X	29631	-0-	-1710	-0-	29631	2			N	-0-					177
11	29614	X	29614	-0-	-0-	-0-	29586	2	28	9	N	25					202
12	29512	X	27319	-0-	-2193	-0-	27319	2			N	-0-					202
01	29512	X	26214	-0-	-3298	-0-	26214	2			N	-0-					202
02	26656	X	22726	-0-	-3930	-0-	22717	2	9	9	N	8					210
03	29512	X	25844	-0-	-3668	-0-	25844	2			N	-0-					210

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
10	12896	X	11512	-0-	-1384	-0-	1911	1	9590	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
11	11790	X	9544	-0-	-2246	-0-	1795	1	7749	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	8969	-0-	-4299	-0-	1794	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	4753	-0-	-8515	-0-	1542	1	3198	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	1880	1	12874	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
*03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2147	1	13632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	406	1	7238	2	N	13					176
							14	9									
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	392	1	6450	2	N	-0-					176
12	8215	X	8058	-0-	-157	-0-	411	1	7551	2	N	87					263
							96	9									
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	407	1	9182	2	N	-0-					263
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	366	1	8803	2	N	-0-					263
*03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	406	1	8199	2	N	-0-					263

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
10	5053	X	3743	-0-	-1310	-0-	658	1	3035	2	N	45					58
							50	9									
11	4890	X	2989	-0-	-1901	-0-	623	1	2320	2	N	42					100
							46	9									
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	616	1	3232	2	N	-0-					100
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	665	1	2726	2	N	18					118
							20	9									
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	633	1	2154	2	N	41	2	1	2	8	155
							45	9									
*03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	648	1	3714	2	N	42					197
							46	9									

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

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

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1680	-0-	-397	-0-	1680	2			Y	-0-					19
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3439	2	18	9	Y	16					35
12	3100	N	4280	-0-	1180	1180	4280	2			Y	-0-					35
01	3100	N	4283	-0-	1183	2363	4283	2			Y	-0-					35
02	4504	X	2141	-0-	-2363	-0-	2141	2			Y	-0-					35
*03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	1128	1	1770	2	N	5					25
							6	9									
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	1093	1	1810	2	N	-0-					25
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	1129	1	1844	2	N	3					28
							3	9									
01	3100	N	3113	-0-	13	13	1130	1	1972	2	N	10					38
							11	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	119	1021	1	1881	2	N	4					42
							4	9									
*03	3100	N	3662	-0-	562	681	1674	1	1987	2	N	1					43
							1	9									

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

10	10695	X	9740	-0-	-955	-0-	200	1	9540	2	Y	-0-					12
11	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	194	1	9767	2	Y	-0-					12
12	10323	X	9613	-0-	-710	-0-	196	1	9417	2	Y	-0-					12
01	10323	X	8761	-0-	-1562	-0-	202	1	8559	2	Y	-0-					12
02	9324	X	8712	-0-	-612	-0-	181	1	8531	2	Y	-0-					12
03	10292	X	8720	-0-	-1572	-0-	200	1	8520	2	Y	-0-					12

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	749	1	2128	2	N	-0-					142
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	750	1	2590	2	N	-0-					142
12	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	661	1	1240	2	N	-0-					142
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	763	1	814	2	N	58	120	1			80
							64	9									
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	694	1	2578	2	N	45					125
							50	9									
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	796	1	3247	2	N	38					163
							42	9									

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

10	9176	X	7165	-0-	-2011	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6898	-0-	-1472	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7487	-0-	-883	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7027	-0-	-1343	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6466	-0-	-1094	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6766	-0-	-736	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	595	1	3112	2	N	-0-					8
11	3420	X	2277	-0-	-1143	-0-	451	1	1778	2	N	44					52
							48	9									
12	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	532	1	2450	2	N	-0-					52
01	3627	X	1998	-0-	-1629	-0-	624	1	1364	2	N	9					61
							10	9									
02	3276	X	1972	-0-	-1304	-0-	629	1	1343	2	N	-0-					61
03	3627	X	2562	-0-	-1065	-0-	678	1	1884	2	N	-0-					61

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7197	-0-	-274	-0-	7197	2			N	-0-					80
11	7560	X	6761	-0-	-799	-0-	6696	2	65	9	N	59					139
12	7378	X	6518	-0-	-860	-0-	6518	2			N	-0-					139
01	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					139
02	6496	X	5695	-0-	-801	-0-	5695	2			N	-0-					139
03	7192	X	6155	-0-	-1037	-0-	6155	2			N	-0-	102	1			37

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	343	-0-	-897	-0-	343	1			N	-0-					48
11	1680	X	332	-0-	-1348	-0-	332	1			N	-0-					48
12	1736	X	971	-0-	-765	-0-	332	1	613	2	N	24					72
							26	9									
01	1736	X	926	-0-	-810	-0-	343	1	583	2	N	-0-					72
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	310	1	376	2	N	3					75
							3	9									
03	961	X	700	-0-	-261	-0-	343	1	357	2	N	-0-					75

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					152
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					152
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
10	16616	X	15621	-0-	-995	-0-	343	1	15278	2	N	-0-					193
11	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	332	1	14243	2	N	140	171	1			162
							154	9									
12	16089	X	14318	-0-	-1771	-0-	343	1	13975	2	N	-0-					162
01	16089	X	14178	-0-	-1911	-0-	343	1	13718	2	N	106					268
							117	9									
02	14532	X	12487	-0-	-2045	-0-	310	1	12133	2	N	40					308
							44	9									
03	15624	X	14015	-0-	-1609	-0-	343	1	13602	2	N	64	193	1			179
							70	9									

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
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					7
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					7
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					7
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					7
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					7
*03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	499	1	1575	2	Y	-0-					20
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	528	1	3623	2	Y	4					24
							4	9									
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	528	1	3259	2	Y	14					38
							15	9									
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	545	1	3095	2	Y	3	29	1			12
							3	9									
02	3640	X	3203	-0-	-437	-0-	493	1	2709	2	Y	1					13
							1	9									
03	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	545	1	2814	2	Y	7					20
							8	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	584	1	2394	2	Y	-0-					11
11	3360	X	2714	-0-	-646	-0-	566	1	2148	2	Y	-0-					11
12	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	405	1	1619	2	Y	-0-					11
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					11
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					11
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					11

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
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		486	-0-	486	486	468	2	18	9	N	16					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	486					N	-0-					87

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
10	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	7701	2	8	9	N	7					22
11	7530	X	7388	-0-	-142	-0-	7382	2	6	9	N	5					27
12	8215	X	8197	-0-	-18	-0-	8197	2			N	-0-					27
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7919	2	3	9	N	3					30
02	7056	X	6905	-0-	-151	-0-	6888	2	17	9	N	15					45
03	8184	X	7317	-0-	-867	-0-	7306	2	11	9	N	10					55

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
10	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	717	1	2791	2	N	-0-					40
11	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	694	1	2842	2	N	14	1	1	1	8	52
							15	9									
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	689	1	2604	2	N	26					78
							29	9									
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	704	1	2954	2	N	-0-					78
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	648	1	2508	2	N	-0-					78
*03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	717	1	3025	2	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	5549	X	2998	-0-	-2551	-0-	1118	1	1880	2	N	-0-					22
11	5370	X	2509	-0-	-2861	-0-	1093	1	1415	2	N	1					23
							1	9									
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1124	1	1321	2	N	4					27
							4	9									
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	1130	1	1409	2	N	3					30
							3	9									
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1021	1	1341	2	N	23					53
							25	9									
*03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	1537	1	1435	2	N	2					55
							2	9									

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
10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					23
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	Y	17					40
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					40
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					40
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					40
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					40

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
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	396	1	2497	2	Y	2					11
							2	9									
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	383	1	2448	2	Y	2					13
							2	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	379	1	2613	2	Y	2					15
							2	9									
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	396	1	3016	2	Y	1					16
							1	9									
02	2800	N	3143	-0-	343	343	358	1	2753	2	Y	29					45
							32	9									
*03	3100	N	3538	-0-	438	781	396	1	3141	2	Y	1					46
							1	9									

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
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	79	1	784	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	56	1	45	2	N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	173	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	167	1	573	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	156	1	438	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	462	-0-	-902	-0-	173	1	289	2	N	-0-					-0-

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
10	INC G-10		4799	-0-	4799	30887	252	1	4511	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3933	-0-	3933	34820	131	1	3757	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	37534	X	2714	-0-	-34820	-0-	131	1	2583	2	Y	-0-	16	1			5
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2422	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	235	1	4582	2	Y	75	58	1			38
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	INC G-10		3178	-0-	3178	12538	135	1	3007	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3179	-0-	3179	15717	65	1	3069	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	17987	X	2270	-0-	-15717	-0-	70	1	2200	2	Y	-0-	16	1			5
01	3038	X	1668	-0-	-1370	-0-	55	1	1613	2	Y	-0-	2	1			3
02	2744	X	1739	-0-	-1005	-0-	70	1	1635	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	80	1	3748	2	Y	19	22	1			11
							21	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	123	1	5906	2	N	-0-					82
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	6	1	5363	2	N	-0-					82
12	6975	X	5930	-0-	-1045	-0-	3	1	5927	2	N	-0-					82
01	6975	X	5368	-0-	-1607	-0-	1	1	5367	2	N	-0-					82
02	6300	X	4002	-0-	-2298	-0-	2	1	4000	2	N	-0-					82
03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	1	1	5816	2	N	-0-					82

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

10	INC G-10		7748	-0-	7748	34398	302	1	7410	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		7070	-0-	7070	41468	249	1	6776	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	45790	X	4322	-0-	-41468	-0-	205	1	4117	2	Y	-0-	16	1			5
01	7037	X	4424	-0-	-2613	-0-	205	1	4156	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	6356	X	3912	-0-	-2444	-0-	190	1	3687	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	7037	X	5610	-0-	-1427	-0-	222	1	5354	2	Y	31	35	1			17
							34	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

10	INC G-10		4580	-0-	4580	23639	180	1	4364	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
11	INC G-10		3672	-0-	3672	27311	86	1	3541	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	29961	X	2650	-0-	-27311	-0-	96	1	2554	2	Y	-0-	16	1			5
01	4929	X	2915	-0-	-2014	-0-	109	1	2743	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	4452	X	2631	-0-	-1821	-0-	97	1	2499	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	110	1	4016	2	Y	42	41	1			22
							46	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

10	11563	X	10653	-0-	-910	-0-	217	1	10433	2	N	3					150
							3	9									
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	15	1	12341	2	N	-0-					150
12	12121	X	12104	-0-	-17	-0-	7	1	12089	2	N	7					157
							8	9									
01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	1	1	12367	2	N	8					165
							9	9									
02	10948	X	10887	-0-	-61	-0-	6	1	10864	2	N	15					180
							17	9									
03	12121	X	11926	-0-	-195	-0-	1	1	11925	2	N	-0-					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		6602	-0-	6602	33225	280	1	6286	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
11	INC G-10		6358	-0-	6358	39583	204	1	6109	2	Y	41	34	1			21
							45	9									
12	44142	X	4559	-0-	-39583	-0-	209	1	4350	2	Y	-0-	16	1			5
01	6386	X	4748	-0-	-1638	-0-	214	1	4471	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	5768	X	4329	-0-	-1439	-0-	197	1	4097	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
*03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	221	1	6044	2	Y	149	97	1			73
							164	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

10	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	703	1	14161	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	13813	-0-	-257	-0-	666	1	13147	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	13424	-0-	-1735	-0-	536	1	12888	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	12738	-0-	-2421	-0-	405	1	12333	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	10968	-0-	-2724	-0-	368	1	10600	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	12078	-0-	-2771	-0-	405	1	11673	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	329	1	6532	2	N	-0-					-0-
11	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	357	1	8598	2	N	-0-					-0-
12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	235	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	170	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8198	-0-	-174	-0-	157	1	8041	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9180	-0-	-89	-0-	173	1	9007	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

10	4557	X	4511	-0-	-46	-0-	4511	2			Y	-0-					34
11	4500	X	2736	-0-	-1764	-0-	2718	2	18	9	Y	16					50
12	4650	X	2207	-0-	-2443	-0-	2192	2	15	9	Y	14					64
01	4650	X	2295	-0-	-2355	-0-	2295	2			Y	-0-					64
02	4088	X	2052	-0-	-2036	-0-	2052	2			Y	-0-					64
03	4526	X	2453	-0-	-2073	-0-	2453	2			Y	-0-					64

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15118	X	7183	-0-	-7935	-0-	452	1	6731	2	N	-0-					48
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	437	1	4198	2	N	85					133
							94	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	452	1	3277	2	N	-0-					133
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	452	1	3771	2	N	-0-					133
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	408	1	1398	2	N	-0-					133
03	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	452	1	1404	2	N	-0-					133

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
10	12338	X	9977	-0-	-2361	-0-	9966	2	11	9	N	10					70
11	11940	X	10002	-0-	-1938	-0-	10002	2			N	-0-					70
12	11439	X	11173	-0-	-266	-0-	11173	2			N	-0-					70
01	10943	X	9362	-0-	-1581	-0-	9362	2			N	-0-					70
02	9884	X	8627	-0-	-1257	-0-	8627	2			N	-0-					70
03	11160	X	9011	-0-	-2149	-0-	9011	2			N	-0-					70

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
10	6417	X	358	-0-	-6059	-0-	358	1			N	-0-					30
11	5790	X	9	-0-	-5781	-0-	9	2			N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					55
03	T. A.		-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
10	8184	X	5019	-0-	-3165	-0-	526	1	4484	2	Y	8					42
							9	9									
11	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	510	1	5827	2	Y	8					50
							9	9									
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	520	1	5315	2	Y	7					57
							8	9									
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	526	1	5642	2	Y	36					93
							40	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	476	1	4917	2	Y	2	66	1			29
							2	9									
*03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	523	1	6071	2	Y	4					33
							4	9									

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	527	1	1999	2	Y	7					32
							8	9									
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	510	1	2347	2	Y	9					41
							10	9									
12	3100	N	4157	-0-	1057	1057	509	1	3641	2	Y	6					47
							7	9									
01	3100	N	3761	-0-	661	1718	526	1	3195	2	Y	36					83
							40	9									
02	2800	N	2464	-0-	-336	1382	473	1	1989	2	Y	2	59	1			26
							2	9									
*03	2060	X	678	-0-	-1382	-0-	506	1	168	2	Y	4					30
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	565	1	3612	2	Y	-0-					48
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	547	1	3422	2	Y	-0-	33	1			15
12	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	561	1	3568	2	Y	-0-					15
01	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	565	1	3292	2	Y	-0-					15
02	3752	X	3695	-0-	-57	-0-	510	1	3185	2	Y	-0-					15
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	564	1	3855	2	Y	-0-					15

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
10	5704	X	3895	-0-	-1809	-0-	1130	1	2758	2	N	6					68
							7	9									
11	5520	X	3431	-0-	-2089	-0-	1093	1	2334	2	N	4					72
							4	9									
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1125	1	2534	2	N	26					98
							29	9									
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1130	1	2360	2	N	2					100
							2	9									
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1021	1	2166	2	N	5					105
							6	9									
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1130	1	2180	2	N	-0-					105

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
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	526	1	5419	2	Y	7					43
							8	9									
11	7500	X	6349	-0-	-1151	-0-	507	1	5832	2	Y	9					52
							10	9									
12	7471	X	6391	-0-	-1080	-0-	523	1	5860	2	Y	7					59
							8	9									
01	7471	X	6121	-0-	-1350	-0-	514	1	5568	2	Y	35					94
							39	9									
02	6748	X	5763	-0-	-985	-0-	476	1	5284	2	Y	3	67	1			30
							3	9									
03	6572	X	6371	-0-	-201	-0-	525	1	5842	2	Y	4					34
							4	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
10	5456	X	3660	-0-	-1796	-0-	1017	1	2598	2	N	41					182
							45	9									
11	6360	X	1781	-0-	-4579	-0-	962	1	819	2	N	-0-					182
12	7626	X	3422	-0-	-4204	-0-	1148	1	2252	2	N	20					202
							22	9									
01	6541	X	5453	-0-	-1088	-0-	1172	1	4281	2	N	-0-					202
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1060	1	6088	2	N	36					238
							40	9									
*03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1174	1	6828	2	N	-0-	182	1			56

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
10	10199	X	5491	-0-	-4708	-0-	200	1	5291	2	N	-0-					20
11	8370	X	6068	-0-	-2302	-0-	194	1	5854	2	N	18					38
							20	9									
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	198	1	5525	2	N	74					112
							81	9									
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	201	1	5371	2	N	1					113
							1	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	180	1	6531	2	N	-0-					113
*03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	200	1	7287	2	N	10					123
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3689	-0-	589	1551	1131	1	2558	2	N	-0-					32
11	5068	X	3517	-0-	-1551	-0-	1095	1	2422	2	N	-0-					32
12	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	1117	1	1775	2	N	51					83
							56	9									
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	1130	1	1954	2	N	20					103
							22	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	1022	1	2018	2	N	-0-					103
*03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1322	1	2166	2	N	7					110
							8	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	308	1	8846	2	N	20					75
							22	9									
11	9390	X	5980	-0-	-3410	-0-	214	1	5766	2	N	-0-					75
12	9083	X	4018	-0-	-5065	-0-	262	1	3739	2	N	15					90
							17	9									
01	9083	X	5383	-0-	-3700	-0-	290	1	5038	2	N	50					140
							55	9									
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	264	1	9121	2	N	-0-					140
*03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	325	1	12078	2	N	72	182	1			30
							79	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	347	1	1739	2	Y	-0-					3
11	3000	X	2174	-0-	-826	-0-	324	1	1849	2	Y	1					4
							1	9									
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	347	1	2602	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	347	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	324	1	2307	2	Y	2					2
							2	9									
03	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	312	1	2015	2	Y	-0-					2

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	1418	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	1314	1	2225	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3488	-0-	-573	-0-	1327	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1367	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3119	-0-	-549	-0-	1068	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	1307	1	1839	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	717	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4319	-0-	-1321	-0-	353	1	3966	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	373	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4569	-0-	-1445	-0-	365	1	4204	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	330	1	5158	2	N	-0-					-0-
*03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	366	1	4729	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
10	8773	X	6747	-0-	-2026	-0-	1027	1	5720	2	N	-0-					92
11	8490	X	7482	-0-	-1008	-0-	1003	1	6479	2	N	-0-					92
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1062	1	9579	2	N	-0-					92
01	8060	X	5228	-0-	-2832	-0-	1045	1	4147	2	N	33					125
							36	9									
02	7112	X	4671	-0-	-2441	-0-	936	1	3735	2	N	-0-					125
03	10633	X	4656	-0-	-5977	-0-	1036	1	3620	2	N	-0-					125

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
10	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	1227	1	8730	2	N	-0-					-0-
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1078	1	7331	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	7321	-0-	-3157	-0-	1064	1	6257	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	5538	-0-	-4940	-0-	938	1	4600	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	779	-0-	-8685	-0-	764	1	15	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	2071	-0-	-7880	-0-	935	1	1136	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
10	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	853	1	11979	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11583	-0-	-717	-0-	722	1	10861	2	N	-0-					-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	633	1	10094	2	N	-0-					-0-
01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	653	1	10663	2	N	-0-					-0-
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	539	1	8988	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10118	-0-	-174	-0-	532	1	9586	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
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	347	1	1321	2	Y	-0-					156
11	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	324	1	1441	2	Y	19					175
							21	9									
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	347	1	2481	2	Y	39	194	1			20
							43	9									
01	3100	N	3132	-0-	32	32	278	1	2854	2	Y	-0-					20
02	2800	N	2946	-0-	146	178	324	1	2544	2	Y	71					91
							78	9									
*03	2731	N	2553	-0-	-178	-0-	358	1	2195	2	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
10	713	X	439	-0-	-274	-0-	439	1			N	-0-					-0-
11	4290	X	226	-0-	-4064	-0-	226	1			N	-0-					-0-
12	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	1			N	-0-					-0-
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	1			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
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	717	1	7855	2	N	-0-					74
11	6510	X	4272	-0-	-2238	-0-	516	1	3756	2	N	-0-					74
12	6696	X	284	-0-	-6412	-0-	284	1			N	-0-					74
01	6696	X	4069	-0-	-2627	-0-	519	1	3550	2	N	-0-					74
02	6048	X	4229	-0-	-1819	-0-	589	1	3640	2	N	-0-					74
03	6696	X	3507	-0-	-3189	-0-	562	1	2945	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
10	7037	X	4822	-0-	-2215	-0-	1333	1	3489	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	2912	-0-	-3898	-0-	1323	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3402	-0-	-1713	-0-	1345	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2982	-0-	-2133	-0-	1420	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3040	-0-	-1580	-0-	1274	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3374	-0-	-1462	-0-	1437	1	1937	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1129	1	892	2	N	-0-					17
11	2100	X	1511	-0-	-589	-0-	1090	1	421	2	N	-0-					17
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1130	1	511	2	N	-0-					17
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1125	1	424	2	N	50					67
							55	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1021	1	332	2	N	-0-					67
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1130	1	414	2	N	6					73
							7	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					155
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					155
12	806	X	741	-0-	-65	-0-	741	1			N	-0-					155
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	741	1	163	2	N	-0-					155
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	670	1	147	2	N	-0-					155
*03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	742	1	141	2	N	-0-					155

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	5665	-0-	-4658	-0-	726	1	4939	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	5387	-0-	-7723	-0-	609	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	3265	-0-	-10282	-0-	616	1	2649	2	N	-0-					-0-
01	13547	X	3823	-0-	-9724	-0-	623	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	4240	-0-	-4216	-0-	565	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5065	-0-	-608	-0-	624	1	4441	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	14307	-0-	-1565	-0-	335	1	13955	2	N	15					75
							17	9									
11	15360	X	13546	-0-	-1814	-0-	347	1	13177	2	N	20					95
							22	9									
12	14446	X	12421	-0-	-2025	-0-	350	1	12038	2	N	30					125
							33	9									
01	14446	X	12111	-0-	-2335	-0-	355	1	11690	2	N	60					185
							66	9									
02	13048	X	11460	-0-	-1588	-0-	317	1	11135	2	N	7					192
							8	9									
03	14322	X	12282	-0-	-2040	-0-	357	1	11914	2	N	10	182	1			20
							11	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
10	15066	X	12330	-0-	-2736	-0-	649 186	1 9	11495	2	N	169					339
11	14070	X	13373	-0-	-697	-0-	628 138	1 9	12607	2	N	125	183	1			281
12	14012	X	13836	-0-	-176	-0-	646 146	1 9	13044	2	N	133	197	1			217
01	14012	X	13569	-0-	-443	-0-	648 226	1 9	12695	2	N	205					422
02	12488	X	12424	-0-	-64	-0-	586 210	1 9	11628	2	N	191	197	1			416
*03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	649 105	1 9	13387	2	N	95					511

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

10	1085	X	742	-0-	-343	-0-	742	1			N	-0-					147
11	900	X	718	-0-	-182	-0-	718	1			N	-0-					147
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	736	1	1040	2	N	-0-					147
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	740 138	1 9	1379	2	N	125					272
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	670	1	379	2	N	-0-					272
03	1767	X	1114	-0-	-653	-0-	742	1	372	2	N	-0-					272

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

10	13764	X	10130	-0-	-3634	-0-	817 31	1 9	9282	2	N	28					202
11	13080	X	9724	-0-	-3356	-0-	614 19	1 9	9091	2	N	17					219
12	13516	X	10562	-0-	-2954	-0-	629 3	1 9	9930	2	N	3					222
01	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	624 1	1 9	9581	2	N	1					223
02	9156	X	8512	-0-	-644	-0-	567 20	1 9	7925	2	N	18					241
*03	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	585	1	12220	2	N	-0-					241

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	527 14	1 9	3565	2	Y	13					61
11	5220	X	4083	-0-	-1137	-0-	507 6	1 9	3570	2	Y	5					66
12	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	508	1	3555	2	Y	-0-					66
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	521 31	1 9	3882	2	Y	28					94
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	474 6	1 9	2899	2	Y	5					99
03	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	487	1	3488	2	Y	-0-	77	1			22

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

10	12803	X	9781	-0-	-3022	-0-	9781	2			N	-0-					72
11	12090	X	11537	-0-	-553	-0-	11533	2	4	9	N	4					76
12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8476	2	18	9	N	16					92
01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11165	2	20	9	N	18					110
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9631	2	42	9	N	38					148
*03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10507	2	22	9	N	20					168

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
10	INC G-10		4678	-0-	4678	20944	499	1	4179	2	Y	-0-					42
11	INC G-10		4297	-0-	4297	25241	483	1	3814	2	Y	-0-					42
12	29318	X	4077	-0-	-25241	-0-	496	1	3581	2	Y	-0-					42
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	498	1	4002	2	Y	-0-					42
02	3920	X	3619	-0-	-301	-0-	450	1	3157	2	Y	11					53
							12	9									
03	4340	X	3399	-0-	-941	-0-	499	1	2900	2	Y	-0-	18	1			35

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

10	DLQ G-10		4194	-0-	4194	15197	499	1	3693	2	Y	2					70
							2	9									
11	DLQ G-10		3929	-0-	3929	19126	483	1	3443	2	Y	3					73
							3	9									
12	23661	X	4535	-0-	-19126	-0-	499	1	4035	2	Y	1					74
							1	9									
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	499	1	2228	2	Y	10	5	1	5	8	74
							11	9									
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	450	1	3508	2	Y	4					78
							4	9									
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	499	1	2579	2	Y	-0-	53	1			25

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	200	1	5249	2	N	-0-					25
11	7020	X	4102	-0-	-2918	-0-	194	1	3908	2	N	-0-					25
12	6603	X	5534	-0-	-1069	-0-	197	1	5337	2	N	-0-					25
01	6603	X	5472	-0-	-1131	-0-	200	1	5272	2	N	-0-					25
02	5964	X	4637	-0-	-1327	-0-	181	1	4456	2	N	-0-					25
03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	200	1	4916	2	N	-0-					25

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

10	4061	X	503	-0-	-3558	-0-	452	1	51	2	N	-0-					-0-
11	600	X	428	-0-	-172	-0-	428	1			N	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	437	1	246	2	N	-0-					-0-
01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	385	1	879	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	310	1	59	2	N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	266	1	210	2	N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	483	1	557	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	527	-0-	-1393	-0-	420	1	107	2	N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	435	1	1104	2	N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	419	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	443	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	594	-0-	-956	-0-	345	1	249	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					170
11	750	N	410	-0-	-340	-0-	410	2			N	-0-					170
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					170
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					170
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					170
03	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					170

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
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	652 23	1 9	8118	2	N	-0-					128
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	688 23	1 9	6212	2	N	21					149
12	7471	X	5679	-0-	-1792	-0-	675 44	1 9	4960	2	N	40					189
01	8525	X	4981	-0-	-3544	-0-	656 76	1 9	4249	2	N	69					258
02	7700	X	4467	-0-	-3233	-0-	631 1	1 9	3835	2	N	1	181	1			78
03	8525	X	2132	-0-	-6393	-0-	677	1	1455	2	N	-0-					78

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					9
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		37	-0-	37	37	29	1	8	2	Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	926	-0-	-3569	-0-	791 20	1 9	115	2	Y	18					92
11	4350	X	891	-0-	-3459	-0-	765 4	1 9	122	2	Y	4					96
12	888	X	888	-0-	-0-	-0-	766 7	1 9	115	2	Y	6					102
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	791	1	123	2	Y	-0-					102
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	714 1	1 9	44	2	Y	1	92	1			11
*03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	791	1	29	2	Y	-0-					11

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
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	665	1	2416	2	N	-0-					63
11	3390	X	2976	-0-	-414	-0-	610	1	2366	2	N	-0-					63
12	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	467	1	1130	2	N	3					66
							3	9									
01	2449	X	1329	-0-	-1120	-0-	662	1	665	2	N	2					68
							2	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	638	1	2624	2	N	-0-					68
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	697	1	1661	2	N	-0-					68

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
10	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	661	1	5475	2	N	20					165
							22	9									
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	693	1	6496	2	N	24					189
							26	9									
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	706	1	6072	2	N	19					208
							21	9									
01	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	690	1	6812	2	N	54					262
							59	9									
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	632	1	5957	2	N	6	185	1			83
							7	9									
*03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	687	1	7878	2	N	17					100
							19	9									

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
10	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	699	1	3076	2	N	9					125
							10	9									
11	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	654	1	3309	2	N	10					135
							11	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	659	1	3048	2	N	25					160
							28	9									
01	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	689	1	1718	2	N	35					195
							39	9									
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	647	1	2167	2	N	-0-	173	1			22
*03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	668	1	2273	2	N	-0-					22

BROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243287 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5932 - 8473

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2012 - PLUGGED 03/26/12

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
10	5208	X	729	-0-	-4479	-0-	465	1	264	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2069	-0-	-1801	-0-	428	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	443	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	407	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	351	1	721	2	N	-0-					-0-
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	748	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	724	1	6742	2	N	-0-					-0-
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	748	1	7722	2	N	-0-					-0-
01	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	748	1	9679	2	N	-0-					-0-
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	676	1	9045	2	N	-0-					-0-
*03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	748	1	9241	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
10	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	1089	1	3480	2	N	57					102
							63	9									
11	4680	X	4302	-0-	-378	-0-	999	1	3303	2	N	-0-					102
12	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	971	1	2345	2	N	2					104
							2	9									
01	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	1027	1	2499	2	N	8					112
							9	9									
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	961	1	3175	2	N	38					150
							42	9									
*03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1109	1	3262	2	N	-0-					150

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
10	14105	X	14029	-0-	-76	-0-	683	1	13346	2	N	-0-					-0-
11	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	653	1	12596	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	12698	-0-	-1624	-0-	525	1	12173	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	12139	-0-	-2183	-0-	404	1	11735	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	10720	-0-	-2216	-0-	368	1	10352	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	11305	-0-	-2738	-0-	405	1	10900	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18228	X	17424	-0-	-804	-0-	764	1	16660	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	16315	-0-	-5	-0-	726	1	15589	2	N	-0-					-0-
12	17267	X	16115	-0-	-1152	-0-	563	1	15552	2	N	-0-					-0-
01	17422	X	15325	-0-	-2097	-0-	405	1	14920	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	13971	-0-	-1765	-0-	368	1	13603	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15282	-0-	-2140	-0-	406	1	14876	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	5077	-0-	-2797	-0-	5077	2			N	-0-					4
11	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	347	1	7126	2	N	-0-					4
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	324	1	6662	2	N	-0-					4
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	335	1	6463	2	N	-0-					4
02	6300	X	6198	-0-	-102	-0-	301	1	5897	2	N	-0-					4
*03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	358	1	6716	2	N	-0-					4

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	347	1	8245	2	N	-0-					-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	312	1	7602	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	6925	-0-	-2375	-0-	324	1	6601	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6500	-0-	-1900	-0-	301	1	6199	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	6938	-0-	-2362	-0-	358	1	6580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	8831	-0-	-2608	-0-	587	1	8244	2	N	-0-					-0-
11	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	706	1	10621	2	N	-0-					-0-
12	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	607	1	9690	2	N	-0-					-0-
01	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	582	1	9505	2	N	-0-					-0-
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	607	1	10108	2	N	-0-					-0-
*03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	564	1	10162	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	386	1	5420	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6367	-0-	-1073	-0-	397	1	5970	2	N	-0-					-0-
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	400	1	6376	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6361	-0-	-366	-0-	367	1	5994	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5263	-0-	-673	-0-	298	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5596	-0-	-1131	-0-	294	1	5302	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	824	1	9082	2	N	-0-					131
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	629	1	11624	2	N	-0-					131
12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	646	1	11068	2	N	-0-					131
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	635	1	11144	2	N	-0-					131
02	11424	X	9779	-0-	-1645	-0-	579	1	9200	2	N	-0-					131
03	12648	X	10744	-0-	-1904	-0-	636	1	10108	2	N	-0-					131

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
11	690	N	26	-0-	-664	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	1			N	-0-					-0-
01	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	1			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	15200	-0-	-83	-0-	254	1	14858	2	N	80					110
							88	9									
11	17100	X	8534	-0-	-8566	-0-	174	1	8299	2	N	55					165
							61	9									
12	15469	X	20	-0-	-15449	-0-	18	1	2	9	N	2					167
01	15469	X	1795	-0-	-13674	-0-	109	1	1686	2	N	-0-					167
02	13972	X	7511	-0-	-6461	-0-	232	1	7249	2	N	27	172	1			22
							30	9									
03	15190	X	7482	-0-	-7708	-0-	237	1	7212	2	N	30					52
							33	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	465	1	2605	2	N	7					125
							8	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	450	1	2472	2	N	1					126
							1	9									
12	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	446	1	1153	2	N	2					128
							2	9									
01	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	465	1	1447	2	N	-0-					128
02	2296	X	1419	-0-	-877	-0-	420	1	991	2	N	7					135
							8	9									
03	2542	X	706	-0-	-1836	-0-	465	1	241	2	N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	717	-0-	-2042	-0-	717	1			N	-0-					42
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	548	1	3042	2	N	-0-					80
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	452	1	3113	2	N	-0-					80
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	421	1	3103	2	N	-0-					80
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	377	1	2970	2	N	20					100
							22	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	383	1	2800	2	N	15					115
							17	9									
*03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	398	1	2981	2	N	25					140
							28	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
10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12448	2	39	9	N	35	110	1			38
11	13350	X	12178	-0-	-1172	-0-	12126	2	52	9	N	47					85
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					85
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13746	2	122	9	N	111	168	1			28
02	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12143	2	28	9	N	25					53
03	13826	X	12144	-0-	-1682	-0-	12102	2	42	9	N	38					91

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
10	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	692	1	12265	2	N	107					132
							118	9									
11	11070	X	2740	-0-	-8330	-0-	323	1	2403	2	N	13					145
							14	9									
12	12896	X	1647	-0-	-11249	-0-	237	1	1410	2	N	-0-					145
01	12896	X	4829	-0-	-8067	-0-	610	1	4219	2	N	-0-					145
02	11648	X	4997	-0-	-6651	-0-	642	1	4296	2	N	54	2	1	2	8	195
							59	9									
03	12896	X	7389	-0-	-5507	-0-	715	1	6629	2	N	41	178	1			58
							45	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
10	10757	X	10693	-0-	-64	-0-	10619	2	74	9	N	67					167
11	10410	X	10096	-0-	-314	-0-	10096	2			N	-0-					167
12	10850	X	9976	-0-	-874	-0-	9923	2	53	9	N	48	184	1			31
01	10850	X	9951	-0-	-899	-0-	9949	2	2	9	N	2					33
02	9800	X	9206	-0-	-594	-0-	9132	2	74	9	N	67					100
03	10695	X	10362	-0-	-333	-0-	10316	2	46	9	N	42					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	5146	X	4962	-0-	-184	-0-	1130	1	3782	2	Y	45					65
							50	9									
11	6990	X	5640	-0-	-1350	-0-	1093	1	4527	2	Y	18					83
							20	9									
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1115	1	4731	2	Y	19					102
							21	9									
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1126	1	4533	2	Y	10					112
							11	9									
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1021	1	4236	2	Y	10	77	1			45
							11	9									
*03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1122	1	4716	2	Y	38					83
							42	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7634	-0-	-705	-0-	234	1	7400	2	Y	-0-					33
11	8070	X	7298	-0-	-772	-0-	226	1	7059	2	Y	12	34	1			11
							13	9									
12	8370	X	7905	-0-	-465	-0-	231	1	7662	2	Y	11					22
							12	9									
01	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	234	1	7994	2	Y	110					132
							121	9									
02	7560	X	6785	-0-	-775	-0-	211	1	6571	2	Y	3	68	1			67
							3	9									
03	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	234	1	6950	2	Y	5					72
							6	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	343	1	16475	2	N	-0-					132
11	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	18	1	14835	2	N	48					180
							53	9									
12	17019	X	14384	-0-	-2635	-0-	8	1	14376	2	N	-0-					180
01	16833	X	14607	-0-	-2226	-0-	1	1	14604	2	N	2					182
							2	9									
02	15204	X	11427	-0-	-3777	-0-	6	1	11421	2	N	-0-					182
03	16833	X	12811	-0-	-4022	-0-	1	1	12810	2	N	-0-					182

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	339	1	7117	2	N	47					193
							52	9									
11	8370	X	6900	-0-	-1470	-0-	324	1	6553	2	N	21	189	1			25
							23	9									
12	7254	X	7002	-0-	-252	-0-	341	1	6578	2	N	75					100
							83	9									
01	7254	X	6928	-0-	-326	-0-	357	1	6497	2	N	67					167
							74	9									
02	6552	X	6269	-0-	-283	-0-	322	1	5914	2	N	30					197
							33	9									
03	7254	X	6786	-0-	-468	-0-	339	1	6414	2	N	30	183	1			44
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	465	1	5055	2	N	41					248
							45	9									
11	4890	X	4783	-0-	-107	-0-	450	1	4289	2	N	40					288
							44	9									
12	6479	X	5194	-0-	-1285	-0-	450	1	4656	2	N	80					368
							88	9									
01	6479	X	5127	-0-	-1352	-0-	465	1	4500	2	N	147	197	1			318
							162	9									
02	5852	X	4686	-0-	-1166	-0-	420	1	4265	2	N	1	197	1			122
							1	9									
03	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	465	1	4431	2	N	90					212
							99	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

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
10	11563	X	9167	-0-	-2396	-0-	465	1	8663	2	N	35					316
							39	9									
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	450	1	9025	2	N	28					344
							31	9									
12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	462	1	9107	2	N	31					375
							34	9									
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	465	1	9054	2	N	49	196	1			228
							54	9									
02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	420	1	8551	2	N	73					301
							80	9									
*03	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	465	1	10258	2	N	36					337
							40	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

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
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					160
11	690	X	269	-0-	-421	-0-	269	1			N	-0-					160
12	INC G-10		189	-0-	189	189	189	1			N	-0-					160
01	INC G-10		184	-0-	184	373	184	1			N	-0-					160
02	500	N	157	-0-	-343	30	155	1	2	9	N	2	1	1	1	8	160
*03	238	N	208	-0-	-30	-0-	197	1	11	9	N	10					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	11196	-0-	-2351	-0-	228	1	10968	2	N	-0-					120
11	12630	X	12341	-0-	-289	-0-	15	1	12326	2	N	-0-					120
12	12958	X	12323	-0-	-635	-0-	7	1	12316	2	N	-0-					120
01	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	1	1	12374	2	N	-0-					120
02	11508	X	10090	-0-	-1418	-0-	5	1	10085	2	N	-0-					120
03	12741	X	11335	-0-	-1406	-0-	1	1	11334	2	N	-0-					120

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	743	1	1231	2	N	-0-					112
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	723	1	1014	2	N	4	98	1			18
							4	9									
12	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	711	1	416	2	N	-0-					18
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	730	1	2325	2	N	-0-					18
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	675	1	1620	2	N	24					42
							26	9									
*03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	747	1	2176	2	N	-0-					42

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
10	11687	X	11618	-0-	-69	-0-	226	1	11350	2	Y	38	88	1			35
							42	9									
11	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	217	1	11454	2	Y	8					43
							9	9									
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	224	1	11635	2	Y	18					61
							20	9									
01	11625	X	11264	-0-	-361	-0-	225	1	11031	2	Y	7					68
							8	9									
02	10892	X	9528	-0-	-1364	-0-	204	1	9285	2	Y	35	90	1			13
							39	9									
03	12059	X	11038	-0-	-1021	-0-	226	1	10779	2	Y	30					43
							33	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7495	-0-	-1092	-0-	7450	2	45	9	Y	41					68
11	8250	X	7660	-0-	-590	-0-	7624	2	36	9	Y	33	91	1			10
12	7564	X	7218	-0-	-346	-0-	7218	2			Y	-0-					10
01	7564	X	7531	-0-	-33	-0-	7502	2	29	9	Y	26					36
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6969	2	41	9	Y	37					73
03	7564	X	7389	-0-	-175	-0-	7365	2	24	9	Y	22	60	1			35

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
10	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	452	1	4481	2	Y	23					50
							25	9									
11	5940	X	5026	-0-	-914	-0-	437	1	4587	2	Y	2					52
							2	9									
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	446	1	4658	2	Y	26					78
							29	9									
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	452	1	4662	2	Y	-0-					78
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	408	1	4189	2	Y	21	80	1			19
							23	9									
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	452	1	4551	2	Y	36					55
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

NEWCOMB WELL #: 3H RRCID -> 245994 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 5237 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

10	6541	X	3531	-0-	-3010	-0-	1130	1	2389	2	Y	11					40
							12	9									
11	5580	X	1231	-0-	-4349	-0-	1093	1	135	2	Y	3					43
							3	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					43

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

10	5952	X	5921	-0-	-31	-0-	1130	1	4791	2	N	-0-					63
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1093	1	4187	2	N	5					68
							6	9									
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1130	1	4065	2	N	9					77
							10	9									
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1128	1	4577	2	N	6					83
							7	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1021	1	3672	2	N	1	58	1			26
							1	9									
*03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1130	1	4855	2	N	42					68
							46	9									

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					23
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					12
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1130	1	2796	2	N	-0-					40
11	3960	X	3844	-0-	-116	-0-	1092	1	2746	2	N	5					45
							6	9									
12	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	1075	1	2796	2	N	-0-					45
01	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	1130	1	2983	2	N	2					47
							2	9									
02	3696	X	3677	-0-	-19	-0-	1021	1	2656	2	N	-0-					47
*03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	1130	1	2839	2	N	-0-					47

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

10	17515	X	13327	-0-	-4188	-0-	272	1	13055	2	N	-0-					87
11	16950	X	10173	-0-	-6777	-0-	12	1	10161	2	N	-0-					87
12	17391	X	9010	-0-	-8381	-0-	5	1	9005	2	N	-0-					87
01	17298	X	9023	-0-	-8275	-0-	1	1	9022	2	N	-0-					87
02	15624	X	11127	-0-	-4497	-0-	6	1	11065	2	N	51					138
							56	9									
03	13330	X	12641	-0-	-689	-0-	1	1	12640	2	N	-0-					138

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

10	6386	X	5677	-0-	-709	-0-	710	1	4967	2	N	-0-					132
11	5880	X	5338	-0-	-542	-0-	694	1	4577	2	N	61	183	1			10
							67	9									
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	698	1	5419	2	N	15					25
							17	9									
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	717	1	5130	2	N	75					100
							83	9									
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	648	1	4480	2	N	-0-					100
*03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	709	1	5191	2	N	13	103	1			10
							14	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

10	19065	X	17557	-0-	-1508	-0-	235	1	17322	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	6479	-0-	-11971	-0-	152	1	6327	2	N	-0-					-0-
12	18197	X	5851	-0-	-12346	-0-	219	1	5632	2	N	-0-					-0-
01	18197	X	11513	-0-	-6684	-0-	226	1	11287	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	12854	-0-	-3582	-0-	208	1	12646	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15249	-0-	-2297	-0-	234	1	15015	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

10	10137	X	10109	-0-	-28	-0-	10109	2			N	-0-					130
11	9810	X	9329	-0-	-481	-0-	9329	2			N	-0-					130
12	9548	X	9447	-0-	-101	-0-	9447	2			N	-0-					130
01	9548	X	8641	-0-	-907	-0-	8641	2			N	-0-					130
02	8624	X	8115	-0-	-509	-0-	8023	2	92	9	N	84					214
03	9548	X	9169	-0-	-379	-0-	9133	2	36	9	N	33	195	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	12028	X	11217	-0-	-811	-0-	616	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10141	-0-	-1499	-0-	578	1	9563	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	9728	-0-	-1711	-0-	496	1	9232	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	8683	-0-	-2756	-0-	405	1	8278	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	7791	-0-	-2541	-0-	367	1	7424	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	7963	-0-	-3259	-0-	405	1	7558	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
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1130	1	2435	2	Y	3					64
							3	9									
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1093	1	3791	2	Y	4					68
							4	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1084	1	4003	2	Y	3					71
							3	9									
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	1130	1	4274	2	Y	3					74
							3	9									
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1019	1	3763	2	Y	12					86
							13	9									
*03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1127	1	4023	2	Y	-0-					86

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
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					62
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			20
03	T. A.		2292	-0-	2292	2292	2246	2	46	9	N	42					62

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
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					12
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	984	1	5781	2	N	57	179	1			18
							63	9									
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	946	1	6342	2	N	10					28
							11	9									
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	920	1	5711	2	N	40					68
							44	9									
01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	965	1	6522	2	N	22					90
							24	9									
02	5684	X	5670	-0-	-14	-0-	889	1	4653	2	N	116	181	1			25
							128	9									
03	6293	X	5291	-0-	-1002	-0-	984	1	4307	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	984	1	4099	2	N	-0-					137
11	4230	X	3498	-0-	-732	-0-	924	1	2565	2	N	8					145
							9	9									
12	3472	X	3105	-0-	-367	-0-	827	1	2278	2	N	-0-					145
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	929	1	3112	2	N	-0-					145
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	889	1	3013	2	N	7					152
							8	9									
*03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	961	1	3634	2	N	1					153
							1	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					50
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					50
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					50

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

10	9982	X	9240	-0-	-742	-0-	9195	2	45	9	Y	41					68
11	9480	X	8928	-0-	-552	-0-	8892	2	36	9	Y	33	91	1			10
12	9517	X	9442	-0-	-75	-0-	9355	2	87	9	Y	79					89
01	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	9076	2	29	9	Y	26					115
02	8400	X	7927	-0-	-473	-0-	7886	2	41	9	Y	37					152
03	9455	X	8968	-0-	-487	-0-	8944	2	24	9	Y	22	124	1			50

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	564	1	2933	2	N	1					23
							1	9									
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	546	1	2650	2	N	5					28
							6	9									
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	554	1	2840	2	N	22					50
							24	9									
01	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	559	1	2442	2	N	-0-					50
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	510	1	2380	2	N	-0-					50
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	563	1	2471	2	N	-0-					50

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

10	3968	X	3274	-0-	-694	-0-	584	1	2690	2	Y	-0-					11
11	3840	X	3100	-0-	-740	-0-	566	1	2534	2	Y	-0-					11
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	564	1	2796	2	Y	-0-					11
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	584	1	3315	2	Y	3					14
							3	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	528	1	2815	2	Y	2					16
							2	9									
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	578	1	3013	2	Y	-0-					16

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	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 #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					31
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	904	1	3628	2	N	18					195
							20	9									
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	875	1	3518	2	N	6	180	1			21
							7	9									
12	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	898	1	2895	2	N	12					33
							13	9									
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	902	1	3724	2	N	12					45
							13	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	816	1	3603	2	N	7					52
							8	9									
*03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	904	1	3995	2	N	-0-					52

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

10	5828	X	4220	-0-	-1608	-0-	1630	1	2566	2	N	22					110
							24	9									
11	5640	X	3750	-0-	-1890	-0-	1564	1	2186	2	N	-0-					110
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1707	1	3021	2	N	8					118
							9	9									
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1498	1	3210	2	N	10					128
							11	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1327	1	2537	2	N	-0-					128
*03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1440	1	3024	2	N	2					130
							2	9									

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					42
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					42
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					42
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	1			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	196	1	5423	2	Y	23					56
							25	9									
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	190	1	5011	2	Y	2					58
							2	9									
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	4990	2	Y	27					85
							30	9									
01	5642	X	5102	-0-	-540	-0-	196	1	4906	2	Y	-0-					85
02	5096	X	4509	-0-	-587	-0-	177	1	4310	2	Y	20	86	1			19
							22	9									
03	5642	X	4415	-0-	-1227	-0-	196	1	4179	2	Y	36					55
							40	9									

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	693	1	11135	2	N	39	174	1			20
							43	9									
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	641	1	12125	2	N	35					55
							39	9									
12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	637	1	10462	2	N	30					85
							33	9									
01	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	638	1	11171	2	N	40					125
							44	9									
02	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	565	1	9936	2	N	72	1	1	1	8	195
							79	9									
03	11005	X	6920	-0-	-4085	-0-	693	1	6182	2	N	41	179	1			57
							45	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
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	632	1	5976	2	N	-0-					75
11	5640	X	4362	-0-	-1278	-0-	458	1	3904	2	N	-0-					75
12	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	498	1	4865	2	N	-0-					75
01	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	492	1	4875	2	N	55					130
							61	9									
02	5516	X	4920	-0-	-596	-0-	470	1	4404	2	N	42					172
							46	9									
03	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	504	1	5051	2	N	37	181	1			28
							41	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
10	3441	X	3360	-0-	-81	-0-	791	1	2569	2	Y	-0-					29
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	766	1	1856	2	Y	5					34
							6	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	791	1	2701	2	Y	5					39
							6	9									
01	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	791	1	2391	2	Y	19					58
							21	9									
02	3136	X	2947	-0-	-189	-0-	715	1	2232	2	Y	-0-					58
*03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	791	1	2799	2	Y	-0-					58

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
10	11718	X	8458	-0-	-3260	-0-	562	1	7896	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8306	-0-	-604	-0-	518	1	7788	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8527	-0-	-680	-0-	503	1	8024	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8535	-0-	-672	-0-	493	1	8042	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6366	-0-	-1446	-0-	360	1	6006	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6829	-0-	-1758	-0-	359	1	6470	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
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1131	1	2203	2	N	1					83
							1	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1095	1	2340	2	N	4					87
							4	9									
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1131	1	2317	2	N	3					90
							3	9									
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1131	1	2194	2	N	2					92
							2	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	1022	1	1828	2	N	3					95
							3	9									
*03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1131	1	2176	2	N	-0-					95

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	259	1	2965	2	N	4					152
							4	9									
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	216	1	4269	2	N	33					185
							36	9									
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	235	1	3509	2	N	-0-					185
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	269	1	3175	2	N	-0-					185
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	243	1	2869	2	N	-0-					185
03	589	X	341	-0-	-248	-0-	341	1			N	-0-					185

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

10	15841	X	12956	-0-	-2885	-0-	177	1	12779	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	5023	-0-	-8387	-0-	145	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	179	1	12218	2	N	-0-					-0-
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	206	1	11276	2	N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	211	1	15521	2	N	-0-					-0-
*03	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	236	1	16152	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	190	1	13226	2	N	-0-					-0-
11	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	186	1	15794	2	N	-0-					-0-
12	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	224	1	14869	2	N	-0-					-0-
01	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	217	1	13786	2	N	-0-					-0-
02	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	209	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	13271	-0-	-121	-0-	235	1	13036	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
10	7130	X	4419	-0-	-2711	-0-	268	1	4127	2	N	22					45
							24	9									
11	6900	X	2276	-0-	-4624	-0-	134	1	2120	2	N	20					65
							22	9									
12	1922	X	1577	-0-	-345	-0-	170	1	1407	2	N	-0-					65
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	324	1	3199	2	N	30					95
							33	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	324	1	2869	2	N	7					102
							8	9									
*03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	358	1	6569	2	N	2					104
							2	9									

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
10	2325	X	1064	-0-	-1261	-0-	470	1	590	2	N	4					101
							4	9									
11	7500	X	569	-0-	-6931	-0-	235	1	334	2	N	-0-					101
12	7750	X	98	-0-	-7652	-0-	70	1	28	9	N	25					126
01	7750	X	312	-0-	-7438	-0-	227	1	82	2	N	3					129
							3	9									
02	952	X	482	-0-	-470	-0-	224	1	221	2	N	34	2	1	2	8	159
							37	9									
*03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	664	1	5112	2	N	1					160
							1	9									

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
10	3565	X	2794	-0-	-771	-0-	716	1	2078	2	N	-0-					33
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	690	1	1971	2	N	-0-					33
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	603	1	2796	2	N	1					34
							1	9									
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	694	1	3409	2	N	-0-					34
02	2492	N	2138	-0-	-354	-0-	643	1	1495	2	N	-0-					34
03	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	713	1	1859	2	N	-0-					34

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
10	11160	X	9955	-0-	-1205	-0-	9945	2	10	9	Y	9					13
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	336	1	10857	2	Y	9					22
							10	9									
12	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	347	1	10491	2	Y	22					44
							24	9									
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	336	1	10415	2	Y	43					87
							47	9									
02	10444	X	8746	-0-	-1698	-0-	313	1	8397	2	Y	33	79	1			41
							36	9									
03	11563	X	10403	-0-	-1160	-0-	301	1	10078	2	Y	22					63
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	11					17
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	336	1	1571	2	Y	11					28
							12	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	359	1	459	2	Y	28					56
							31	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	359	1	564	2	Y	55					111
							61	9									
02	1792	N	358	-0-	-1434	-0-	313	1	45	9	Y	41	101	1			51
*03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	301	1	4273	2	Y	28					79
							31	9									

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

10	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	875	1	2100	2	N	15					30
							17	9									
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	875	1	2567	2	N	12					42
							13	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	893	1	2689	2	N	13					55
							14	9									
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	901	1	2393	2	N	-0-					55
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	816	1	2240	2	N	5					60
							6	9									
*03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	904	1	2578	2	N	-0-					60

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1115	1	4578	2	N	4					71
							4	9									
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	1093	1	5159	2	N	20					91
							22	9									
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1128	1	4293	2	N	37					128
							41	9									
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1128	1	4534	2	N	15					143
							17	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1021	1	4275	2	N	22	134	1			31
							24	9									
*03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	1130	1	4571	2	N	82					113
							90	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1118	1	4662	2	Y	29					127
							32	9									
11	7020	X	5671	-0-	-1349	-0-	1092	1	4561	2	Y	16					143
							18	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1129	1	5082	2	Y	19					162
							21	9									
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1129	1	5100	2	Y	16					178
							18	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1022	1	4490	2	Y	29	175	1			32
							32	9									
*03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	1131	1	5134	2	Y	111					143
							122	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

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

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10726	X	1276	-0-	-9450	-0-	1130	1	145	2	N	1					102
							1	9									
11	2640	X	1134	-0-	-1506	-0-	1093	1	41	2	N	-0-					102
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1			N	-0-					102
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1130	1	1573	2	N	-0-					102
02	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1021	1	7222	2	N	3	89	1			16
							3	9									
*03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	1130	1	9628	2	N	39					55
							43	9									

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4483	-0-	-1345	-0-	452	1	4031	2	Y	-0-					17
11	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	438	1	4499	2	Y	1					18
							1	9									
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	452	1	6135	2	Y	-0-					18
01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	453	1	6251	2	Y	9					27
							10	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	365	1	3275	2	Y	-0-					27
*03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	452	1	5870	2	Y	-0-					27

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	4358	-0-	-2028	-0-	446	1	3912	2	Y	-0-					17
11	5940	X	5762	-0-	-178	-0-	434	1	5327	2	Y	1					18
							1	9									
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	426	1	4792	2	Y	-0-					18
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	445	1	4807	2	Y	9					27
							10	9									
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	408	1	5222	2	Y	-0-					27
*03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	443	1	4510	2	Y	-0-					27

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
10	7719	X	5880	-0-	-1839	-0-	1369	1	4461	2	N	45					150
							50	9									
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1346	1	5055	2	N	8					158
							9	9									
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1268	1	5218	2	N	17					175
							19	9									
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1569	1	5207	2	N	7					182
							8	9									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1429	1	4791	2	N	-0-					182
03	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	1562	1	4776	2	N	-0-	164	1			18

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
10	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	1122	1	1812	2	Y	-0-					55
11	3180	X	3101	-0-	-79	-0-	1081	1	2016	2	Y	4	1	1	1	8	57
							4	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	1073	1	2215	2	Y	-0-					57
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	1111	1	1775	2	Y	-0-					57
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1014	1	1445	2	Y	-0-					57
*03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1122	1	1546	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
10	11594	X	10775	-0-	-819	-0-	226	1	10528	2	Y	19					64
							21	9									
11	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	219	1	10275	2	Y	4					68
							4	9									
12	10478	X	10255	-0-	-223	-0-	225	1	10019	2	Y	10					78
							11	9									
01	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	228	1	9942	2	Y	18					96
							20	9									
02	9800	X	8800	-0-	-1000	-0-	204	1	8588	2	Y	7	90	1			13
							8	9									
03	10850	X	9869	-0-	-981	-0-	226	1	9643	2	Y	-0-					13

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
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	200	1	4685	2	Y	-0-					48
11	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	194	1	4779	2	Y	-0-					48
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	200	1	5029	2	Y	-0-					48
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	201	1	4634	2	Y	3					51
							3	9									
02	4368	X	4109	-0-	-259	-0-	181	1	3927	2	Y	1					52
							1	9									
03	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	200	1	4077	2	Y	-0-					52

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
10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	1009	1	14173	2	N	-0-					-0-
11	15480	X	14597	-0-	-883	-0-	910	1	13687	2	N	-0-					-0-
12	15500	X	14250	-0-	-1250	-0-	840	1	13410	2	N	-0-					-0-
01	15500	X	13496	-0-	-2004	-0-	779	1	12717	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	11577	-0-	-2367	-0-	655	1	10922	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	12531	-0-	-2659	-0-	659	1	11872	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	777	1	10911	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	11883	-0-	-2187	-0-	741	1	11142	2	N	-0-					-0-
12	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	675	1	10776	2	N	-0-					-0-
01	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	661	1	10794	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9777	-0-	-275	-0-	553	1	9224	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10528	-0-	-601	-0-	554	1	9974	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	649	1	9120	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	6611	-0-	-4129	-0-	412	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8318	-0-	-703	-0-	491	1	7827	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8611	-0-	-410	-0-	497	1	8114	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6316	-0-	-1832	-0-	358	1	5958	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7207	-0-	-1814	-0-	379	1	6828	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19561	X	18149	-0-	-1412	-0-	1206	1	16943	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	17985	-0-	-945	-0-	1121	1	16864	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	17986	-0-	-552	-0-	1061	1	16925	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	17533	-0-	-1005	-0-	1012	1	16521	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15378	-0-	-1366	-0-	871	1	14507	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	16418	-0-	-2120	-0-	863	1	15555	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 #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	717	1	6281	2	N	3					90
							3	9									
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	694	1	3924	2	N	26					116
							29	9									
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	712	1	4492	2	N	-0-					116
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	675	1	4295	2	N	-0-					116
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	632	1	3689	2	N	-0-					116
*03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	717	1	3723	2	N	-0-					116

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	717	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	660	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	717	1	2635	2	N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	638	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	538	1	2158	2	N	-0-					-0-
*03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	689	1	2491	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4178	-0-	-1960	-0-	717	1	3442	2	N	17					75
							19	9									
11	5940	X	5043	-0-	-897	-0-	685	1	4358	2	N	-0-					75
12	5580	X	3015	-0-	-2565	-0-	625	1	2377	2	N	12					87
							13	9									
01	5518	X	5427	-0-	-91	-0-	682	1	4734	2	N	10					97
							11	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	648	1	4614	2	N	-0-					97
*03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	713	1	5009	2	N	-0-					97

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
10	8804	X	5210	-0-	-3594	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	694	1	6035	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6918	-0-	-615	-0-	578	1	6340	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	671	1	5875	2	N	-0-					-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	648	1	5691	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	717	1	5404	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1127	1	2131	2	N	-0-					17
11	3120	X	2723	-0-	-397	-0-	1093	1	1630	2	N	-0-					17
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	1110	1	1608	2	N	-0-					17
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1130	1	1392	2	N	-0-					17
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1021	1	1025	2	N	26					43
							29	9									
03	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	1130	1	875	2	N	-0-					43

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
10	4774	X	4051	-0-	-723	-0-	234	1	3817	2	Y	-0-					28
11	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	226	1	3681	2	Y	4					32
							4	9									
12	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	226	1	3982	2	Y	14					46
							15	9									
01	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	234	1	3775	2	Y	3	34	1			15
							3	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	211	1	3495	2	Y	1					16
							1	9									
03	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	233	1	3733	2	Y	8					24
							9	9									

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
10	19313	X	17849	-0-	-1464	-0-	1186	1	16663	2	N	-0-					-0-
11	18210	X	17058	-0-	-1152	-0-	1063	1	15995	2	N	-0-					-0-
12	18259	X	16995	-0-	-1264	-0-	1002	1	15993	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	17133	-0-	-1126	-0-	989	1	16144	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	14395	-0-	-2097	-0-	815	1	13580	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15495	-0-	-2361	-0-	815	1	14680	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	896	1	12593	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	13748	-0-	-1372	-0-	857	1	12891	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	12984	-0-	-1741	-0-	766	1	12218	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	11410	-0-	-3315	-0-	658	1	10752	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	9772	-0-	-3052	-0-	553	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12515	-0-	-1683	-0-	658	1	11857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	4013	-0-	-2993	-0-	572	1	3441	2	N	-0-					238
11	7380	X	593	-0-	-6787	-0-	553	1	40	2	N	-0-					238
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	549	1	7405	2	N	-0-					238
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	570	1	7545	2	N	-0-					238
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	516	1	6415	2	N	-0-					238
03	7967	X	7846	-0-	-121	-0-	572	1	7267	2	N	6	191	1			53
							7	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20677	X	16853	-0-	-3824	-0-	1120	1	15733	2	N	-0-					-0-
11	18000	X	15208	-0-	-2792	-0-	948	1	14260	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	15153	-0-	-533	-0-	894	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	15686	X	15112	-0-	-574	-0-	872	1	14240	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	12739	-0-	-1429	-0-	721	1	12018	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14250	-0-	-1436	-0-	749	1	13501	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2209	N	1885	-0-	-324	-0-	500	1	1385	2	N	-0-					268
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	484	1	2817	2	N	70	181	1			157
							77	9									
12	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	499	1	1548	2	N	-0-					157
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	499	1	2582	2	N	-0-					157
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	452	1	1573	2	N	90					247
							99	9									
03	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	500	1	2069	2	N	37					284
							41	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	9448	-0-	-3727	-0-	9447	2	1	9	N	1					126
11	12750	X	9453	-0-	-3297	-0-	9453	2			N	-0-					126
12	11656	X	7271	-0-	-4385	-0-	7271	2			N	-0-					126
01	11656	X	7091	-0-	-4565	-0-	7091	2			N	-0-					126
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					126
*03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10945	2	1	9	N	1	87	1			40

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
10	13485	X	10296	-0-	-3189	-0-	10295	2	1	9	N	1					56
11	13050	X	10380	-0-	-2670	-0-	10380	2			N	-0-					56
12	11315	X	5630	-0-	-5685	-0-	5630	2			N	-0-					56
01	11315	X	5461	-0-	-5854	-0-	5460	2	1	9	N	1					57
02	9688	X	8988	-0-	-700	-0-	8988	2			N	-0-					57
03	10726	X	9881	-0-	-845	-0-	9881	2			N	-0-					57

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	8822	-0-	-2462	-0-	234	1	8588	2	N	-0-					45
11	10920	X	9269	-0-	-1651	-0-	213	1	9056	2	N	-0-					45
12	10230	X	4752	-0-	-5478	-0-	239	1	4513	2	N	-0-					45
01	10230	X	3824	-0-	-6406	-0-	205	1	3619	2	N	-0-					45
02	9240	X	7282	-0-	-1958	-0-	217	1	7065	2	N	-0-					45
03	9579	X	7195	-0-	-2384	-0-	240	1	6955	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	9228	-0-	-2397	-0-	357	1	8761	2	N	100	167	1			123
							110	9									
11	11250	X	9812	-0-	-1438	-0-	335	1	9412	2	N	59					182
							65	9									
12	9114	X	7719	-0-	-1395	-0-	340	1	7328	2	N	46	165	1			63
							51	9									
01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	334	1	10315	2	N	24					87
							26	9									
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	320	1	9682	2	N	111					198
							122	9									
*03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	354	1	10802	2	N	68	180	1			86
							75	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

10	9517	X	8910	-0-	-607	-0-	292	1	8606	2	N	11					88
							12	9									
11	9210	X	8168	-0-	-1042	-0-	333	1	7799	2	N	33					121
							36	9									
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	355	1	8942	2	N	50					171
							55	9									
01	9238	X	7953	-0-	-1285	-0-	346	1	7605	2	N	2					173
							2	9									
02	8344	X	6757	-0-	-1587	-0-	322	1	6354	2	N	74	175	1			72
							81	9									
03	9238	X	6840	-0-	-2398	-0-	355	1	6464	2	N	19					91
							21	9									

GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

10	7378	X	4265	-0-	-3113	-0-	4255	2	10	9	Y	9					12
11	7140	X	3846	-0-	-3294	-0-	335	1	3511	2	Y	-0-	9	1			3
12	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	347	1	2996	2	Y	6					9
							7	9									
01	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	358	1	3120	2	Y	2					11
							2	9									
02	3556	X	2098	-0-	-1458	-0-	301	1	1780	2	Y	15					26
							17	9									
03	3937	X	2315	-0-	-1622	-0-	347	1	1967	2	Y	1	23	1			4
							1	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	4448	-0-	-2930	-0-	1658	1	2768	2	N	20					55
							22	9									
11	7140	X	4561	-0-	-2579	-0-	1625	1	2899	2	N	34					89
							37	9									
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1574	1	2942	2	N	10					99
							11	9									
01	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	1336	1	1777	2	N	4					103
							4	9									
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	1158	1	1674	2	N	2	79	1			26
							2	9									
03	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	1293	1	1954	2	N	34					60
							37	9									

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

10	3193	X	1710	-0-	-1483	-0-	1696	2	14	9	Y	13					16
11	1470	X	1213	-0-	-257	-0-	1200	2	13	9	Y	12					28
12	1550	X	1242	-0-	-308	-0-	1224	2	18	9	Y	16					44
01	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			Y	-0-					44
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1029	2	18	9	Y	16					60
*03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1191	2	11	9	Y	10	55	1			15

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	563	1	3405	2	N	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	341	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	344	1	3590	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3334	-0-	-758	-0-	336	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3374	-0-	-322	-0-	477	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	641	1	3200	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

10	8153	X	7747	-0-	-406	-0-	784	1	6963	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	340	1	6643	2	N	-0-					-0-
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	341	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	5835	-0-	-1915	-0-	338	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6042	-0-	-958	-0-	616	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6916	-0-	-834	-0-	897	1	6019	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

10	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	746	1	3989	2	N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	482	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	487	1	3585	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3509	-0-	-1203	-0-	490	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3452	-0-	-804	-0-	605	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	782	1	3164	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 #: 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
10	9889	X	7416	-0-	-2473	-0-	1196	1	6220	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6912	-0-	-1428	-0-	784	1	6128	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7490	-0-	-105	-0-	796	1	6694	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5732	-0-	-1863	-0-	778	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6104	-0-	-588	-0-	1007	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7128	-0-	-374	-0-	1333	1	5795	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
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	934	1	6867	2	N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	491	1	6271	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	490	1	6364	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5830	-0-	-1982	-0-	497	1	5333	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5693	-0-	-1363	-0-	718	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6408	-0-	-1404	-0-	981	1	5427	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
10	5425	X	3378	-0-	-2047	-0-	1744	1	1634	2	N	-0-					267
11	5250	X	3788	-0-	-1462	-0-	1759	1	2023	2	N	5	185	1			87
							6	9									
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	1604	1	1883	2	N	15					102
							17	9									
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1556	1	2879	2	N	20					122
							22	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	1467	1	2022	2	N	-0-	83	1			39
*03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1602	1	2279	2	N	14					53
							15	9									

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
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	301	1	2582	2	Y	13					22
							14	9									
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	283	1	2584	2	Y	5					27
							6	9									
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	289	1	2449	2	Y	-0-					27
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2490	2	Y	28					55
							31	9									
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	272	1	2071	2	Y	5					60
							6	9									
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	278	1	2547	2	Y	1	41	1			20
							1	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
10	7750	X	6785	-0-	-965	-0-	452	1	6318	2	Y	14	96	1			23
							15	9									
11	7620	X	6183	-0-	-1437	-0-	417	1	5763	2	Y	3					26
							3	9									
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	438	1	6582	2	Y	-0-					26
01	6665	X	6486	-0-	-179	-0-	452	1	5984	2	Y	45					71
							50	9									
02	6020	X	5301	-0-	-719	-0-	403	1	4891	2	Y	6	52	1			25
							7	9									
03	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	452	1	5763	2	Y	-0-					25

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
10	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	710	1	5551	2	N	49	179	1			25
							54	9									
11	6750	X	5581	-0-	-1169	-0-	680	1	4862	2	N	35					60
							39	9									
12	5828	X	2939	-0-	-2889	-0-	453	1	2453	2	N	30					90
							33	9									
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	688	1	6045	2	N	49					139
							54	9									
02	5264	X	5046	-0-	-218	-0-	608	1	4396	2	N	38					177
							42	9									
03	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	708	1	4962	2	N	1					178
							1	9									

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

10	10323	X	9207	-0-	-1116	-0-	9207	2			N	-0-					3
11	10410	X	8791	-0-	-1619	-0-	8791	2			N	-0-					3
12	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	9228	2			N	-0-					3
01	11067	X	9564	-0-	-1503	-0-	9564	2			N	-0-					3
02	9996	X	7688	-0-	-2308	-0-	7688	2			N	-0-					3
03	9238	X	6171	-0-	-3067	-0-	6171	2			N	-0-					3

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

10	9796	X	8767	-0-	-1029	-0-	226	1	8519	2	Y	20					55
							22	9									
11	10050	X	9985	-0-	-65	-0-	219	1	9763	2	Y	3					58
							3	9									
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	218	1	8831	2	Y	11					69
							12	9									
01	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	226	1	8849	2	Y	18					87
							20	9									
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	203	1	8874	2	Y	7	82	1			12
							8	9									
*03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	226	1	8082	2	Y	-0-					12

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	452	1	1927	2	Y	11					39
							12	9									
11	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	437	1	1909	2	Y	3					42
							3	9									
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	452	1	2380	2	Y	15					57
							17	9									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	452	1	2021	2	Y	3					60
							3	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	408	1	1676	2	Y	9					69
							10	9									
03	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	452	1	1232	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	3336	-0-	-2337	-0-	585	1	2745	2	N	5					158
							6	9									
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	633	1	3854	2	N	9					167
							10	9									
12	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	590	1	3509	2	N	26					193
							29	9									
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	680	1	4057	2	N	17					210
							19	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	648	1	3897	2	N	16	163	1			63
							18	9									
03	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	717	1	3679	2	N	9					72
							10	9									

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	610	1	10364	2	N	-0-					-0-
11	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	609	1	10805	2	N	-0-					-0-
12	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	509	1	10427	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10405	-0-	-569	-0-	405	1	10000	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9313	-0-	-1327	-0-	367	1	8946	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10208	-0-	-1572	-0-	405	1	9803	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3637	-0-	-982	-0-	1518	1	2119	2	N	-0-					75
11	4470	X	3576	-0-	-894	-0-	1510	1	2066	2	N	-0-					75
12	2759	X	2064	-0-	-695	-0-	1297	1	767	2	N	-0-					75
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1252	1	2366	2	N	-0-					75
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	1195	1	1982	2	N	-0-					75
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	1308	1	1998	2	N	-0-					75

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	565	1	2248	2	Y	6					93
							7	9									
11	3270	X	1987	-0-	-1283	-0-	520	1	1467	2	Y	-0-					93
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	565	1	1874	2	Y	10	82	1			21
							11	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	565	1	2434	2	Y	7					28
							8	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	510	1	2311	2	Y	5					33
							6	9									
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	565	1	2537	2	Y	6					39
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	565	1	3138	2	Y	5					90
							6	9									
11	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	547	1	2731	2	Y	14					104
							15	9									
12	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	565	1	2524	2	Y	9	91	1			22
							10	9									
01	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	564	1	2467	2	Y	7					29
							8	9									
02	3220	X	2925	-0-	-295	-0-	510	1	2409	2	Y	5					34
							6	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	565	1	2327	2	Y	7					41
							8	9									

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3850	-0-	-614	-0-	1130	1	2675	2	N	41					113
							45	9									
11	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	1087	1	2579	2	N	7					120
							8	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1094	1	2713	2	N	10					130
							11	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1130	1	2569	2	N	3					133
							3	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1021	1	1995	2	N	15					148
							17	9									
*03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1130	1	2300	2	N	-0-					148

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
10	5704	X	2511	-0-	-3193	-0-	519	1	1978	2	Y	13					59
							14	9									
11	5520	X	2900	-0-	-2620	-0-	504	1	2390	2	Y	5					64
							6	9									
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	486	1	2308	2	Y	-0-					64
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	516	1	2460	2	Y	27					91
							30	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	473	1	1958	2	Y	5					96
							6	9									
03	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	487	1	2181	2	Y	1	75	1			22
							1	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
10	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	898	1	2003	2	N	13					78
							14	9									
11	3450	X	2920	-0-	-530	-0-	875	1	2035	2	N	9					87
							10	9									
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	895	1	2081	2	N	6					93
							7	9									
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	904	1	1945	2	N	80					173
							88	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	816	1	1732	2	N	4					177
							4	9									
*03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	904	1	2139	2	N	8					185
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7687	2	13	9	Y	12					64
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7647	2	13	9	Y	12					76
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7884	2	18	9	Y	16					92
01	7688	X	7618	-0-	-70	-0-	7581	2	37	9	Y	34					126
02	7140	X	6785	-0-	-355	-0-	6767	2	18	9	Y	16					142
*03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8004	2	11	9	Y	10	129	1			23

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
10	7161	X	4332	-0-	-2829	-0-	565	1	3767	2	Y	-0-					51
11	6930	X	4197	-0-	-2733	-0-	547	1	3650	2	Y	-0-	35	1			16
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	561	1	3801	2	Y	-0-					16
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	564	1	3758	2	Y	-0-					16
02	3892	X	3467	-0-	-425	-0-	510	1	2957	2	Y	-0-					16
03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	565	1	3704	2	Y	-0-					16

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
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	234	1	2916	2	Y	1					28
							1	9									
11	2940	X	2525	-0-	-415	-0-	226	1	2295	2	Y	4					32
							4	9									
12	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	226	1	1979	2	Y	-0-					32
01	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	234	1	2174	2	Y	3	24	1			11
							3	9									
02	2800	X	2151	-0-	-649	-0-	211	1	1939	2	Y	1					12
							1	9									
03	3100	X	2575	-0-	-525	-0-	234	1	2332	2	Y	8					20
							9	9									

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					6
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					33
11	690	N	31	-0-	-659	-0-	31	1			N	-0-					33
12	713	N	87	-0-	-626	-0-	87	1			N	-0-					33
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	1			N	-0-					33
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	16	1	2	9	N	2	1	1	1	8	33
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	2195	-0-	-3106	-0-	1039	1	1156	2	Y	-0-					42
11	4320	X	2490	-0-	-1830	-0-	1093	1	1397	2	Y	-0-					42
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	1094	1	1402	2	Y	5					47
							6	9									
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1120	1	756	2	Y	-0-					47
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	1014	1	1697	2	Y	-0-					47
*03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	1130	1	1640	2	Y	-0-					47

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	303	1	1	9	N	1	45	1			33
11	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	1			N	-0-					33
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
01	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	1			N	-0-					33
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					29
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	717	1	2332	2	N	12					127
							13	9									
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	694	1	1787	2	N	1					128
							1	9									
12	2480	X	1578	-0-	-902	-0-	579	1	999	2	N	-0-					128
01	2480	X	987	-0-	-1493	-0-	685	1	302	2	N	-0-					128
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	641	1	1904	2	N	-0-					128
*03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	716	1	1909	2	N	-0-					128

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	1130	1	1198	2	N	-0-					39
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1093	1	796	2	N	-0-					39
12	2449	N	1742	-0-	-707	-0-	1021	1	721	2	N	-0-					39
01	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	1128	1	1021	2	N	-0-					39
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1021	1	873	2	N	-0-					39
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1121	1	637	2	N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	648	1	4013	2	N	62	145	1			79
							68	9									
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	631	1	5903	2	N	75					154
							83	9									
12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	711	1	9353	2	N	102	182	1			74
							112	9									
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	702	1	8912	2	N	64					138
							70	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	637	1	5722	2	N	130	166	1			102
							143	9									
*03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	710	1	10824	2	N	94					196
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1131	1	4102	2	N	-0-					101
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	1095	1	3212	2	N	20					121
							22	9									
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	1096	1	3015	2	N	-0-					121
01	4495	X	3606	-0-	-889	-0-	1131	1	2457	2	N	16					137
							18	9									
02	4060	X	2541	-0-	-1519	-0-	1022	1	1517	2	N	2					139
							2	9									
03	4495	X	2368	-0-	-2127	-0-	1131	1	1235	2	N	2	110	1			31
							2	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	3752	-0-	-5424	-0-	452	1	3300	2	Y	-0-					83
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	435	1	6597	2	Y	17	75	1			25
							19	9									
12	7285	X	7006	-0-	-279	-0-	447	1	6552	2	Y	6					31
							7	9									
01	7285	X	7113	-0-	-172	-0-	452	1	6639	2	Y	20					51
							22	9									
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	408	1	6416	2	Y	2					53
							2	9									
*03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	452	1	6898	2	Y	6					59
							7	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	904	1	3087	2	N	9					47
							10	9									
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	875	1	2985	2	N	1					48
							1	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	902	1	3016	2	N	-0-					48
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	904	1	3197	2	N	10					58
							11	9									
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	816	1	2752	2	N	2					60
							2	9									
*03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	904	1	2960	2	N	-0-					60

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	1099	1	6716	2	N	2					45
							2	9									
11	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1059	1	6043	2	N	5					50
							6	9									
12	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1064	1	6445	2	N	8					58
							9	9									
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1099	1	6138	2	N	2					60
							2	9									
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	992	1	5517	2	N	-0-					60
03	7192	X	6999	-0-	-193	-0-	1099	1	5900	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	904	1	3709	2	N	14					117
							15	9									
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	875	1	4051	2	N	15					132
							17	9									
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	904	1	4371	2	N	21					153
							23	9									
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	904	1	4420	2	N	-0-					153
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	816	1	3877	2	N	7	147	1			13
							8	9									
*03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	904	1	4231	2	N	119					132
							131	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

10	DLQ G-10		4480	-0-	4480	20073	452	1	4028	2	Y	-0-					103
11	DLQ G-10		4931	-0-	4931	25004	437	1	4474	2	Y	18	96	1			25
							20	9									
12	29610	X	4606	-0-	-25004	-0-	438	1	4162	2	Y	5					30
							6	9									
01	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	450	1	4392	2	Y	20					50
							22	9									
02	4480	X	4228	-0-	-252	-0-	408	1	3818	2	Y	2					52
							2	9									
03	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	452	1	4336	2	Y	6					58
							7	9									

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
03	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
10	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	1130	1	3057	2	N	23					102
							25	9									
11	4500	X	4069	-0-	-431	-0-	1089	1	2954	2	N	24	116	1			10
							26	9									
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1126	1	2921	2	N	22					32
							24	9									
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1130	1	2850	2	N	6					38
							7	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1010	1	2401	2	N	10					48
							11	9									
*03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1130	1	2632	2	N	-0-					48

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1130	1	6112	2	N	3					43
							3	9									
11	7560	X	6914	-0-	-646	-0-	1084	1	5826	2	N	4					47
							4	9									
12	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1094	1	6559	2	N	-0-					47
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1130	1	6225	2	N	68					115
							75	9									
02	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1021	1	6645	2	N	-0-					115
*03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	1130	1	7098	2	N	-0-	82	1			33

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	2801	-0-	-4236	-0-	1262	1	1533	2	N	5					241
							6	9									
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	1429	1	6660	2	N	20					261
							22	9									
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1475	1	6327	2	N	22					283
							24	9									
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1476	1	5700	2	N	31	192	1			122
							34	9									
02	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	1334	1	5073	2	N	25					147
							28	9									
03	8370	X	7254	-0-	-1116	-0-	1476	1	5747	2	N	28					175
							31	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

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

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16527	2	76	9	N	69					331
11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15612	2	88	9	N	80					411
12	15407	X	14478	-0-	-929	-0-	14402	2	76	9	N	69					480
01	15407	X	14118	-0-	-1289	-0-	14044	2	74	9	N	67					547
02	13916	X	12964	-0-	-952	-0-	12955	2	9	9	N	8	197	1			358
03	15407	X	14885	-0-	-522	-0-	14796	2	89	9	N	81	187	1			252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	1393	1	11626	2	N	-0-					-0-
11	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	1408	1	11676	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	13027	-0-	-365	-0-	1491	1	11536	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	12907	-0-	-485	-0-	1518	1	11389	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11827	-0-	-381	-0-	1390	1	10437	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12639	-0-	-877	-0-	1535	1	11104	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	1386	1	11236	2	N	-0-					-0-
11	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	1397	1	11150	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	11999	-0-	-2075	-0-	1521	1	10478	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	11543	-0-	-2531	-0-	1510	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	10987	-0-	-1557	-0-	1377	1	9610	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	10607	-0-	-2351	-0-	1502	1	9105	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
10	13919	X	13792	-0-	-127	-0-	1406	1	12386	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	1425	1	12405	2	N	-0-					-0-
12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	1529	1	12153	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13399	-0-	-396	-0-	1535	1	11864	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	11974	-0-	-934	-0-	1393	1	10581	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	12285	-0-	-2006	-0-	1530	1	10755	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
10	0	W	15842	-0-	15842	15842	1441	1	14401	2	N	-0-					-0-
11	0	W	15850	-0-	15850	31692	1469	1	14381	2	N	-0-					-0-
12	0	W	16523	-0-	16523	48215	1585	1	14938	2	N	-0-					-0-
01	63379	X	15164	-0-	-48215	-0-	1568	1	13596	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14069	-0-	-715	-0-	1426	1	12643	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15084	-0-	-1439	-0-	1575	1	13509	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
10	9300	X	8347	-0-	-953	-0-	1313	1	7034	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8244	-0-	-216	-0-	1303	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8795	-0-	-71	-0-	1412	1	7383	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	1463	1	7321	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7307	-0-	-701	-0-	1318	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7785	-0-	-1019	-0-	1456	1	6329	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
10	13051	X	13027	-0-	-24	-0-	339	1	12612	2	N	69					190
							76	9									
11	13260	X	12261	-0-	-999	-0-	324	1	11937	2	N	-0-					190
12	12679	X	12376	-0-	-303	-0-	305	1	12052	2	N	17	177	1			30
							19	9									
01	12679	X	12483	-0-	-196	-0-	353	1	11979	2	N	137					167
							151	9									
02	11452	X	11022	-0-	-430	-0-	322	1	10682	2	N	16					183
							18	9									
03	12679	X	12103	-0-	-576	-0-	352	1	11739	2	N	11					194
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
10	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1352	1	12606	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	12725	-0-	-385	-0-	1169	1	11556	2	N	-0-					-0-
12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1223	1	11025	2	N	-0-					-0-
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1126	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	948	1	9436	2	N	-0-					-0-
*03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	1049	1	10428	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	522	1	16652	2	N	-0-					-0-
11	17460	X	16651	-0-	-809	-0-	503	1	16148	2	N	-0-					-0-
12	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	589	1	16641	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	16269	-0-	-657	-0-	592	1	15677	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	15183	-0-	-105	-0-	535	1	14648	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	16565	-0-	-361	-0-	592	1	15973	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	12822	-0-	-1531	-0-	522	1	12300	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	11209	-0-	-3641	-0-	503	1	10706	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	11262	-0-	-2254	-0-	582	1	10680	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	11122	-0-	-2394	-0-	591	1	10531	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	10021	-0-	-2075	-0-	535	1	9486	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	10841	-0-	-1993	-0-	592	1	10249	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4571	-0-	-1071	-0-	1130	1	3412	2	N	26					55
							29	9									
11	5460	X	4295	-0-	-1165	-0-	1093	1	3194	2	N	7					62
							8	9									
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1130	1	3165	2	N	31					93
							34	9									
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1130	1	3251	2	N	10					103
							11	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1016	1	2943	2	N	4					107
							4	9									
*03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1128	1	3555	2	N	-0-					107

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	200	1	3679	2	Y	-0-					22
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	194	1	3788	2	Y	-0-					22
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	195	1	4090	2	Y	-0-					22
01	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	200	1	3213	2	Y	-0-					22
02	3836	X	3579	-0-	-257	-0-	181	1	3398	2	Y	-0-					22
03	4278	X	3136	-0-	-1142	-0-	200	1	2936	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	791	1	2618	2	Y	-0-					30
11	2910	X	2703	-0-	-207	-0-	766	1	1930	2	Y	6					36
							7	9									
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	791	1	2752	2	Y	5					41
							6	9									
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	790	1	2428	2	Y	18					59
							20	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	715	1	2214	2	Y	-0-					59
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	791	1	2310	2	Y	-0-					59

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
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1130	1	3459	2	N	50					163
							55	9									
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1093	1	2836	2	N	26	171	1			18
							29	9									
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	1129	1	3437	2	N	29					47
							32	9									
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1130	1	3396	2	N	16					63
							18	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1021	1	2958	2	N	25					88
							28	9									
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1130	1	2815	2	N	27	97	1			18
							30	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	3021	-0-	-2838	-0-	1442	1	1579	2	N	-0-					50
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1475	1	1654	2	N	2					52
							2	9									
12	2263	X	2212	-0-	-51	-0-	1330	1	882	2	N	-0-					52
01	2263	X	1244	-0-	-1019	-0-	1210	1	34	9	N	31					83
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	1175	1	1574	2	N	-0-					83
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1238	1	1728	2	N	-0-	58	1			25

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	1311	1	10364	2	N	-0-					-0-
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	1097	1	10073	2	N	-0-					-0-
12	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	1157	1	9315	2	N	-0-					-0-
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1105	1	9306	2	N	-0-					-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	903	1	8643	2	N	-0-					-0-
*03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1000	1	8823	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11498	-0-	-562	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12614	-0-	-1150	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12211	-0-	-1553	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10466	-0-	-1966	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11292	-0-	-2224	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21979	X	20080	-0-	-1899	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	18065	-0-	-3205	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	19809	-0-	-868	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	20006	-0-	-82	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	17240	-0-	-904	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18665	-0-	-1423	-0-	18665	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 #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	13627	-0-	-137	-0-	1349	1	12278	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	12743	-0-	-817	-0-	1173	1	11570	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13768	-0-	-244	-0-	1301	1	12467	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	12984	-0-	-904	-0-	1161	1	11823	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11362	-0-	-958	-0-	996	1	10366	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12953	-0-	-811	-0-	1120	1	11833	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	9847	-0-	-1995	-0-	334	1	9513	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7176	-0-	-2154	-0-	208	1	6968	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8352	-0-	-2250	-0-	267	1	8085	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	205	1	8876	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	5966	-0-	-3610	-0-	112	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	5136	-0-	-4722	-0-	98	1	5038	2	N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		6798	-0-	6798	44132	557	1	6223	2	Y	16	57	1			86
							18	9									
11	INC G-10		6289	-0-	6289	50421	473	1	5799	2	Y	15					101
							17	9									
12	53865	X	3444	-0-	-50421	-0-	553	1	2857	2	Y	31	54	1			78
							34	9									
01	10230	X	4005	-0-	-6225	-0-	530	1	3421	2	Y	49	49	1			78
							54	9									
02	9240	X	7437	-0-	-1803	-0-	481	1	6868	2	Y	80	103	1			55
							88	9									
*03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	546	1	10296	2	Y	48	48	1			55
							53	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	1130	1	5759	2	N	-0-					35
11	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1093	1	5443	2	N	3					38
							3	9									
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	1094	1	5202	2	N	2					40
							2	9									
01	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	1130	1	5092	2	N	10					50
							11	9									
02	6216	X	5547	-0-	-669	-0-	1021	1	4518	2	N	7					57
							8	9									
03	6882	X	6106	-0-	-776	-0-	1130	1	4976	2	N	-0-					57

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22971	X	18257	-0-	-4714	-0-	1213	1	17044	2	N	-0-					-0-
11	19980	X	17707	-0-	-2273	-0-	1104	1	16603	2	N	-0-					-0-
12	19065	X	15919	-0-	-3146	-0-	939	1	14980	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	16210	-0-	-2855	-0-	935	1	15275	2	N	-0-					-0-
02	17220	X	14234	-0-	-2986	-0-	806	1	13428	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	15346	-0-	-2944	-0-	807	1	14539	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	618	1	8678	2	N	-0-					-0-
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	827	1	12449	2	N	-0-					-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	769	1	12264	2	N	-0-					-0-
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	674	1	11012	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	9679	-0-	-2725	-0-	548	1	9131	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11083	-0-	-2650	-0-	583	1	10500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	870	1	12216	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	13471	-0-	-569	-0-	840	1	12631	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	12341	-0-	-2260	-0-	728	1	11613	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	12572	-0-	-2029	-0-	725	1	11847	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11112	-0-	-1460	-0-	629	1	10483	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	11738	-0-	-2181	-0-	617	1	11121	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	1279	1	9588	2	N	-0-					-0-
11	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1162	1	9249	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	8568	-0-	-3305	-0-	1161	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10101	-0-	-1772	-0-	1091	1	8999	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	10724	X	3422	-0-	-7302	-0-	865	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	3652	-0-	-7229	-0-	932	1	2709	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									

SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	10772	-0-	-1938	-0-	1251	1	9521	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10917	-0-	-153	-0-	1120	1	9797	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	10948	-0-	-1669	-0-	1204	1	9744	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	10568	-0-	-2049	-0-	1066	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10121	-0-	-1275	-0-	941	1	9180	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11195	-0-	-89	-0-	1051	1	10144	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5499	-0-	-453	-0-	1468	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	1327	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1328	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1328	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4704	-0-	-252	-0-	1216	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	1419	1	3900	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1412	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1279	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1323	1	2371	2	N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1328	1	2335	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	1210	1	1798	2	N	-0-					-0-
*03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1373	1	3085	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	12834	-0-	12834	12834	853	1	11981	2	N	-0-					-0-
11	0	W	11796	-0-	11796	24630	735	1	11061	2	N	-0-					-0-
12	0	W	11311	-0-	11311	35941	667	1	10644	2	N	-0-					-0-
01	47420	X	11479	-0-	-35941	-0-	662	1	10817	2	N	-0-					-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	637	1	10613	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11972	-0-	-304	-0-	630	1	11342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	200	1	10674	2	Y	-0-					49
11	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	194	1	10078	2	Y	-0-					49
12	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	197	1	9285	2	Y	-0-					49
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	200	1	8801	2	Y	3					52
							3	9									
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	178	1	7984	2	Y	1					53
							1	9									
*03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	200	1	9663	2	Y	-0-					53

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
10	INC G-10		8811	-0-	8811	54298	578	1	8215	2	Y	16	47	1			72
							18	9									
11	INC G-10		3038	-0-	3038	57336	483	1	2538	2	Y	15					87
							17	9									
12	67441	X	10105	-0-	-57336	-0-	495	1	9576	2	Y	31	49	1			69
							34	9									
01	13361	X	8776	-0-	-4585	-0-	483	1	8239	2	Y	49	49	1			69
							54	9									
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	461	1	10792	2	Y	81	100	1			50
							89	9									
03	10106	X	10028	-0-	-78	-0-	539	1	9433	2	Y	51	48	1			53
							56	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		906	-0-	906	8240	501	1	388	2	Y	15	13	1			26
							17	9									
11	INC G-10		6384	-0-	6384	14624	449	1	5918	2	Y	15					41
							17	9									
12	25425	X	10801	-0-	-14624	-0-	494	1	10273	2	Y	31	31	1			41
							34	9									
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	515	1	6348	2	Y	50	49	1			42
							55	9									
02	5964	X	1336	-0-	-4628	-0-	505	1	744	2	Y	79	89	1			32
							87	9									
03	10788	X	1988	-0-	-8800	-0-	566	1	1359	2	Y	57	47	1			42
							63	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	1506	1	21908	2	N	-0-					-0-
11	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	1211	1	19539	2	N	-0-					-0-
12	23777	X	22550	-0-	-1227	-0-	1388	1	21162	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	19319	-0-	-4458	-0-	1128	1	18191	2	N	-0-					-0-
02	21476	X	16780	-0-	-4696	-0-	991	1	15789	2	N	-0-					-0-
03	23405	X	19673	-0-	-3732	-0-	1149	1	18524	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	1516	1	21714	2	N	-0-					-0-
11	25350	X	21114	-0-	-4236	-0-	1258	1	19856	2	N	-0-					-0-
12	24707	X	21799	-0-	-2908	-0-	1387	1	20412	2	N	-0-					-0-
01	24707	X	21298	-0-	-3409	-0-	1208	1	20090	2	N	-0-					-0-
02	22316	X	19290	-0-	-3026	-0-	1030	1	18260	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	14749	-0-	-8470	-0-	888	1	13861	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24056	X	21487	-0-	-2569	-0-	1491	1	19996	2	N	-0-					-0-
11	23280	X	19754	-0-	-3526	-0-	1264	1	18490	2	N	-0-					-0-
12	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	1393	1	20938	2	N	-0-					-0-
01	20274	X	19498	-0-	-776	-0-	1204	1	18186	2	N	98	49	1	49	8	-0-
							108	9									
02	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	979	1	17771	2	N	-0-					-0-
*03	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	1170	1	19612	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	1046	1	7984	2	N	-0-					-0-
11	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	999	1	9726	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9970	-0-	-322	-0-	984	1	8986	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9225	-0-	-1067	-0-	863	1	8362	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	7284	-0-	-2740	-0-	921	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9710	-0-	-1388	-0-	1018	1	8681	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	4454	-0-	-2893	-0-	973	1	3479	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
11	7230	X	6281	-0-	-949	-0-	1000	1	5281	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6576	-0-	-895	-0-	1030	1	5546	2	N	-0-					-0-
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1054	1	5280	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	5852	X	3300	-0-	-2552	-0-	939	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4086	-0-	-2486	-0-	1079	1	3007	2	N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6176	-0-	-923	-0-	1131	1	5045	2	N	-0-					-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1006	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	1125	1	4711	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4516	-0-	-1653	-0-	1076	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5058	-0-	-514	-0-	996	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5848	-0-	-321	-0-	1073	1	4775	2	N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	1136	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2846	-0-	-814	-0-	991	1	1855	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2629	-0-	-1432	-0-	1022	1	1607	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2532	-0-	-1529	-0-	1001	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2433	-0-	-1235	-0-	945	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1670	-0-	-1399	-0-	612	1	1058	2	N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 5H RRCID -> 255972 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8209 - 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
10	4340	X	1397	-0-	-2943	-0-	1099	1	298	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1216	-0-	-2324	-0-	991	1	225	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	989	-0-	-1925	-0-	978	1	11	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1461	-0-	-213	-0-	1008	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1405	-0-	-107	-0-	983	1	422	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	778	-0-	-617	-0-	643	1	135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FOLEY WELL #: 4H RRCID -> 255973 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7775 - 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
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	26	13	1	13	8	-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1100 18	1 9	737	2	N	16	8	1	8	8	-0-
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	976	1	725	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	989	1	660	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1074	1	597	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1567	-0-	-29	-0-	911	1	656	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	690	-0-	-953	-0-	683	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9146	-0-	-743	-0-	608	1	8538	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9751	-0-	-1799	-0-	608	1	9143	2	N	-0-					-0-
12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	541	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	485	1	7917	2	N	-0-					-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	459	1	7656	2	N	-0-					-0-
*03	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	403	1	7267	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	755	1	10605	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	10721	-0-	-1639	-0-	668	1	10053	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	10157	-0-	-2336	-0-	599	1	9558	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	9949	-0-	-2544	-0-	574	1	9375	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	8758	-0-	-2078	-0-	496	1	8262	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9430	-0-	-1916	-0-	496	1	8934	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1582 10	1 9	6334	2	N	9					22
11	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1385 35	1 9	5758	2	N	32	1	1	1	8	52
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1517 1	1 9	5571	2	N	1					53
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1578 4	1 9	5250	2	N	4					57
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1429 3	1 9	4583	2	N	3					60
*03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1465 11	1 9	4951	2	N	10					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

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

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

10	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	1229	1	10712	2	N	-0-					-0-
11	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	1610	1	12489	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	11559	-0-	-35	-0-	1237	1	10322	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11290	-0-	-645	-0-	1140	1	10150	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	9897	-0-	-3263	-0-	1142	1	8755	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	6486	-0-	-8084	-0-	850	1	5636	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

10	12989	X	11991	-0-	-998	-0-	393	1	11533	2	N	59					402
							65	9									
11	11880	X	10495	-0-	-1385	-0-	386	1	10041	2	N	62					464
							68	9									
12	11904	X	9712	-0-	-2192	-0-	386	1	9284	2	N	38	187	1			315
							42	9									
01	11904	X	11025	-0-	-879	-0-	383	1	10583	2	N	54					369
							59	9									
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	356	1	11225	2	N	30					399
							33	9									
03	11904	X	11453	-0-	-451	-0-	403	1	10995	2	N	50					449
							55	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

10	10726	X	1375	-0-	-9351	-0-	800	1	575	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	899	-0-	-9481	-0-	677	1	222	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	785	-0-	-796	-0-	691	1	94	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	737	-0-	-627	-0-	733	1	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
02	1232	X	664	-0-	-568	-0-	620	1	44	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	778	-0-	-586	-0-	763	1	15	9	N	14	7	1	7	8	-0-

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 12916

10	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
11	14070	X	91	-0-	-13979	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	751	1	6545	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	3681	-0-	-2769	-0-	420	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	4009	-0-	-2656	-0-	429	1	3580	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	1942	-0-	-5343	-0-	196	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	2025	-0-	-4555	-0-	234	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4177	-0-	-3108	-0-	548	1	3629	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	955	1	8324	2	N	-0-					-0-
11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1032	1	8008	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9499	-0-	-297	-0-	1017	1	8482	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	7745	-0-	-2051	-0-	782	1	6963	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6813	-0-	-1615	-0-	786	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8355	-0-	-1131	-0-	1095	1	7260	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
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	1283	1	14065	2	N	-0-					-0-
11	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	1123	1	13711	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		15410	-0-	15410	15410	1225	1	14185	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		14670	-0-	14670	30080	1055	1	13615	2	N	-0-					-0-
02	43397	X	13317	-0-	-30080	-0-	902	1	12415	2	N	-0-					-0-
*03	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1003	1	13599	2	N	-0-					-0-

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
10	15004	X	7857	-0-	-7147	-0-	809	1	7048	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	5678	-0-	-7642	-0-	648	1	5030	2	N	-0-					-0-
12	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	1801	1	15030	2	N	-0-					-0-
01	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	1557	1	13867	2	N	-0-					-0-
02	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	1628	1	12483	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	15922	-0-	-911	-0-	2087	1	13835	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257992 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF.11103 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	1873	1	30806	2	N	-0-					-0-
11	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	1552	1	28055	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	27353	-0-	-2500	-0-	1590	1	25763	2	N	-0-					-0-
01	29853	X	25314	-0-	-4539	-0-	1296	1	24018	2	N	-0-					-0-
02	26964	X	21051	-0-	-5913	-0-	1072	1	19979	2	N	-0-					-0-
03	29853	X	23325	-0-	-6528	-0-	1194	1	22131	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	1546	1	22207	2	N	-0-					-0-
11	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	1181	1	16775	2	N	-0-					-0-
12	19933	X	10370	-0-	-9563	-0-	1052	1	9318	2	N	-0-					-0-
01	23746	X	7783	-0-	-15963	-0-	867	1	6916	2	N	-0-					-0-
02	21448	X	8482	-0-	-12966	-0-	800	1	7682	2	N	-0-					-0-
03	23746	X	10640	-0-	-13106	-0-	935	1	9705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1184	1	11208	2	N	-0-					-0-
11	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	956	1	8115	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	5608	-0-	-3506	-0-	885	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	881	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	5246	-0-	-5954	-0-	725	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	7539	-0-	-4861	-0-	893	1	6646	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23157	X	18668	-0-	-4489	-0-	1241	1	17427	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	18142	-0-	-2408	-0-	1131	1	17011	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	17118	-0-	-459	-0-	1009	1	16109	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	16178	-0-	-1399	-0-	934	1	15244	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	14456	-0-	-1420	-0-	818	1	13638	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	14368	-0-	-3209	-0-	756	1	13612	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	1563	1	22858	2	N	-0-					-0-
11	19470	X	440	-0-	-19030	-0-	244	1	196	2	N	-0-					-0-
12	27869	X	18315	-0-	-9554	-0-	1286	1	17029	2	N	-0-					-0-
01	27869	X	17504	-0-	-10365	-0-	1168	1	16336	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	14497	-0-	-10675	-0-	913	1	13584	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	16417	-0-	-8011	-0-	1063	1	15354	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		768	-0-	768	2325	768	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		729	-0-	729	3054	729	1			N	-0-					-0-
12	3788	X	734	-0-	-3054	-0-	734	1			N	-0-					-0-
01	806	X	541	-0-	-265	-0-	541	1			N	-0-					-0-
02	728	X	326	-0-	-402	-0-	326	1			N	-0-					-0-
03	775	X	584	-0-	-191	-0-	584	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26071	X	21772	-0-	-4299	-0-	1447	1	20325	2	N	-0-					-0-
11	22860	X	20699	-0-	-2161	-0-	1290	1	19409	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	19651	-0-	-2638	-0-	1159	1	18492	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	19178	-0-	-3111	-0-	1107	1	18071	2	N	-0-					-0-
02	20132	X	15413	-0-	-4719	-0-	873	1	14540	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	13774	-0-	-7988	-0-	724	1	13050	2	N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

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

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258717 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

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

WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

10	7037	X	3833	-0-	-3204	-0-	434	1	3399	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3417	-0-	-3393	-0-	390	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3596	-0-	-1953	-0-	414	1	3182	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3433	-0-	-1155	-0-	384	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3029	-0-	-1087	-0-	314	1	2715	2	N	-0-					-0-
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	398	1	4387	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

10	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	821	1	14132	2	N	-0-					-0-
11	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	704	1	13820	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14455	-0-	-2471	-0-	753	1	13702	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	12970	-0-	-3956	-0-	597	1	12373	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	10638	-0-	-4650	-0-	467	1	10171	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	12443	-0-	-2561	-0-	544	1	11899	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

10	10633	X	325	-0-	-10308	-0-	325	1			N	-0-					-0-
11	10050	X	266	-0-	-9784	-0-	266	1			N	-0-					-0-
12	7781	X	295	-0-	-7486	-0-	295	1			N	-0-					-0-
01	6293	X	15	-0-	-6278	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9015 - 10850

10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

10	6324	X	5775	-0-	-549	-0-	666	1	5109	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	575	1	4989	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	616	1	5149	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	575	1	5009	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4489	-0-	-887	-0-	485	1	4004	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3168	-0-	-2598	-0-	346	1	2822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	2882	-0-	-1582	-0-	560	1	2322	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	526	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	519	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	519	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	450	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1947	-0-	-1494	-0-	308	1	1639	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14384	X	11272	-0-	-3112	-0-	867 7	1 9	10398	2	N	6	3	1	3	8	-0-
11	12360	X	451	-0-	-11909	-0-	128	1	323	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
01	11904	X	27	-0-	-11877	-0-	24 2	1 9	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	11272	-0-	-1500	-0-	867 7	1 9	10398	2	N	6	3	1	3	8	-0-
11	12360	X	451	-0-	-11909	-0-	128	1	323	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
01	11904	X	27	-0-	-11877	-0-	24 2	1 9	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	5059	-0-	-3497	-0-	585	1	4474	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7546	-0-	-734	-0-	636	1	6910	2	N	-0-					-0-
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	710	1	7003	2	N	-0-					-0-
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	630	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5924	-0-	-1132	-0-	518	1	5406	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6698	-0-	-1114	-0-	583	1	6115	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6020	-0-	-490	-0-	674	1	5346	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4354	-0-	-2006	-0-	558	1	3796	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	3864	-0-	-2708	-0-	556	1	3308	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	3366	-0-	-3206	-0-	524	1	2818	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	5656	X	3069	-0-	-2587	-0-	464	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3494	-0-	-2520	-0-	521	1	2960	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	6983	-0-	-1728	-0-	707	1	6276	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7088	-0-	-802	-0-	629	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7381	-0-	-369	-0-	678	1	6703	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6934	-0-	-816	-0-	641	1	6293	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6023	-0-	-977	-0-	525	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6321	-0-	-1057	-0-	580	1	5741	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13826	X	1088	-0-	-12738	-0-	491	1	597	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	4116	-0-	-8664	-0-	518	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9039	-0-	-695	-0-	721	1	8318	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8152	-0-	-1582	-0-	628	1	7500	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	535	1	7022	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7786	-0-	-1266	-0-	627	1	7159	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	11670	-0-	-2497	-0-	866	1	10804	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	12040	-0-	-1100	-0-	759	1	11281	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11790	-0-	-238	-0-	819	1	10971	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11164	-0-	-864	-0-	710	1	10454	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9254	-0-	-1974	-0-	593	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10013	-0-	-2418	-0-	644	1	9369	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20987	X	15089	-0-	-5898	-0-	982	1	14107	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	13784	-0-	-6526	-0-	805	1	12979	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	9586	-0-	-6534	-0-	721	1	8865	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	12550	-0-	-3570	-0-	764	1	11786	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	7599	-0-	-6261	-0-	571	1	7028	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	7646	-0-	-7451	-0-	633	1	7013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WRIGHT C WELL #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

10	25110	X	16519	-0-	-8591	-0-	1701	1	14818	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	15308	-0-	-3772	-0-	1748	1	13560	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	14454	-0-	-3960	-0-	1547	1	12907	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	15104	-0-	-1419	-0-	1525	1	13579	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	13454	-0-	-1470	-0-	1552	1	11902	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	14509	-0-	-2014	-0-	1902	1	12607	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

10	18538	X	13572	-0-	-4966	-0-	1397	1	12175	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	11712	-0-	-1908	-0-	1337	1	10375	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	9823	-0-	-4840	-0-	1051	1	8772	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	6731	-0-	-7932	-0-	680	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	6441	-0-	-6803	-0-	743	1	5698	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	7140	-0-	-6438	-0-	936	1	6204	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

10	15128	X	13558	-0-	-1570	-0-	774	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	12450	-0-	-2190	-0-	625	1	11825	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12454	-0-	-1589	-0-	680	1	11774	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	12265	-0-	-1778	-0-	573	1	11692	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	10962	-0-	-1722	-0-	483	1	10479	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12270	-0-	-1277	-0-	518	1	11752	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9281 - 13596

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

10	0	W	8448	-0-	8448	323270	553	1	7877	2	Y	16	64	1			95
							18	9									
11	0	W	6817	-0-	6817	330087	466	1	6334	2	Y	15					110
							17	9									
12	339170	X	9083	-0-	-330087	-0-	557	1	8492	2	Y	31	58	1			83
							34	9									
01	8897	X	6583	-0-	-2314	-0-	486	1	6042	2	Y	50	50	1			83
							55	9									
02	7644	X	7590	-0-	-54	-0-	502	1	7000	2	Y	80	105	1			58
							88	9									
03	9083	X	8426	-0-	-657	-0-	556	1	7815	2	Y	50	49	1			59
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47275	X	33216	-0-	-14059	-0-	324	1	32892	2	N	-0-					-0-
11	45750	X	29449	-0-	-16301	-0-	283	1	29166	2	N	-0-					-0-
12	35619	X	28080	-0-	-7539	-0-	304	1	27776	2	N	-0-					-0-
01	35619	X	26293	-0-	-9326	-0-	303	1	25990	2	N	-0-					-0-
02	32172	X	22583	-0-	-9589	-0-	262	1	22321	2	N	-0-					-0-
03	33201	X	23671	-0-	-9530	-0-	303	1	23368	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

10	51584	X	40605	-0-	-10979	-0-	1379	1	39226	2	N	-0-					-0-
11	49920	X	38130	-0-	-11790	-0-	1104	1	37026	2	N	-0-					-0-
12	42625	X	37511	-0-	-5114	-0-	1197	1	36314	2	N	-0-					-0-
01	41788	X	36758	-0-	-5030	-0-	830	1	35928	2	N	-0-					-0-
02	37744	X	32209	-0-	-5535	-0-	605	1	31604	2	N	-0-					-0-
03	40610	X	34884	-0-	-5726	-0-	663	1	34210	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

10	38037	X	26841	-0-	-11196	-0-	911	1	25930	2	N	-0-					-0-
11	36810	X	24488	-0-	-12322	-0-	709	1	23779	2	N	-0-					-0-
12	30132	X	24301	-0-	-5831	-0-	776	1	23525	2	N	-0-					-0-
01	29047	X	23424	-0-	-5623	-0-	529	1	22895	2	N	-0-					-0-
02	25508	X	20410	-0-	-5098	-0-	383	1	20027	2	N	-0-					-0-
03	26846	X	21325	-0-	-5521	-0-	406	1	20919	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

10	36177	X	27514	-0-	-8663	-0-	934	1	26580	2	N	-0-					-0-
11	35010	X	25680	-0-	-9330	-0-	743	1	24937	2	N	-0-					-0-
12	29915	X	25356	-0-	-4559	-0-	809	1	24547	2	N	-0-					-0-
01	28768	X	24388	-0-	-4380	-0-	551	1	23837	2	N	-0-					-0-
02	25760	X	21290	-0-	-4470	-0-	400	1	20890	2	N	-0-					-0-
03	27528	X	23209	-0-	-4319	-0-	441	1	22768	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

10	54312	X	42476	-0-	-11836	-0-	1442	1	41030	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
11	52560	X	39374	-0-	-13186	-0-	1140	1	38234	2	N	-0-					-0-
12	44764	X	40778	-0-	-3986	-0-	1302	1	39476	2	N	-0-					-0-
01	43276	X	38188	-0-	-5088	-0-	862	1	37315	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	39088	X	33349	-0-	-5739	-0-	626	1	32723	2	N	-0-					-0-
03	42470	X	34783	-0-	-7687	-0-	662	1	34121	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

10	0	W	29313	-0-	29313	653621	324	1	28989	2	N	-0-					-0-
11	0	W	27074	-0-	27074	680695	283	1	26791	2	N	-0-					-0-
12	706774	X	26079	-0-	-680695	-0-	304	1	25775	2	N	-0-					-0-
01	30566	X	23736	-0-	-6830	-0-	293	1	23443	2	N	-0-					-0-
02	27608	X	20864	-0-	-6744	-0-	243	1	20621	2	N	-0-					-0-
03	29326	X	21217	-0-	-8109	-0-	297	1	20920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WRIGHT C WELL #: 5H RRCID -> 261050 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9417 - 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
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 11825 - 14068

10	34379	X	15520	-0-	-18859	-0-	526	1	14981	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
11	30360	X	19920	-0-	-10440	-0-	577	1	19343	2	N	-0-					-0-
12	23560	X	14907	-0-	-8653	-0-	476	1	14431	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	16274	-0-	-807	-0-	367	1	15867	2	N	36	18	1	18	8	-0-
							40	9									
02	18592	X	13098	-0-	-5494	-0-	246	1	12852	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	14586	-0-	-5998	-0-	277	1	14309	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

10	42191	X	33656	-0-	-8535	-0-	1143	1	32513	2	N	-0-					-0-
11	40830	X	30442	-0-	-10388	-0-	881	1	29561	2	N	-0-					-0-
12	34937	X	29917	-0-	-5020	-0-	955	1	28962	2	N	-0-					-0-
01	33914	X	28597	-0-	-5317	-0-	646	1	27951	2	N	-0-					-0-
02	30632	X	24653	-0-	-5979	-0-	463	1	24190	2	N	-0-					-0-
03	33666	X	28189	-0-	-5477	-0-	536	1	27653	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

10	43741	X	29749	-0-	-13992	-0-	324	1	29425	2	N	-0-					-0-
11	36660	X	26948	-0-	-9712	-0-	293	1	26655	2	N	-0-					-0-
12	35991	X	24513	-0-	-11478	-0-	313	1	24200	2	N	-0-					-0-
01	35805	X	22530	-0-	-13275	-0-	303	1	22227	2	N	-0-					-0-
02	31024	X	19626	-0-	-11398	-0-	265	1	19361	2	N	-0-					-0-
03	29760	X	22252	-0-	-7508	-0-	279	1	21973	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

10	39525	X	35663	-0-	-3862	-0-	3582	1	32081	2	N	-0-					62
11	32670	X	30027	-0-	-2643	-0-	2978	1	27027	2	N	20					82
							22	9									
12	32581	X	28115	-0-	-4466	-0-	2966	1	25147	2	N	2					84
							2	9									
01	33821	X	24870	-0-	-8951	-0-	2823	1	22007	2	N	36					120
							40	9									
02	30548	X	11097	-0-	-19451	-0-	2010	1	9014	2	N	66	140	1	1	8	45
							73	9									
03	33821	X	19526	-0-	-14295	-0-	2585	1	16921	2	N	18					63
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33635	X	31158	-0-	-2477	-0-	3314	1	27844	2	N	-0-					62
11	28830	X	26408	-0-	-2422	-0-	2791	1	23595	2	N	20					82
							22	9									
12	28551	X	25590	-0-	-2961	-0-	2818	1	22770	2	N	2					84
							2	9									
01	29357	X	25965	-0-	-3392	-0-	2900	1	23065	2	N	-0-					84
02	26516	X	24072	-0-	-2444	-0-	3196	1	20806	2	N	64	105	1			43
							70	9									
*03	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	3343	1	26128	2	N	19					62
							21	9									

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	35286	-0-	35286	521954	324	1	34962	2	N	-0-					-0-
11	0	W	32415	-0-	32415	554369	293	1	32122	2	N	-0-					-0-
12	0	W	30084	-0-	30084	584453	320	1	29764	2	N	-0-					-0-
01	612430	X	27977	-0-	-584453	-0-	323	1	27654	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	23516	-0-	-9244	-0-	292	1	23224	2	N	-0-					-0-
03	35278	X	24025	-0-	-11253	-0-	311	1	23714	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	35087	-0-	35087	399069	314	1	34773	2	N	-0-					-0-
11	0	W	31203	-0-	31203	430272	293	1	30910	2	N	-0-					-0-
12	0	W	29198	-0-	29198	459470	304	1	28894	2	N	-0-					-0-
01	486460	X	26990	-0-	-459470	-0-	294	1	26696	2	N	-0-					-0-
02	35084	X	22886	-0-	-12198	-0-	272	1	22614	2	N	-0-					-0-
03	35092	X	23673	-0-	-11419	-0-	306	1	23367	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	31952	-0-	31952	453229	324	1	31628	2	N	-0-					-0-
11	0	W	28860	-0-	28860	482089	304	1	28556	2	N	-0-					-0-
12	509454	X	27365	-0-	-482089	-0-	313	1	27052	2	N	-0-					-0-
01	34596	X	25572	-0-	-9024	-0-	313	1	25259	2	N	-0-					-0-
02	31248	X	22074	-0-	-9174	-0-	293	1	21781	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	23357	-0-	-8604	-0-	314	1	23043	2	N	-0-					-0-

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
10	0	W	7688	-0-	7688	414614	297	1	7391	2	N	-0-					-0-
11	0	W	21731	-0-	21731	436345	269	1	21462	2	N	-0-					-0-
12	0	W	19440	-0-	19440	455785	278	1	19162	2	N	-0-					-0-
01	474825	X	19040	-0-	-455785	-0-	288	1	18752	2	N	-0-					-0-
02	24052	X	16525	-0-	-7527	-0-	251	1	16274	2	N	-0-					-0-
03	22444	X	17962	-0-	-4482	-0-	290	1	17672	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
10	0	W	23765	-0-	23765	391848	313	1	23452	2	N	-0-					-0-
11	0	W	18060	-0-	18060	409908	286	1	17774	2	N	-0-					-0-
12	431641	X	21733	-0-	-409908	-0-	308	1	21425	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	17540	-0-	-8252	-0-	309	1	17231	2	N	-0-					-0-
02	23296	X	21200	-0-	-2096	-0-	259	1	20941	2	N	-0-					-0-
03	23777	X	21241	-0-	-2536	-0-	285	1	20956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A 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
10	0	W	24832	-0-	24832	463761	1604	1	23228	2	N	-0-					-0-
11	0	W	21581	-0-	21581	485342	1319	1	20262	2	N	-0-					-0-
12	0	W	22060	-0-	22060	507402	1423	1	20637	2	N	-0-					-0-
01	528528	X	21126	-0-	-507402	-0-	1241	1	19885	2	N	-0-					-0-
02	21980	X	17608	-0-	-4372	-0-	1003	1	16605	2	N	-0-					-0-
03	24335	X	19383	-0-	-4952	-0-	1135	1	18248	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
10	0	W	25884	-0-	25884	354628	324	1	25560	2	N	-0-					-0-
11	0	W	23094	-0-	23094	377722	283	1	22811	2	N	-0-					-0-
12	0	W	24487	-0-	24487	402209	287	1	24200	2	N	-0-					-0-
01	423902	X	21693	-0-	-402209	-0-	281	1	21412	2	N	-0-					-0-
02	23912	X	18711	-0-	-5201	-0-	272	1	18439	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	17477	-0-	-8408	-0-	293	1	17184	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
10	0	W	21975	-0-	21975	393446	324	1	21651	2	N	-0-					-0-
11	0	W	20502	-0-	20502	413948	282	1	20220	2	N	-0-					-0-
12	0	W	24780	-0-	24780	438728	294	1	24486	2	N	-0-					-0-
01	462181	X	23453	-0-	-438728	-0-	304	1	23149	2	N	-0-					-0-
02	22064	X	19467	-0-	-2597	-0-	264	1	19203	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	21304	-0-	-3124	-0-	302	1	21002	2	N	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	806	N	399	-0-	-407	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1642	-0-	-745	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1004	-0-	-980	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2046	-0-	2046	2046	2046	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4486	-0-	4486	6532	4486	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
*02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
*03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6108	3	3	9	N	3					292
11	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5944	3	63	9	N	57					349
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4837	3	29	9	N	26					375
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6031	3	51	9	N	46					421
*02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5376	3	31	9	N	28					449
*03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5552	3	28	9	N	25					474

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
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
10	9951	X	5500	-0-	-4451	-0-	5493	3	7	9	N	6					107
11	9630	X	7757	-0-	-1873	-0-	7728	3	29	9	N	26					133
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8096	3	31	9	N	28					161
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6736	3	34	9	N	31					192
*02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7925	3	41	9	N	37					229
*03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7882	3	33	9	N	30					259

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
10	6045	X	5238	-0-	-807	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
*02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3190	-0-	90	338	255	1	2934	2	N	1					113
							1	9									
11	3000	N	3149	-0-	149	487	233	1	2914	2	N	2					115
							2	9									
12	3100	N	2667	-0-	-433	54	198	1	2469	2	N	-0-					115
01	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	229	1	2642	2	N	-0-					115
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					115
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					115

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
10	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					1
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	419	2	2	9	N	2	2	8			1
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	395	2	2	9	N	2	2	8			1
01	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					1
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 189226 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7320 - 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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 189227 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7320 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 189228 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 732 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
CROWLEY WELL #: 1 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
10	2945	X	757	-0-	-2188	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	732	-0-	-768	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4 RRCID -> 190798 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7312 - 7756

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 RRCID -> 192012 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7322 - 7773

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2012 - P&A 12-17-2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUCHANAN WELL #: 6 RRCID -> 192013 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7328 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194276 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7179 - 7528

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	29450	X	-0-	-0-	-29450	-0-					N	-0-					-0-
11	28500	X	-0-	-0-	-28500	-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-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 2 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	3459	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
10	10261	X	8389	-0-	-1872	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7540	-0-	-2120	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6508	-0-	-1893	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3014	-0-	-1295	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3307	-0-	-2243	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3695	-0-	-1668	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

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

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5049	-0-	-996	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5039	-0-	-811	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	846	-0-	-6873	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	397	-0-	-5333	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	837	X	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*05	3410	X	2028	-0-	-1382	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	170	-0-	-2740	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	14	-0-	-1753	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	7	-0-	-1703	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

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

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2099	-0-	-2086	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1929	-0-	-681	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3918	-0-	-732	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	2530	-0-	-5189	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	1404	-0-	-5856	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4059	3	47	9	Y	43	48	1			-0-
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5696	3	17	9	Y	15	2	1			13
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5755	3	6	9	Y	5					18
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5354	3	4	9	Y	4					22
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4748	3	9	9	Y	8					30
*03	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5326	3	4	9	Y	4					34

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	3			N	-0-					156
11	3090	X	3	-0-	-3087	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			156
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			156
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			156
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	3	113	9	N	103					259
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					259

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	53	1	4423	3	Y	5	23	1			22
							6	9									
11	4320	X	3601	-0-	-719	-0-	1271	1	2330	3	Y	-0-					22
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	51	1	3624	3	Y	-0-					22
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	497	1	3913	3	Y	1	11	1			12
							1	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	409	1	3627	3	Y	-0-					12
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	732	1	3869	3	Y	-0-	6	1			6

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4847	3	4	9	Y	4	30	1			1
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4316	3	1	9	Y	1					2
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4324	3	2	9	Y	2					4
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3969	3	2	9	Y	2					6
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3529	3	25	9	Y	23					29
03	4836	X	3105	-0-	-1731	-0-	3105	3			Y	-0-	26	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			Y	-0-					169
11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			Y	-0-					169
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	4	1	7936	3	Y	-0-					169
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6830	3	54	9	Y	49	1	8			217
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7815	3	67	9	Y	61					278
*03	9734	X	7984	-0-	-1750	-0-	7983	3	1	9	Y	1	1	8			278

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

10	22103	X	10205	-0-	-11898	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	6934	-0-	-14456	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7151	-0-	-3048	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

*08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			Y	-0-					1
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			Y	-0-					1
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			Y	-0-					1
11	6150	X	4741	-0-	-1409	-0-	4741	3			Y	-0-					1
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					1
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4812	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5399	3	15	9	Y	14					15
*03	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	5583	3	13	9	Y	12	2	8			25

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

10	5859	X	4318	-0-	-1541	-0-	4307	3	11	9	N	10					144
11	5610	X	4449	-0-	-1161	-0-	4447	3	2	9	N	2					146
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	3	9	9	N	8	1	8			153
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6220	3	57	9	N	52	1	8			204
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5236	3	1	9	N	1					205
*03	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5848	3	3	9	N	3	1	8			207

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

10	5549	X	3947	-0-	-1602	-0-	3947	3			Y	-0-					31
11	5370	X	4350	-0-	-1020	-0-	4349	3	1	9	Y	1					32
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					32
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4192	3	2	9	Y	2	1	8			33
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3906	3	14	9	Y	13					46
*03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4839	3	2	9	Y	2	1	8			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	6231	X	5541	-0-	-690	-0-	5541	3			Y	-0-					19
11	5940	X	5095	-0-	-845	-0-	5094	3	1	9	Y	1					20
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					20
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5029	3	2	9	Y	2	1	8			21
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4662	3	10	9	Y	9					30
*03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5681	3	2	9	Y	2	1	8			31

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
10	4867	X	2770	-0-	-2097	-0-	1233	1	1537	3	N	-0-					139
11	3720	X	1895	-0-	-1825	-0-	864	1	1027	3	N	4	4	8			139
							4	9									
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1000	1	1289	3	N	5	5	8			139
							6	9									
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1139	1	989	3	N	15	14	8			140
							17	9									
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1157	1	989	3	N	5	4	8			141
							6	9									
*03	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	1059	1	1281	3	N	9	9	8			141
							10	9									

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
10	12028	X	11108	-0-	-920	-0-	11049	3	59	9	Y	54	40	1			14
11	11640	X	6640	-0-	-5000	-0-	6640	3			Y	-0-					14
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			Y	-0-					14
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			Y	-0-					14
02	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			Y	-0-					14
03	11098	X	9981	-0-	-1117	-0-	9981	3			Y	-0-	13	1			1

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6355	X	5066	-0-	-1289	-0-	5066	3			Y	-0-					20
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			Y	-0-					20
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			Y	-0-					20
11	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	5433	3			Y	-0-					20
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			Y	-0-					20
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6357	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					20
*03	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5562	3	2	9	Y	2	2	8			20

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
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	614	1	6602	3	Y	23					149
							25	9									
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1186	1	5559	3	Y	48	1	8			196
							53	9									
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	343	1	6397	3	Y	11	101	1			106
							12	9									
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6326	3	33	9	Y	30	117	1	3	8	16
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	139	1	4137	3	Y	32	1	8			47
							35	9									
03	7254	X	4314	-0-	-2940	-0-	378	1	3923	3	Y	12	1	8			58
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					26
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					26
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					26
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					26
02	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6638	3	1	9	N	1					27
*03	7502	X	5728	-0-	-1774	-0-	5728	3			N	-0-					27

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
10	9238	X	9036	-0-	-202	-0-	9036	3			Y	-0-					-0-
11	8820	X	8081	-0-	-739	-0-	8081	3			Y	-0-					-0-
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8195	-0-	-826	-0-	8195	3			Y	-0-					-0-

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
10	6541	X	47	-0-	-6494	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	17	-0-	-4843	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1379	1	4589	3	N	19					104
							21	9									
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	586	1	5035	3	N	28					132
							31	9									
08	18042	X	5476	-0-	-12566	-0-	578	1	4896	3	N	2					134
							2	9									
09	17460	X	4361	-0-	-13099	-0-	468	1	3876	3	N	15					149
							17	9									
10	18042	X	4391	-0-	-13651	-0-	615	1	3761	3	N	14					163
							15	9									
11	6000	X	3113	-0-	-2887	-0-	627	1	2474	3	N	11					174
							12	9									
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	741	1	147	3	N	2					176
							2	9									
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	518	1	3008	3	N	11	1	8			186
							12	9									
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	429	1	3145	3	N	35					221
							39	9									
03	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	357	1	3801	3	N	18	167	1			72
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5972	-0-	-1096	-0-	5972	3			Y	-0-					69
11	6960	X	6089	-0-	-871	-0-	6089	3			Y	-0-					69
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-					69
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			Y	-0-					69
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5287	3	65	9	Y	59	95	1			33
03	6789	X	5740	-0-	-1049	-0-	5740	3			Y	-0-					33

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	951	1	2230	3	Y	-0-					145
11	3450	X	2828	-0-	-622	-0-	916	1	1912	3	Y	-0-					145
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	922	1	1967	3	Y	1	1	8			145
							1	9									
*01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2	2	8			145
*02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	877	1	1624	3	Y	-0-					145
*03	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	835	1	1504	3	Y	1	1	8			145
							1	9									

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	971	1	2171	3	Y	-0-					50
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	940	1	2130	3	Y	-0-					50
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	888	1	2204	3	Y	-0-					50
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2229	3	1	9	Y	1	1	8			39
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	877	1	2485	3	Y	-0-					39
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	944	1	3051	3	Y	1	1	8			39
							1	9									

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26195	X	1	-0-	-26194	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	611	-0-	-18079	-0-	14	1	597	2	N	-0-					-0-
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	157	-0-	-2633	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	4399	-0-	-5738	-0-	4399	3			Y	-0-					6
11	8880	X	3436	-0-	-5444	-0-	3434	3	2	9	Y	2					8
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					8
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					8
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5198	3	32	9	Y	29	21	1			16
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	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
*08	7967	X	6263	-0-	-1704	-0-	6257	3	6	9	Y	5					19
09	7710	X	6043	-0-	-1667	-0-	6042	3	1	9	Y	1					20
10	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	7272	3	1	9	Y	1	17	1			4
11	7530	X	6763	-0-	-767	-0-	6762	3	1	9	Y	1					5
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7185	3	2	9	Y	2					7
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					7
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					7
*03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3483	3	9	9	Y	8					87
09	3450	X	3121	-0-	-329	-0-	3091	3	30	9	Y	27	113	1			1
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			Y	-0-					1
11	3450	X	3174	-0-	-276	-0-	3174	3			Y	-0-					1
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2734	3	11	9	Y	10					11
*03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2925	3			Y	-0-					11

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14012	X	10872	-0-	-3140	-0-	10870	3	2	9	Y	2					29
09	12900	X	10826	-0-	-2074	-0-	10826	3			Y	-0-					29
10	12834	X	11582	-0-	-1252	-0-	11582	3			Y	-0-	24	1			5
11	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	3			Y	-0-					5
12	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	3			Y	-0-					5
01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15887	3	2	9	Y	2	2	8			5
02	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	3			Y	-0-					5
*03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15140	3	1	9	Y	1	1	8			5

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
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	971	1	3450	3	Y	-0-					150
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	934	1	3347	3	Y	-0-					150
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	965	1	3336	3	Y	1	1	8			150
							1	9									
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3095	3	2	9	Y	2	71	1	2	8	79
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	877	1	2261	3	Y	1	1	8			79
							1	9									
*03	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	971	1	3239	3	Y	2	2	8			79
							2	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
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	964	1	4802	3	N	-0-					154
11	5580	X	5208	-0-	-372	-0-	924	1	4284	3	N	-0-					154
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	932	1	4356	3	N	-0-					154
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					154
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	874	1	4682	3	N	9					163
							10	9									
*03	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	965	1	4453	3	N	3					166
							3	9									

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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2760	-0-	-1704	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2101	-0-	-1649	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	958	-0-	-2917	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1	-0-	-3750	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	1	-0-	-2099	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	9486	-0-	-1767	-0-	253	1	9233	3	Y	-0-					34
11	10890	X	8834	-0-	-2056	-0-	8833	3	1	9	Y	1	1	8			34
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8950	3	1	9	Y	1	1	8			34
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8965	3	6	9	Y	5	5	8			34
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	493	1	7002	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
*03	9486	X	8851	-0-	-635	-0-	415	1	8433	3	Y	3	3	8			34
							3	9									

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	750	1	5556	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5110	-0-	-980	-0-	561	1	4549	3	Y	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	437	1	5338	3	Y	-0-					-0-
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	839	1	6651	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	521	1	6252	3	Y	-0-					-0-
*03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	410	1	6266	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6098	-0-	-350	-0-	678	1	5356	3	Y	58	46	1			180
							64	9									
11	6240	X	4405	-0-	-1835	-0-	670	1	3732	3	Y	3	1	8			182
							3	9									
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	492	1	5195	3	Y	45	1	8			226
							50	9									
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	915	1	5470	3	Y	8	65	1	2	8	167
							9	9									
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	594	1	1925	3	Y	49	42	1			174
							54	9									
*03	6107	X	2975	-0-	-3132	-0-	585	1	2389	3	Y	1	1	8			174
							1	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	1	69	1			34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					34
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					34

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	10340	-0-	-975	-0-	600	1	9692	3	Y	44					105
							48	9									
11	11760	X	9746	-0-	-2014	-0-	710	1	9036	3	Y	-0-					105
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	706	1	8348	3	Y	-0-					105
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	681	1	7173	3	Y	-0-					105
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	449	1	5907	3	Y	-0-					105
*03	10354	X	10143	-0-	-211	-0-	578	1	9565	3	Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*05	2170	X	774	-0-	-1396	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	8			114
*06	2100	X	2070	-0-	-30	-0-	2070	3			Y	-0-					114
*07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2370	3	2	9	Y	2	2	8			114
*08	4805	X	2470	-0-	-2335	-0-	2470	3			Y	-0-					114
*09	4650	X	2498	-0-	-2152	-0-	2498	3			Y	-0-					114
*10	4805	X	3209	-0-	-1596	-0-	3209	3			Y	-0-					114
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					114
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					114
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					114
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					114
*03	3224	X	1869	-0-	-1355	-0-	1869	3			Y	-0-					114

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					14
11	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					14
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					14
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	389	1	1407	3	Y	-0-					14
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	577	1	7219	3	Y	-0-					14
*03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	392	1	5784	3	Y	-0-					14

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6359	3	22	9	Y	20					217
11	6120	X	5831	-0-	-289	-0-	5796	3	35	9	Y	32	80	1			169
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			Y	-0-					169
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3982	3	6	9	Y	5	3	8			171
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4808	3	19	9	Y	17	1	8			187
*03	6386	X	4085	-0-	-2301	-0-	4031	3	54	9	Y	49	2	8			234

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18848	X	1	-0-	-18847	-0-	1	3			Y	-0-					7
11	18240	X	1	-0-	-18239	-0-	1	3			Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					7
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					7
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					7

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	961	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	925	1	1437	3	N	-0-					-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	962	1	1602	3	N	-0-					-0-
01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	796	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	969	1	1457	3	N	-0-					-0-

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
10	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4163	-0-	-307	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4	1	4907	3	Y	-0-					24
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	198	1	4600	3	Y	1	13	1	1	8	11
							1	9									
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	352	1	2871	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	187	1	5817	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	216	1	4989	3	Y	1	6	1	1	8	5
							1	9									
*03	4960	X	2668	-0-	-2292	-0-	219	1	2448	3	Y	1	1	8			5
							1	9									

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	971	1	707	3	N	44					241
							48	9									
11	2100	X	1709	-0-	-391	-0-	935	1	774	3	N	-0-					241
12	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	913	1	216	3	N	8					249
							9	9									
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1267	3	13	9	N	12	12	8			249
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	871	1	603	3	N	-0-					249
*03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	957	1	1002	3	N	11	11	8			249
							12	9									

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					4
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11					47
11	30	X	14	-0-	-16	-0-	1	3	13	9	Y	12	2	8			57
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	3	40	9	Y	36	2	8			91
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					91
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			91
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					91

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
10	7750	X	5142	-0-	-2608	-0-	5142	3			Y	-0-					3
11	7020	X	2464	-0-	-4556	-0-	2464	3			Y	-0-					3
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					3
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3316	3	1	9	Y	1	1	8			3
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					3
*03	5146	X	4136	-0-	-1010	-0-	4135	3	1	9	Y	1	1	8			3

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
10	23312	X	17476	-0-	-5836	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	13946	-0-	-6544	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
12	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	11800	-0-	-5684	-0-	11800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
10	12183	X	3898	-0-	-8285	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	2938	-0-	-7742	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	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
10	6231	X	5314	-0-	-917	-0-	5238	3	76	9	N	69	188	1			340
11	5880	X	5102	-0-	-778	-0-	5102	3			N	-0-					340
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5255	3	36	9	N	33					373
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					373
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					373
*03	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	4837	3	1	9	N	1	1	8			373

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	12462	X	11484	-0-	-978	-0-	11423	3	61	9	N	55					148
11	11970	X	11656	-0-	-314	-0-	11649	3	7	9	N	6					154
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10313	3	62	9	N	56					210
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	3			N	-0-					210
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10044	3	6	9	N	5					215
*03	12059	X	10941	-0-	-1118	-0-	10909	3	32	9	N	29	1	8			243

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
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	418	1	7223	3	N	-0-					237
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	428	1	7474	3	N	-0-					237
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	332	1	8036	3	N	-0-					237
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1241	1	6228	3	N	-0-					237
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	420	1	6089	3	N	78					315
							86	9									
*03	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	440	1	7554	3	N	31					346
							34	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
10	6200	X	1	-0-	-6199	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	1	-0-	-5999	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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	15283	X	14558	-0-	-725	-0-	14552	3	6	9	N	5					549
11	14790	X	12991	-0-	-1799	-0-	12988	3	3	9	N	3	45	1			507
12	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13059	3	147	9	N	134					641
01	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13126	3	10	9	N	9	3	8			647
02	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11976	3	33	9	N	30					677
*03	14570	X	13493	-0-	-1077	-0-	13490	3	3	9	N	3	3	8			677

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5977	3	3	9	N	3	177	1			38
11	5880	X	5645	-0-	-235	-0-	5623	3	22	9	N	20	56	1			2
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					2
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5798	3	2	9	N	2					4
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					4
*03	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5797	3			N	-0-					4

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
10	5952	X	4792	-0-	-1160	-0-	170	1	4576	3	Y	42					245
							46	9									
11	5550	X	4635	-0-	-915	-0-	449	1	4157	3	Y	26	1	8			270
							29	9									
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	328	1	4601	3	Y	68	107	1			231
							75	9									
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	172	1	4960	3	Y	103	126	1	1	8	207
							113	9									
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	73	1	4829	3	Y	76					283
							84	9									
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	258	1	4225	3	Y	100					383
							110	9									

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
10	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	1	1	4814	3	N	19					111
							21	9									
11	5490	X	4371	-0-	-1119	-0-	4	1	4367	3	N	-0-					111
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	2	1	4128	3	N	-0-					111
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					111
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					111
*03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4948	3	1	9	N	1	1	8			111

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
10	8432	X	7583	-0-	-849	-0-	7371	3	212	9	Y	193					357
11	8010	X	6664	-0-	-1346	-0-	1644	1	5020	3	Y	-0-					357
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1005	1	6353	3	Y	5					362
							6	9									
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	687	1	6187	3	Y	11					373
							12	9									
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	510	1	4839	3	Y	6					379
							7	9									
*03	7595	X	7202	-0-	-393	-0-	203	1	6999	3	Y	-0-					379

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
10	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	969	1	4665	3	N	27					385
							30	9									
11	5460	X	4487	-0-	-973	-0-	940	1	3493	3	N	49	2	8			432
							54	9									
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	964	1	3435	3	N	23	3	8			452
							25	9									
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3916	3	54	9	N	49	192	1	8	8	301
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	877	1	4106	3	N	30	2	8			329
							33	9									
*03	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	968	1	4327	3	N	22	5	8			346
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6422	-0-	-119	-0-	514	1	5865	3	N	39					209
							43	9									
11	6330	X	5452	-0-	-878	-0-	349	1	5026	3	N	70					279
							77	9									
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	266	1	4420	3	N	236	180	1			335
							260	9									
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	716	1	219	3	N	1	1	8			335
							1	9									
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6					341
*03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	186	185	1	1	8	341

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

10	10106	X	9327	-0-	-779	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9364	-0-	-416	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

10	7099	X	7062	-0-	-37	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6689	-0-	-181	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6338	-0-	-730	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

10	12989	X	11976	-0-	-1013	-0-	60	1	11888	3	Y	25					182
							28	9									
11	12570	X	11117	-0-	-1453	-0-	83	1	11034	3	Y	-0-					182
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	217	1	9895	3	Y	-0-	72	1			110
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	154	1	11017	3	Y	2	60	1	2	8	50
							2	9									
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	71	1	10858	3	Y	-0-					50
03	11966	X	10816	-0-	-1150	-0-	237	1	10572	3	Y	6	1	8			55
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					1
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8194	3	2	9	Y	2	2	8			1
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8807	3	2	9	Y	2	2	8			1
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5765	3	7	9	Y	6	6	8			1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	2	2	8			1

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

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
10	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	965	1	4696	3	N	-0-					176
11	5700	X	5364	-0-	-336	-0-	939	1	4425	3	N	-0-					176
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	971	1	4382	3	N	-0-					176
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					176
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	875	1	3874	3	N	-0-					176
03	5673	X	5247	-0-	-426	-0-	963	1	4283	3	N	1	1	8			176
							1	9									

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
10	10137	X	8731	-0-	-1406	-0-	195	1	8527	2	Y	8					9
							9	9									
11	9810	X	6838	-0-	-2972	-0-	562	1	6270	2	Y	5					14
							6	9									
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5442	2	8	9	Y	7					21
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5963	2	9	9	Y	8					29
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	131	1	6457	2	Y	22					51
							24	9									
*03	8742	X	5227	-0-	-3515	-0-	5207	2	20	9	Y	18					69

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	1	-0-	-6199	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	6000	X	2	-0-	-5998	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			1
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			1
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	8151	-0-	-1924	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7677	-0-	-2073	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	3			Y	-0-					39
11	4380	X	1	-0-	-4379	-0-	1	3			Y	-0-					39
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					39
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	480	1	2888	3	Y	-0-					39
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	563	1	4459	3	Y	-0-					39
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	533	1	3334	3	Y	-0-					39

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	11228	-0-	-738	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	7077	-0-	-3453	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	4033	-0-	-7189	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10445	-0-	-1705	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
12	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8237	-0-	-4690	-0-	8237	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
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
12	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
01	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	10777	-0-	-3018	-0-	10777	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
10	4991	X	2843	-0-	-2148	-0-	68	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3232	-0-	-1028	-0-	456	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	219	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	10	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	201	-0-	-3147	-0-	22	1	179	2	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
10	4619	X	2119	-0-	-2500	-0-	43	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	401	-0-	-1849	-0-	284	1	117	2	N	-0-					-0-
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	195	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	7	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	339	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	12	1	2421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3999	X	3116	-0-	-883	-0-	3116	3			Y	-0-	19	1			22
09	4800	X	2535	-0-	-2265	-0-	2535	3			Y	-0-					22
10	5332	X	3119	-0-	-2213	-0-	3119	3			Y	-0-					22
11	5160	X	3324	-0-	-1836	-0-	3324	3			Y	-0-					22
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					22
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3365	3	1	9	Y	1	1	8			22
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					22
*03	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	3435	3	1	9	Y	1	1	8			22

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

10	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	840	X	1	-0-	-839	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

10	7998	X	7632	-0-	-366	-0-	651	1	6978	3	N	3	3	8			114
							3	9									
11	7170	X	7066	-0-	-104	-0-	494	1	6572	3	N	-0-	79	1			35
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5642	3	8	9	N	7					42
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	86	1	7134	3	N	4	4	8			42
							4	9									
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	531	1	5655	3	N	7					49
							8	9									
*03	7626	X	7097	-0-	-529	-0-	594	1	6491	3	N	11	1	8			59
							12	9									

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

10	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8455	-0-	-395	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	2759	-0-	-6603	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	184	-0-	-5117	-0-	184	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 #: 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	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*05	8184	X	5163	-0-	-3021	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5282	-0-	-2638	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5756	-0-	-2428	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6480	-0-	-247	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3363	-0-	-1917	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4732	-0-	-1034	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5928	-0-	-342	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

10	16771	X	12881	-0-	-3890	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	11361	-0-	-4869	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
02	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12634	-0-	-4664	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

10	13764	X	7014	-0-	-6750	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10270	-0-	-3050	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
12	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7735	-0-	-2867	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

*04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
*05	30876	X	6444	-0-	-24432	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	4809	-0-	-25071	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	4752	-0-	-15708	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4883	-0-	-1968	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4381	-0-	-2249	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4479	-0-	-1814	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3952	-0-	-512	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1184	1	8392	3	Y	-0-					224
11	8820	X	8773	-0-	-47	-0-	1040	1	7733	3	Y	-0-					224
12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1017	1	7813	3	Y	-0-					224
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	955	1	7118	3	Y	-0-					224
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	997	1	6537	3	Y	-0-					224
*03	9579	X	8028	-0-	-1551	-0-	1282	1	6745	3	Y	1					225
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	712	1	7037	3	Y	-0-					1
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	712	1	6798	3	Y	-0-					1
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	379	1	5887	3	Y	-0-					1
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	676	1	5820	3	Y	-0-					1
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	390	1	5315	3	Y	-0-					1
*03	7750	X	5842	-0-	-1908	-0-	377	1	5465	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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	971	1	1990	3	N	37					199
							41	9									
11	3180	X	1988	-0-	-1192	-0-	939	1	1032	3	N	15	2	8			212
							17	9									
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	971	1	1821	3	N	2	2	8			212
							2	9									
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1793	3	14	9	N	13	7	8			218
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	828	1	1500	3	N	13	2	8			229
							14	9									
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	7	183	1			53

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
10	6541	X	5358	-0-	-1183	-0-	180	1	5141	3	N	34					191
							37	9									
11	6750	X	6146	-0-	-604	-0-	258	1	5852	3	N	33	127	1			97
							36	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	645	1	2921	3	N	24					121
							26	9									
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	589	1	5286	3	N	40					161
							44	9									
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	333	1	4847	3	N	38					199
							42	9									
*03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	343	1	6055	3	N	17					216
							19	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
12	0		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
11	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1	-0-	-3254	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	1	-0-	-4815	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	353	3	14	9	Y	13	16	1			-0-
11	10560	X	9146	-0-	-1414	-0-	17	1	9129	3	Y	-0-					-0-
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	487	1	7653	3	Y	-0-					-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	56	1	4666	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8540	X	5210	-0-	-3330	-0-	363	1	4847	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	6032	-0-	-3423	-0-	611	1	5421	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	3			Y	-0-					1
11	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			Y	-0-					1
12	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			Y	-0-					1
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11579	3	1	9	Y	1					2
02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			Y	-0-					2
*03	12710	X	10686	-0-	-2024	-0-	10686	3			Y	-0-					2

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	779	-0-	-7219	-0-	779	3			Y	-0-					1
11	7740	X	727	-0-	-7013	-0-	726	3	1	9	Y	1					2
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					5
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			3
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	12					15

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					279
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	7130	X	6993	-0-	-137	-0-	510	1	6483	3	Y	-0-					15
11	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	506	1	5796	3	Y	-0-					15
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	566	1	4699	3	Y	-0-					15
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1359	1	4027	3	Y	-0-					15
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	543	1	4146	3	Y	-0-					15
*03	7006	X	5158	-0-	-1848	-0-	568	1	4590	3	Y	-0-					15

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
10	7409	X	3176	-0-	-4233	-0-	79	1	3089	3	Y	7	108	1			104
							8	9									
11	7260	X	4947	-0-	-2313	-0-	106	1	4835	3	Y	5					109
							6	9									
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	246	1	4343	3	Y	6					115
							7	9									
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	218	1	4302	3	Y	28					143
							31	9									
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	163	1	5389	3	Y	1					144
							1	9									
*03	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	235	1	4037	3	Y	-0-					144

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	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					585
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	1	3	6	9	N	5	5	8			585
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3	3	8			585
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	N	13	13	8			585
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5	5	8			585
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	9	9	8			585

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
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	311	1	4878	3	N	17					390
							19	9									
11	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	246	1	3641	3	N	56	52	1	1	8	393
							62	9									
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	929	1	6469	3	N	28	1	8			420
							31	9									
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	507	1	3780	3	N	46	185	1	2	8	279
							51	9									
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	339	1	3691	3	N	23	1	8			301
							25	9									
*03	7440	X	4185	-0-	-3255	-0-	345	1	3809	3	N	28	1	8			328
							31	9									

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	562	1	4976	3	Y	-0-					1
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	608	1	4774	3	Y	-0-					1
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	287	1	4641	3	Y	-0-					1
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	529	1	5073	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	415	1	2519	3	Y	-0-					1
*03	5549	X	4456	-0-	-1093	-0-	429	1	4027	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

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

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

10	6696	X	2596	-0-	-4100	-0-	471	1	2125	3	Y	-0-					7
11	6480	X	1409	-0-	-5071	-0-	258	1	1151	3	Y	-0-					7
12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	133	1	817	3	Y	-0-					7
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	67	1	48	3	Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					7

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

10	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	968	1	1726	3	N	10	113	1			13
							11	9									
11	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	931	1	1666	3	N	-0-					13
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	969	1	1684	3	N	-0-					13
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4	2	8			15
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	865	1	1749	3	N	10					25
							11	9									
*03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	965	1	1920	3	N	1	1	8			25
							1	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8271	-0-	-279	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7536	-0-	-1237	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

*05	22134	X	7602	-0-	-14532	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	6834	-0-	-15426	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	7983	-0-	-18336	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	192	-0-	-26127	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					N	-0-					-0-
10	7998	X	1386	-0-	-6612	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-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	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
*03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

10	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	291	1	749	3	Y	-0-					16
11	1110	X	996	-0-	-114	-0-	315	1	681	3	Y	-0-					16
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	346	1	649	3	Y	-0-					16
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	728	1	221	3	Y	-0-					16
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	272	1	640	3	Y	-0-					16
*03	1054	X	964	-0-	-90	-0-	305	1	659	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	589	1	4445	3	N	25	56	1			253
							28	9									
11	4920	X	4394	-0-	-526	-0-	236	1	4149	3	N	8					261
							9	9									
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	275	1	3471	3	N	468					729
							515	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	319	1	3854	3	N	122	127	1	1	8	723
							134	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	330	1	3787	3	N	100					823
							110	9									
*03	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	369	1	4150	3	N	105	143	1	1	8	784
							116	9									

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13119	3	99	9	Y	90	154	1			1
11	17100	X	13413	-0-	-3687	-0-	13321	3	92	9	Y	84	2	1			83
12	17670	X	12482	-0-	-5188	-0-	9	1	12321	3	Y	138	95	1			126
							152	9									
01	17670	X	13357	-0-	-4313	-0-	1	1	13344	3	Y	11	1	8			136
							12	9									
02	13468	X	12494	-0-	-974	-0-	3	1	12439	3	Y	47	181	1	1	8	1
							52	9									
*03	13857	X	13692	-0-	-165	-0-	2	1	13614	3	Y	69	2	8			68
							76	9									

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
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	218	1	6552	3	N	124	165	1			322
							136	9									
11	6780	X	5884	-0-	-896	-0-	123	1	5662	3	N	90	1	8			411
							99	9									
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	739	1	6372	3	N	-0-					411
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	647	1	6542	3	N	1	55	1	1	8	356
							1	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	185	1	5845	3	N	1	1	8			356
							1	9									
*03	7099	X	6404	-0-	-695	-0-	150	1	6253	3	N	1	42	1	1	8	314
							1	9									

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8634	-0-	-2030	-0-	346	1	8278	3	Y	9	85	1			149
							10	9									
11	9570	X	8069	-0-	-1501	-0-	344	1	7725	3	Y	-0-					149
12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	350	1	7471	3	Y	-0-					149
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	494	1	7799	3	Y	-0-					149
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	344	1	6912	3	Y	-0-					149
*03	8649	X	8082	-0-	-567	-0-	544	1	7537	3	Y	1	1	8			149
							1	9									

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	7644	-0-	-6151	-0-	7644	3			Y	-0-					98
11	13350	X	6090	-0-	-7260	-0-	6090	3			Y	-0-					98
12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	621	1	8898	3	Y	-0-					98
01	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9927	3	1	9	Y	1	1	8			98
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			Y	-0-					98
*03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9744	3	1	9	Y	1	1	8			98

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	14539	X	14179	-0-	-360	-0-	46	1	14099	3	Y	31	52	1			155
							34	9									
11	13650	X	13510	-0-	-140	-0-	61	1	13449	3	Y	-0-					155
12	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	164	1	14028	3	Y	-0-					155
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	139	1	13729	3	Y	-0-					155
02	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	109	1	12021	3	Y	-0-					155
*03	14198	X	13931	-0-	-267	-0-	140	1	13791	3	Y	-0-					155

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	1922	X	1467	-0-	-455	-0-	787	1	672	3	N	7	5	8			135
							8	9									
11	1680	X	831	-0-	-849	-0-	495	1	335	3	N	1	99	1	1	8	36
							1	9									
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	131	3	76	9	N	69					105
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	86	1	586	3	N	8	8	8			105
							9	9									
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	519	1	439	3	N	7	1	8			111
							8	9									
*03	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	575	1	702	3	N	29	2	8			138
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	8823	-0-	-415	-0-	951	1	7786	3	Y	78	118	1			1
							86	9									
11	8790	X	8166	-0-	-624	-0-	855	1	7288	3	Y	21					22
							23	9									
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1556	1	6665	3	Y	-0-					22
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	426	1	7588	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	667	1	6437	3	Y	67	88	1			1
							74	9									
*03	8835	X	7795	-0-	-1040	-0-	359	1	7435	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

10	10912	X	8306	-0-	-2606	-0-	940	1	7347	3	N	17	99	1			57
							19	9									
11	10590	X	8730	-0-	-1860	-0-	936	1	7750	3	N	40	2	8			95
							44	9									
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	957	1	8362	3	N	17	2	8			110
							19	9									
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9209	3	64	9	N	58	6	8			162
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	877	1	9001	3	N	39	2	8			199
							43	9									
*03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	966	1	9958	3	N	39	4	8			234
							43	9									

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

10	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1724	-0-	-376	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2893	-0-	-734	-0-	388	1	2480	3	Y	23	29	1			1
							25	9									
11	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	361	1	2762	3	Y	-0-					1
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	389	1	1269	3	Y	-0-					1
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	417	1	488	3	Y	-0-					1
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	388	1	224	3	Y	-0-					1
*03	3224	X	2015	-0-	-1209	-0-	831	1	1184	3	Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	Y	18	20	1			1
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	529	1	2884	3	Y	-0-					1
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	441	1	3194	3	Y	-0-					1
*03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	616	1	1283	3	Y	-0-					1

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	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	1456	1	1108	3	N	11					137
							12	9									
11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	1409	1	1103	3	N	8					145
							9	9									
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1448	1	999	3	N	3					148
							3	9									
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1024	3	23	9	N	21	10	8			159
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1327	1	867	3	N	3					162
							3	9									
*03	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	1471	1	966	3	N	11					173
							12	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	8663	-0-	-1567	-0-	520	1	8143	3	Y	-0-					99
11	9900	X	8242	-0-	-1658	-0-	427	1	7814	3	Y	1					100
							1	9									
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	1198	1	6654	3	Y	2					102
							2	9									
01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	42	1	6320	3	Y	2	59	1			45
							2	9									
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	231	1	5162	3	Y	10					55
							11	9									
03	8649	X	6700	-0-	-1949	-0-	708	1	5992	3	Y	-0-					55

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
11	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	865	-0-	-2793	-0-	523	1	341	3	Y	1					78
							1	9									
11	3120	X	784	-0-	-2336	-0-	429	1	354	3	Y	1					79
							1	9									
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					79
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	46	1			33
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					33
*03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	849	1	456	3	Y	-0-					33

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					41
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					43
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					46
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			46
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					47
*03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7205	-0-	-421	-0-	85	1	7120	3	Y	-0-	9	1			1
11	7380	X	4221	-0-	-3159	-0-	108	1	4113	3	Y	-0-					1
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	284	1	7250	3	Y	-0-					1
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	273	1	7955	3	Y	-0-					1
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	162	1	6478	3	Y	-0-					1
03	7533	X	7026	-0-	-507	-0-	235	1	6791	3	Y	-0-					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	461	1	5462	3	Y	31	45	1			1
							34	9									
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	429	1	2005	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	465	1	3817	3	Y	-0-					1
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	500	1	3618	3	Y	-0-					1
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	463	1	807	3	Y	-0-					1
*03	5952	X	1681	-0-	-4271	-0-	810	1	871	3	Y	-0-					1

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1991	-0-	-179	-0-	244	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	2190	X	1476	-0-	-714	-0-	90	1	1386	3	N	-0-					-0-
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	295	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	366	1	1558	3	N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	382	1	1591	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	1701	-0-	-283	-0-	454	1	1247	3	N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1	-0-	-2014	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1226	-0-	-694	-0-	88	1	1138	3	N	-0-					-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	296	1	1505	3	N	-0-					-0-
01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	344	1	735	3	N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	319	1	588	3	N	-0-					-0-
*03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	445	1	1449	3	N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2063	-0-	-2153	-0-	760	1	1296	3	Y	6					86
							7	9									
11	3960	X	2102	-0-	-1858	-0-	1456	1	646	3	Y	-0-					86
12	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	417	1	1648	3	Y	3	44	1			45
							3	9									
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1799	3	24	9	Y	22	54	1			13
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	262	1	1630	3	Y	-0-					13
*03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	692	1	1655	3	Y	5					18
							6	9									

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
10	9796	X	9528	-0-	-268	-0-	277	1	9215	3	Y	33					78
							36	9									
11	9480	X	8968	-0-	-512	-0-	375	1	8565	3	Y	25					103
							28	9									
12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	355	1	8909	3	Y	17					120
							19	9									
01	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	354	1	9022	3	Y	44					164
							48	9									
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	285	1	7542	3	Y	27	180	1			11
							30	9									
*03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	7					18

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
10	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	372	1	7091	3	Y	30					31
							33	9									

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
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					7
11	3270	X	1	-0-	-3269	-0-	1	3			Y	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
10	2728	X	1976	-0-	-752	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1799	-0-	-841	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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
10	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	818	1	8075	3	Y	-0-					228
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	860	1	8080	3	Y	38					266
							42	9									
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	952	1	8158	3	Y	17					283
							19	9									
01	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	905	1	7936	3	Y	-0-					283
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	711	1	6925	3	Y	-0-					283
*03	9269	X	7746	-0-	-1523	-0-	675	1	7065	3	Y	5					288
							6	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	607	1	6568	3	Y	-0-					5
11	10650	X	3417	-0-	-7233	-0-	593	1	2822	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	635	1	3730	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	300	1	4855	3	Y	9	9	8			5
							10	9									
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	463	1	855	3	Y	2	1	1	2	8	4
							2	9									
*03	7161	X	1520	-0-	-5641	-0-	852	1	661	3	Y	6	6	8			4
							7	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1513	-0-	-812	-0-	1513	3			Y	-0-					8
11	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	3			Y	-0-					8
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					8
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
*03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1	1	8			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7327	-0-	-1539	-0-	411	1	6853	3	Y	57	109	1			91
							63	9									
11	8490	X	7060	-0-	-1430	-0-	374	1	6524	3	Y	147					238
							162	9									
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	418	1	6127	3	Y	76	184	1			130
							84	9									
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	327	1	6128	3	Y	294	186	1	1	8	237
							323	9									
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	385	1	5793	3	Y	231	181	1			287
							254	9									
*03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	544	1	6298	3	Y	174	183	1	1	8	277
							191	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21824	X	9889	-0-	-11935	-0-	9889	3			Y	-0-					4
11	19200	X	8439	-0-	-10761	-0-	8438	3	1	9	Y	1	1	8			4
12	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9717	3	1	9	Y	1	1	8			4
01	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13007	3	6	9	Y	5	5	8			4
02	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17643	3	1	9	Y	1	1	8			4
*03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16046	3	4	9	Y	4	4	8			4

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1890	-0-	-745	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1604	-0-	-1248	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	10219	-0-	-104	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9070	-0-	-830	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9029	-0-	-1201	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
11	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
12	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
02	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10678	-0-	-1350	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	966	1	6863	3	N	-0-					265
11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	940	1	6321	3	N	1	1	8			265
							1	9									
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	937	1	5422	3	N	1	1	8			265
							1	9									
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5165	3	4	9	N	4	4	8			265
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	875	1	4609	3	N	1	1	8			265
							1	9									
*03	7843	X	5873	-0-	-1970	-0-	965	1	4902	3	N	5	3	8			267
							6	9									

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

10	1984	X	1959	-0-	-25	-0-	763	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	750	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1073	1	801	2	N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1057	-0-	-927	-0-	701	1	356	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

10	10292	X	9273	-0-	-1019	-0-	236	1	9037	3	Y	-0-					1
11	9960	X	8685	-0-	-1275	-0-	223	1	8461	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	289	1	8424	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	150	1	7944	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	284	1	7479	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*03	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	464	1	8398	3	Y	4	2	8			3
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4999	-0-	-767	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4881	-0-	-369	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

10	13640	X	9470	-0-	-4170	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
11	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
02	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
*03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10637	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	336	1	10342	3	Y	-0-	2	1			2
11	10950	X	10192	-0-	-758	-0-	315	1	9877	3	Y	-0-					2
12	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	295	1	9406	3	Y	-0-					2
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	434	1	10074	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	543	1	9074	3	Y	-0-					2
*03	10664	X	10277	-0-	-387	-0-	599	1	9677	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	960	1	1517	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2144	-0-	-316	-0-	901	1	1243	3	N	-0-					-0-
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	965	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	856	1	1029	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	1873	-0-	-607	-0-	971	1	902	3	N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	3	Y	8	6	1			22
							9	9									
11	1680	X	1619	-0-	-61	-0-	202	1	1416	3	Y	1	5	1	1	8	17
							1	9									
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	7	1			10
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	3	1	4	8	7
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	507	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
*03	1674	X	677	-0-	-997	-0-	81	1	594	3	Y	2	1	1	2	8	6
							2	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	4608	-0-	-2429	-0-	32	1	4576	3	Y	-0-					2
11	6810	X	4102	-0-	-2708	-0-	161	1	3941	3	Y	-0-					2
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					2
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					2
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	2	1	1241	3	Y	-0-					2
*03	4619	X	1413	-0-	-3206	-0-	167	1	1246	3	Y	-0-					2

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	8	-0-	-1914	-0-	1	3	7	9	Y	6					106
11	60	X	16	-0-	-44	-0-	1	3	15	9	Y	14					120
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					120
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			120
02	28	X	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					120
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					120

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
10	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	240	1	12333	3	Y	12					108
							13	9									
11	14490	X	13502	-0-	-988	-0-	222	1	12889	3	Y	355					463
							391	9									
12	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	291	1	11824	3	Y	6					469
							7	9									
01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13558	3	53	9	Y	48	2	8			515
02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	312	1	13621	3	Y	-0-					515
*03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	89	1	16002	3	Y	1					516
							1	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
10	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	306	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	1075	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4008	-0-	4008	4008	1140	1	2868	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3218	-0-	3218	7226	796	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	10260	X	3034	-0-	-7226	-0-	579	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3306	-0-	-693	-0-	785	1	2521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
11	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
12	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
*03	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

10	8742	X	7693	-0-	-1049	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7647	-0-	-813	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7127	-0-	-13	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6740	-0-	-1165	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4048	-0-	-962	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1262	-0-	-2854	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2217	-0-	-1968	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

10	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
11	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7992	-0-	-2060	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	8822	-0-	-2307	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

10	12245	X	9391	-0-	-2854	-0-	959	1	8417	3	Y	14					413
							15	9									
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	767	1	12383	3	Y	1	1	8			413
							1	9									
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	472	1	6570	3	Y	1	1	8			413
							1	9									
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	419	1	4232	3	Y	4	4	8			413
							4	9									
02	12264	X	9741	-0-	-2523	-0-	347	1	9375	3	Y	17	168	1	2	8	260
							19	9									
*03	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	443	1	15816	3	Y	81	50	1	3	8	288
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	3879	3	11	9	N	10					103
11	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3623	3	25	9	N	23	1	8			125
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3122	3	19	9	N	17	1	8			141
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10	1	8			150
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3830	3	7	9	N	6	1	8			155
*03	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3645	3	2	9	N	2	2	8			155

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	141	-0-	-1161	-0-	141	3			Y	-0-					178
11	1470	X	1	-0-	-1469	-0-	1	3			Y	-0-	73	1			105
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					105
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					105
02	1848	X	1	-0-	-1847	-0-	1	3			Y	-0-					105
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	44	1			61

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	9014	-0-	-1681	-0-	8969	3	45	9	Y	41					42
11	10620	X	10393	-0-	-227	-0-	10331	3	62	9	Y	56	17	1	1	8	80
12	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10744	3	6	9	Y	5					85
01	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11379	3	63	9	Y	57	2	8			140
02	9688	X	9421	-0-	-267	-0-	9357	3	64	9	Y	58	1	8			197
03	10757	X	10035	-0-	-722	-0-	10020	3	15	9	Y	14	80	1	1	8	130

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
10	7006	X	5111	-0-	-1895	-0-	5097	3	14	9	Y	13					42
11	8130	X	3237	-0-	-4893	-0-	3237	3			Y	-0-	17	1			25
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2096	3	25	9	Y	23					48
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					48
02	5180	X	2286	-0-	-2894	-0-	2285	3	1	9	Y	1					49
03	5115	X	2630	-0-	-2485	-0-	2630	3			Y	-0-	20	1			29

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
10	12648	X	5440	-0-	-7208	-0-	376	1	5064	3	Y	-0-					64
11	10680	X	5294	-0-	-5386	-0-	319	1	4975	3	Y	-0-					64
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	355	1	4784	3	Y	-0-					64
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	357	1	4761	3	Y	22	84	1	1	8	1
							24	9									
02	6804	X	5175	-0-	-1629	-0-	5175	3			Y	-0-					1
*03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	479	1	5207	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5670	X	4827	-0-	-843	-0-	4827	3			Y	-0-					81
07	5859	X	2566	-0-	-3293	-0-	606	1	1953	3	Y	6	6	1			81
							7	9									
08	14105	X	1677	-0-	-12428	-0-	554	1	1123	3	Y	-0-					81
09	13650	X	457	-0-	-13193	-0-	375	1	76	3	Y	5					86
							6	9									
10	14105	X	1	-0-	-14104	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			84
11	9930	X	2	-0-	-9928	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			83
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	1	1			87
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	87
02	420	X	5	-0-	-415	-0-	1	3	4	9	Y	4					91
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	3	1			88

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
10	1705	X	4	-0-	-1701	-0-	1	3	3	9	Y	3	46	1			33
11	960	X	2	-0-	-958	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			33
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6					39
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					39
02	84	X	1	-0-	-83	-0-	1	3			Y	-0-					39
*03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39

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
10	62	X	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1			2
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5545	3	141	9	Y	128	128	1			1
11	6090	X	6076	-0-	-14	-0-	364	1	5712	3	Y	-0-					1
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	423	1	3698	3	Y	-0-					1
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	328	1	3305	3	Y	5	5	8			1
							6	9									
02	5768	X	225	-0-	-5543	-0-	225	3			Y	-0-					1
*03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					1

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
10	5208	X	1	-0-	-5207	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	3101	-0-	-1939	-0-	380	1	2721	3	Y	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	252	1	4515	3	Y	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	167	1	3296	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1806	-0-	-1078	-0-	176	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	2528	-0-	-2246	-0-	220	1	2308	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2872	3	51	9	Y	46					127
11	2640	X	2614	-0-	-26	-0-	2506	3	108	9	Y	98	62	1			163
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	122	1	2782	3	Y	82	92	1			153
							90	9									
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	96	1	3103	3	Y	47	91	1			109
							52	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	293	1	2690	3	Y	51					160
							56	9									
03	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	354	1	2561	3	Y	38					198
							42	9									

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

10	7874	X	5651	-0-	-2223	-0-	365	1	5274	3	Y	11					338
							12	9									
11	7620	X	4742	-0-	-2878	-0-	330	1	4390	3	Y	20					358
							22	9									
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	122	1	5989	3	Y	15					373
							17	9									
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	48	1	7863	3	Y	5	2	8			376
							6	9									
02	5096	X	2313	-0-	-2783	-0-	27	1	2282	3	Y	4					380
							4	9									
*03	6138	X	2356	-0-	-3782	-0-	5	1	2348	3	Y	3					383
							3	9									

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

10	3689	X	3202	-0-	-487	-0-	511	1	2691	3	N	-0-					427
11	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	645	1	2323	3	N	7					434
							8	9									
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	501	1	2530	3	N	6					440
							7	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	482	1	2642	3	N	27	2	8			465
							30	9									
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	459	1	2398	3	N	2					467
							2	9									
*03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	517	1	2534	3	N	3	1	8			469
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	80	1	6070	3	Y	32	27	1			120
							35	9									
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4469	3	31	9	Y	28	39	1	1	8	108
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	37	1			71
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	8			71
02	5600	X	2	-0-	-5598	-0-	1	3	1	9	Y	1	22	1	1	8	49
*03	6200	X	1118	-0-	-5082	-0-	1099	3	19	9	Y	17	1	1	3	8	62

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
10	1519	X	8	-0-	-1511	-0-	1	3	7	9	Y	6					18
11	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-	8	1			10
12	7	X	2	-0-	-5	-0-	1	3	1	9	Y	1	5	1			6
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			4
02	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					4
*03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	11	1	8			14

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
10	6417	X	5115	-0-	-1302	-0-	48	1	5004	3	Y	57	71	1			293
							63	9									
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5935	3	90	9	Y	82	94	1	1	8	280
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5297	3	106	9	Y	96	97	1	1	8	278
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4804	3	112	9	Y	102	3	8			377
02	5628	X	4088	-0-	-1540	-0-	27	1	3960	3	Y	92	118	1	1	8	350
							101	9									
*03	6231	X	5214	-0-	-1017	-0-	5069	3	145	9	Y	132	12	1	3	8	467

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	5109	3	26	9	Y	24					103
11	5640	X	3614	-0-	-2026	-0-	3591	3	23	9	Y	21	50	1			74
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	3	Y	27	41	1			60
							30	9									
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	3	Y	16	35	1	1	8	40
							18	9									
02	4648	X	3496	-0-	-1152	-0-	310	1	3167	3	Y	17					57
							19	9									
*03	5146	X	3481	-0-	-1665	-0-	514	1	2956	3	Y	10	1	8			66
							11	9									

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			Y	-0-					8
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5701	3	12	9	Y	11	4	1			15
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	142	1	5283	3	Y	47	8	1			54
							52	9									
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	103	1	5443	3	Y	59	32	1	2	8	79
							65	9									
02	5544	X	5215	-0-	-329	-0-	298	1	4853	3	Y	58					137
							64	9									
*03	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	570	1	4883	3	Y	37	1	8			173
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	2108	-0-	-2635	-0-	58	1	2050	3	Y	-0-	38	1			127
11	4590	X	839	-0-	-3751	-0-	837	3	2	9	Y	2	41	1			88
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2291	3	7	9	Y	6	31	1			63
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4910	3	11	9	Y	10					73
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	45	1	5428	3	Y	9	23	1			59
							10	9									
*03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4136	3	14	9	Y	13					72

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3218	3	3	9	Y	3					32
11	3150	X	2177	-0-	-973	-0-	2169	3	8	9	Y	7	13	1			26
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	143	1	1383	3	Y	5	11	1			20
							6	9									
01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1094	3	Y	5	9	1			16
							6	9									
02	3164	X	1198	-0-	-1966	-0-	343	1	841	3	Y	13					29
							14	9									
*03	3224	X	1343	-0-	-1881	-0-	521	1	818	3	Y	4					33
							4	9									

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
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	1025	1	6930	3	Y	-0-					-0-
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	623	1	5675	3	Y	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	409	1	4998	3	Y	-0-					-0-
01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	507	1	10302	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7196	X	5339	-0-	-1857	-0-	325	1	5014	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	4751	-0-	-3216	-0-	337	1	4414	3	Y	-0-					-0-

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
10	6169	X	4256	-0-	-1913	-0-	4256	3			Y	-0-	11	1			7
11	5970	X	5411	-0-	-559	-0-	5410	3	1	9	Y	1	1	8			7
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			Y	-0-					7
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			Y	-0-					7
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5414	3	1	9	Y	1	1	8			7
*03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	5379	3	2	9	Y	2	2	8			7

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
10	6820	X	5709	-0-	-1111	-0-	397	1	5312	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	4938	-0-	-1332	-0-	290	1	4648	3	Y	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	183	1	3637	3	Y	-0-					-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	145	1	4772	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4294	-0-	-858	-0-	122	1	4172	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3999	-0-	-1705	-0-	162	1	3837	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	3			Y	-0-					1
11	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	31	1	9473	3	Y	-0-					1
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	109	1	8037	3	Y	32					33
							35	9									
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	461	1	7359	3	Y	40	2	8			71
							44	9									
02	9352	X	7488	-0-	-1864	-0-	634	1	6854	3	Y	-0-					71
*03	10354	X	8154	-0-	-2200	-0-	524	1	7628	3	Y	2					73
							2	9									

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
10	7533	X	1	-0-	-7532	-0-	1	3			Y	-0-					20
11	1470	X	1	-0-	-1469	-0-	1	3			Y	-0-					20
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	280	X	2	-0-	-278	-0-	1	3	1	9	Y	1					21
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			21

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
10	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	465	1	1779	3	N	6	6	8			40
							7	9									
11	2460	X	1816	-0-	-644	-0-	318	1	1497	3	N	1	1	8			40
							1	9									
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1788	3	N	-0-					40
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	481	1	1545	3	N	12	12	8			40
							13	9									
02	2072	X	1865	-0-	-207	-0-	544	1	1320	3	N	1	1	8			40
							1	9									
*03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	696	1	1639	3	N	10	2	8			48
							11	9									

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	4588	X	1685	-0-	-2903	-0-	888	1	782	3	N	14					75
							15	9									
11	4440	X	2079	-0-	-2361	-0-	796	1	1274	3	N	8					83
							9	9									
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	824	1	2500	3	N	7	1	8			89
							8	9									
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	740	1	4416	3	N	16	2	8			103
							18	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	658	1	3464	3	N	15	1	8			117
							17	9									
*03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	852	1	5852	3	N	4	1	8			120
							4	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
10	9951	X	7141	-0-	-2810	-0-	204	1	6937	3	Y	-0-					5
11	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	28	1	9554	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7870	3	1	9	Y	1	1	8			5
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11597	3	2	9	Y	2	2	8			5
02	8932	X	7659	-0-	-1273	-0-	117	1	7542	3	Y	-0-					5
*03	9889	X	7992	-0-	-1897	-0-	216	1	7776	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	13356	-0-	-315	-0-	3	1	13160	3	Y	175	176	1			121
							193	9									
11	13230	X	11942	-0-	-1288	-0-	11764	3	178	9	Y	162	124	1			159
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11308	3	99	9	Y	90	73	1			176
01	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11477	3	152	9	Y	138	125	1	1	8	188
02	12068	X	10951	-0-	-1117	-0-	10838	3	113	9	Y	103	197	1			94
03	13361	X	12421	-0-	-940	-0-	12324	3	97	9	Y	88	100	1			82

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
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	50	1	1314	3	Y	-0-	3	1			23
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	208	1	1351	3	Y	-0-	2	1			21
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-	2	1			19
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	18
02	1456	X	1235	-0-	-221	-0-	2	1	1233	3	Y	-0-					18
*03	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	158	1	1338	3	Y	1	1	8			18
							1	9									

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
10	3999	X	2721	-0-	-1278	-0-	31	1	2690	3	Y	-0-					1
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			Y	-0-					1
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1	1	6630	3	Y	-0-					1
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	15	1	5976	3	Y	-0-					1
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	24	1	6017	3	Y	-0-					1
*03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	16	1	8217	3	Y	-0-					1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	482	1	7099	3	Y	-0-	4	1			2
11	7800	X	7186	-0-	-614	-0-	443	1	6742	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	485	1	6647	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	371	1	6869	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	6860	X	6541	-0-	-319	-0-	438	1	6102	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*03	7595	X	7078	-0-	-517	-0-	596	1	6480	3	Y	2	2	8			2
							2	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	2	1	11191	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	7849	-0-	-2951	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	1	1	2319	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	16	1	2189	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	10108	X	2	-0-	-10106	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3467	-0-	-1896	-0-	36	1	3376	3	Y	50	113	1			34
							55	9									
11	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	3175	3	44	9	Y	40	34	1			40
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	1	1	3369	3	Y	33	18	1			55
							36	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	25	1	3975	3	Y	115	39	1	1	8	130
							127	9									
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	3	Y	120	141	1			109
							132	9									
03	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	34	1	3071	3	Y	123	117	1			115
							135	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	1732	-0-	-2639	-0-	215	1	1517	3	Y	-0-					149
11	4230	X	1719	-0-	-2511	-0-	443	1	1276	3	Y	-0-					149
12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	531	1	958	3	Y	-0-					149
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	722	1	791	3	Y	-0-					149
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	597	1	1040	3	Y	-0-					149
*03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1004	1	1504	3	Y	-0-					149

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	18	1	2458	3	Y	-0-					-0-
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	402	-0-	-2062	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			Y	-0-	1	1			1
11	5550	X	4528	-0-	-1022	-0-	4528	3			Y	-0-					1
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					1
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			1
02	5348	X	2510	-0-	-2838	-0-	2510	3			Y	-0-					1
*03	5766	X	3834	-0-	-1932	-0-	3834	3			Y	-0-					1

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					141
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					141
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					141
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					141
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	732	3	43	9	Y	39					180
*03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	8654	-0-	-1173	-0-	1019	1	7633	3	N	2					50
							2	9									
11	9510	X	8366	-0-	-1144	-0-	427	1	7939	3	N	-0-					50
12	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	369	1	8322	3	N	-0-					50
01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	780	1	9175	3	N	5					55
							6	9									
02	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	543	1	8072	3	N	-0-					55
*03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	393	1	9979	3	N	-0-					55

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6162	-0-	-751	-0-	445	1	5674	3	Y	39	28	1			29
							43	9									
11	6690	X	5577	-0-	-1113	-0-	376	1	5122	3	Y	72					101
							79	9									
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	384	1	5087	3	Y	85	184	1	1	8	1
							94	9									
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	355	1	5382	3	Y	121	1	8			121
							133	9									
02	5572	X	3689	-0-	-1883	-0-	280	1	3341	3	Y	62					183
							68	9									
*03	6169	X	4499	-0-	-1670	-0-	417	1	4038	3	Y	40	158	1	1	8	64
							44	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	648	-0-	-406	-0-	648	3			Y	-0-	5	1			3
11	1020	X	481	-0-	-539	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	8			3
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	Y	2	2	8			3
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	8			3
02	588	X	2	-0-	-586	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			3
*03	651	X	554	-0-	-97	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	8			3

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
10	9207	X	8896	-0-	-311	-0-	547	1	8338	3	Y	10					52
							11	9									
11	8910	X	8204	-0-	-706	-0-	1005	1	7184	3	Y	14					66
							15	9									
12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	350	1	6669	3	Y	110	32	1			144
							121	9									
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6812	3	51	9	Y	46	159	1			31
02	8036	X	7979	-0-	-57	-0-	264	1	7602	3	Y	103					134
							113	9									
*03	8897	X	8713	-0-	-184	-0-	537	1	8159	3	Y	15					149
							17	9									

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
10	682	X	8	-0-	-674	-0-	1	3	7	9	Y	6	7	1			4
11	660	X	2	-0-	-658	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	1			1
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	726	3	35	9	Y	32	1	8			32
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	Y	18	22	1	4	8	24
							20	9									
02	588	X	97	-0-	-491	-0-	54	1	35	3	Y	7	24	1	1	8	6
							8	9									
03	775	X	134	-0-	-641	-0-	27	1	97	3	Y	9	7	1	1	8	7
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3567	-0-	-897	-0-	29	1	3477	3	Y	55	51	1			38
							61	9									
11	4320	X	3151	-0-	-1169	-0-	3096	3	55	9	Y	50	39	1			49
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	1	1	3343	3	Y	31	23	1			57
							34	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	26	1	3699	3	Y	46	40	1			63
							51	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	42	1	3295	3	Y	45	67	1			41
							50	9									
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	37	1	3483	3	Y	46	44	1			43
							51	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	868	1	7055	3	Y	22					191
							24	9									
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	712	1	6560	3	Y	1					192
							1	9									
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	670	1	8926	3	Y	2					194
							2	9									
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	557	1	8286	3	Y	50					244
							55	9									
02	8764	X	5411	-0-	-3353	-0-	656	1	4733	3	Y	20					264
							22	9									
*03	9610	X	1875	-0-	-7735	-0-	553	1	1314	3	Y	7	186	1			85
							8	9									

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

10	10137	X	9791	-0-	-346	-0-	9782	3	9	9	Y	8					34
11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9843	3	1	9	Y	1					35
12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11986	3	8	9	Y	7	1	8			41
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10138	3	2	9	Y	2	2	8			41
02	9184	X	8565	-0-	-619	-0-	8528	3	37	9	Y	34	51	1			24
03	11997	X	8431	-0-	-3566	-0-	8417	3	14	9	Y	13	1	8			36

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

10	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	318	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	667	1	1493	3	Y	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	630	1	1958	3	Y	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	557	1	2435	3	Y	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	460	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	565	1	5189	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	6631	-0-	-3258	-0-	261	1	6370	3	Y	-0-					42
11	9570	X	6040	-0-	-3530	-0-	291	1	5749	3	Y	-0-					42
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	195	1	2321	3	Y	-0-					42
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	359	1	1007	3	Y	-0-					42
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	542	1	5509	3	Y	-0-					42
*03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	352	1	6861	3	Y	-0-					42

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

10	5642	X	4703	-0-	-939	-0-	23	1	4680	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	4934	-0-	-526	-0-	4933	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1	1	5128	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	22	1	5038	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4592	X	4555	-0-	-37	-0-	37	1	4517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	32	1	4891	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	226	1	2180	3	Y	2					179
							2	9									
11	3840	X	976	-0-	-2864	-0-	225	1	704	3	Y	43					222
							47	9									
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	305	1	615	3	Y	1					223
							1	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	Y	11					234
02	5880	X	542	-0-	-5338	-0-	391	1	126	3	Y	23					257
							25	9									
*03	2418	X	503	-0-	-1915	-0-	160	1	325	3	Y	16					273
							18	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

10	12338	X	10223	-0-	-2115	-0-	10223	3			Y	-0-					319
11	9810	X	9634	-0-	-176	-0-	9634	3			Y	-0-					319
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			Y	-0-					319
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y	-0-					319
02	9240	X	3240	-0-	-6000	-0-	3221	3	19	9	Y	17	1	8			335
*03	10230	X	3176	-0-	-7054	-0-	3172	3	4	9	Y	4	4	8			335

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

10	341	X	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					19
11	360	X	7	-0-	-353	-0-	1	3	6	9	Y	5	2	8			22
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	15	1	2	8	16
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	8			16
02	140	X	2	-0-	-138	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			16
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

10	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9415	3	13	9	Y	12					114
11	8910	X	8335	-0-	-575	-0-	8311	3	24	9	Y	22	1	8			135
12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7313	3	138	9	Y	125	92	1	1	8	167
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8702	3	2	9	Y	2	2	8			167
02	8512	X	7714	-0-	-798	-0-	7713	3	1	9	Y	1					168
*03	9424	X	5927	-0-	-3497	-0-	5921	3	6	9	Y	5	5	8			168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3			Y	-0-					1
11	5190	X	4274	-0-	-916	-0-	4274	3			Y	-0-					1
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					1
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			Y	-0-					1
02	4452	X	2486	-0-	-1966	-0-	2486	3			Y	-0-					1
03	4929	X	1627	-0-	-3302	-0-	1627	3			Y	-0-					1

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

10	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	3	44	9	Y	40	3	8			37
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					37
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

10	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5544	-0-	-366	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4831	-0-	-405	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

10	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	212	1	11218	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	9102	-0-	-1698	-0-	234	1	8868	3	Y	-0-					-0-
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	180	1	8814	3	Y	-0-					-0-
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	105	1	9124	3	Y	1					1
							1	9									
02	10332	X	9360	-0-	-972	-0-	81	1	9279	3	Y	-0-					1
03	11439	X	10194	-0-	-1245	-0-	90	1	10104	3	Y	-0-					1

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	15252	X	6332	-0-	-8920	-0-	6332	3			N	-0-					41
11	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	3			N	-0-					41
12	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					41
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7304	3	6	9	N	5	2	8			44
02	10836	X	3951	-0-	-6885	-0-	3951	3			N	-0-					44
03	11997	X	3024	-0-	-8973	-0-	3024	3			N	-0-					44

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
10	4929	X	4240	-0-	-689	-0-	590	1	3636	3	Y	13					131
							14	9									
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	924	1	4004	3	Y	71	64	1			138
							78	9									
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					138
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					138
02	4760	X	3	-0-	-4757	-0-	1	3	2	9	Y	2					140
*03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					140

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
10	14384	X	10189	-0-	-4195	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	10900	-0-	-1820	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9573	-0-	-1179	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
*03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	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
10	12710	X	11491	-0-	-1219	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10983	-0-	-357	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8252	-0-	-2500	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	7107	-0-	-4394	-0-	7107	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
10	11408	X	8958	-0-	-2450	-0-	8958	3			Y	-0-					119
11	10170	X	8323	-0-	-1847	-0-	8322	3	1	9	Y	1	59	1	1	8	60
12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8874	3	1	9	Y	1	1	8			60
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5103	3	2	9	Y	2	2	8			60
02	8456	X	3920	-0-	-4536	-0-	3919	3	1	9	Y	1	1	8			60
*03	8959	X	3465	-0-	-5494	-0-	3463	3	2	9	Y	2	2	8			60

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
10	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	225	1	13277	3	Y	137	125	1			240
							151	9									
11	12810	X	12645	-0-	-165	-0-	254	1	12249	3	Y	129	127	1			242
							142	9									
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	237	1	12370	3	Y	158	231	1			169
							174	9									
01	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	231	1	11604	3	Y	121					290
							133	9									
02	12320	X	9217	-0-	-3103	-0-	249	1	8868	3	Y	91	120	1			261
							100	9									
03	13640	X	12863	-0-	-777	-0-	585	1	12169	3	Y	99	227	1			133
							109	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
10	3906	X	3064	-0-	-842	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	586	1	3704	2	N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	648	1	3883	2	N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	660	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	601	1	3587	2	N	-0-					-0-
*03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	655	1	3893	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	10439	-0-	-1744	-0-	10436	3	3	9	N	3					286
11	11790	X	9796	-0-	-1994	-0-	272	1	9468	3	N	51					337
							56	9									
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	273	1	8809	3	N	133					470
							146	9									
01	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	277	1	9245	3	N	47	187	1	1	8	329
							52	9									
02	10416	X	8581	-0-	-1835	-0-	128	1	8401	3	N	47					376
							52	9									
*03	10447	X	9408	-0-	-1039	-0-	248	1	9072	3	N	80					456
							88	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7069	-0-	-898	-0-	69	1	6842	3	Y	144	130	1			481
							158	9									
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	291	1	7328	3	Y	170	118	1	2	8	531
							187	9									
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7641	3	189	9	Y	172	265	1	2	8	436
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8750	3	199	9	Y	181	233	1	3	8	381
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	3	1	8419	3	Y	129					510
							142	9									
*03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	227	1	10195	3	Y	116	260	1			366
							128	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	162	-0-	-830	-0-	49	1	49	3	Y	58	37	1			153
							64	9									
11	840	X	367	-0-	-473	-0-	227	1	90	3	Y	45	39	1			159
							50	9									
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	3	85	9	Y	77	82	1			154
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	3	26	9	Y	24	90	1	1	8	87
02	644	X	59	-0-	-585	-0-	1	3	58	9	Y	53					140
*03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	68	71	1			137

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					4
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			3
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			3
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			3
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					3
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3285	-0-	-1861	-0-	48	1	3237	3	Y	-0-					1
11	4710	X	3607	-0-	-1103	-0-	209	1	3395	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2649	3	2	9	Y	2	2	8			2
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	Y	9	8	8			3
02	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	2	1	3354	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	159	1	3718	3	Y	7	1	1	6	8	3
							8	9									

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
10	8649	X	6302	-0-	-2347	-0-	37	1	6259	3	Y	5	6	1			26
							6	9									
11	9540	X	4220	-0-	-5320	-0-	174	1	4038	3	Y	7	5	1			28
							8	9									
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4051	3	18	9	Y	16	11	1	1	8	32
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2760	3	11	9	Y	10	16	1	3	8	23
02	7504	X	1400	-0-	-6104	-0-	2	1	1395	3	Y	3					26
							3	9									
*03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	15	10	1			31

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	8146	-0-	-7	-0-	8146	3			Y	-0-					15
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	101	1	8433	3	Y	-0-					15
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	190	1	8286	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	160	1	8694	3	Y	-0-					1
02	7952	X	7770	-0-	-182	-0-	187	1	7583	3	Y	-0-					1
*03	8804	X	7117	-0-	-1687	-0-	214	1	6903	3	Y	-0-					1

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					3
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			3
12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	554	1	6959	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	235	1	8291	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	252	1	8261	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	378	1	10031	3	Y	2	2	8			3
							2	9									

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	808	1	4062	3	N	4	68	1			256
							4	9									
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	654	1	4211	3	N	28					284
							31	9									
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	595	1	4332	3	N	14					298
							15	9									
01	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	584	1	8520	3	N	40	1	8			337
							44	9									
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	449	1	8528	3	N	25					362
							28	9									
*03	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	414	1	9215	3	N	11	181	1			192
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

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

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4132	-0-	-1014	-0-	298	1	3834	3	Y	-0-					4
11	4980	X	4106	-0-	-874	-0-	330	1	3776	3	Y	-0-					4
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	209	1	3269	3	Y	-0-					4
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	403	1	3176	3	Y	-0-					4
02	3836	X	1	-0-	-3835	-0-	1	3			Y	-0-					4
*03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					4

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
10	5983	X	4846	-0-	-1137	-0-	20	1	4564	3	Y	238	202	1			164
							262	9									
11	5760	X	5586	-0-	-174	-0-	5324	3	262	9	Y	238	169	1	1	8	232
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1	1	4737	3	Y	116	107	1			241
							128	9									
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	32	1	5312	3	Y	213	171	1	1	8	282
							234	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	60	1	5665	3	Y	229	303	1			208
							252	9									
*03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	48	1	6580	3	Y	245	224	1			229
							270	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	2	-0-	-6725	-0-	1	3	1	9	Y	1					36
11	6510	X	1	-0-	-6509	-0-	1	3			Y	-0-					36
12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					36
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					36
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					36
*03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	3599	-0-	-3903	-0-	3599	3			Y	-0-					-0-
11	7020	X	4529	-0-	-2491	-0-	24	1	4505	3	Y	-0-					-0-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	82	1	6158	3	Y	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	386	1	6345	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	484	1	5561	3	Y	-0-					-0-
*03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	439	1	6138	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

10	11749	X	6884	-0-	-4865	-0-	6863	3	21	9	Y	19					22
11	11370	X	6704	-0-	-4666	-0-	6701	3	3	9	Y	3	1	8			24
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5269	3	7	9	Y	6	2	8			28
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4428	3	6	9	Y	5	5	8			28
02	7336	X	2088	-0-	-5248	-0-	2086	3	2	9	Y	2	28	1	1	8	1
03	6913	X	1784	-0-	-5129	-0-	1781	3	3	9	Y	3	3	8			1

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

10	14	X	3	-0-	-11	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			54
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					54
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					54

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

*08	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	3706	3	33	9	Y	30	39	1			75
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					75
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					75
11	3690	X	2677	-0-	-1013	-0-	2677	3			Y	-0-					75
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					75
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	3	1	9	Y	1	1	8			75
02	3668	X	2890	-0-	-778	-0-	2868	3	22	9	Y	20					95
*03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	3	1	9	Y	1	1	8			95

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

10	8711	X	7911	-0-	-800	-0-	7910	3	1	9	Y	1					9
11	8430	X	5911	-0-	-2519	-0-	5909	3	2	9	Y	2	1	8			10
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7019	3	1	9	Y	1	1	8			10
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6923	3	3	9	Y	3	3	8			10
02	7140	X	6064	-0-	-1076	-0-	6063	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	-0-
03	7905	X	6268	-0-	-1637	-0-	6266	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5088	-0-	-1453	-0-	32	1	5056	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	4331	-0-	-1999	-0-	4300	3	31	9	Y	28	1	1	1	8	26
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	885	3	14	9	Y	13	12	1	1	8	26
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	3	Y	43	19	1	3	8	47
							47	9									
02	4592	X	4165	-0-	-427	-0-	43	1	4067	3	Y	50	52	1	1	8	44
							55	9									
*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	40	1	5245	3	Y	84	49	1	2	8	77
							92	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	2683	-0-	-3889	-0-	2682	3	1	9	Y	1	11	1			28
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	5521	3	1	9	Y	1	2	1			27
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			Y	-0-	2	1			25
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5765	3	2	9	Y	2	3	1			24
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6436	3	3	9	Y	3	1	1			26
*03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			Y	-0-	3	1			23

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
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5853	3	109	9	Y	99	99	1			223
11	6180	X	5345	-0-	-835	-0-	5276	3	69	9	Y	63	48	1			238
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4876	3	77	9	Y	70	54	1			254
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5253	3	88	9	Y	80	107	1			227
02	5376	X	5201	-0-	-175	-0-	5113	3	88	9	Y	80	62	1			245
*03	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	5680	3	32	9	Y	29	103	1			171

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
10	5797	X	5328	-0-	-469	-0-	5256	3	72	9	Y	65	44	1			132
11	5610	X	5037	-0-	-573	-0-	4964	3	73	9	Y	66	28	1			170
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4597	3	69	9	Y	63	41	1			192
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4978	3	64	9	Y	58	88	1			162
02	4816	X	2906	-0-	-1910	-0-	2836	3	70	9	Y	64	47	1			179
*03	5332	X	1862	-0-	-3470	-0-	1759	3	103	9	Y	94	80	1			193

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	29	1	10524	3	Y	-0-					1
11	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	3			Y	-0-					1
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	349	1	7499	3	Y	-0-					1
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	168	1	8145	3	Y	-0-					1
02	9520	X	9433	-0-	-87	-0-	9433	3			Y	-0-					1
*03	10540	X	10226	-0-	-314	-0-	45	1	10181	3	Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					8
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					8
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1796	3	1	9	Y	1	1	8			8
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3737	3	3	9	Y	3					11
*03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	Y	1	1	8			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7595	X	5186	-0-		-2409	-0-	706	1	4430	3	Y	45	24	1			46
								50	9									
11	6750	X	4487	-0-		-2263	-0-	822	1	3614	3	Y	46	16	1	1	8	75
								51	9									
12	5841	X	5841	-0-		-0-	-0-	605	1	5150	3	Y	78	65	1	1	8	87
								86	9									
01	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	206	1	3197	3	Y	91	107	1	3	8	68
								100	9									
02	5208	X	2767	-0-		-2441	-0-	259	1	2436	3	Y	65	23	1	1	8	109
								72	9									
03	5828	X	3210	-0-		-2618	-0-	233	1	2947	3	Y	27	72	1	1	8	63
								30	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12028	X	8415	-0-		-3613	-0-	149	1	8253	3	Y	12					115
								13	9									
11	11640	X	7919	-0-		-3721	-0-	183	1	7693	3	Y	39	101	1			53
								43	9									
12	11557	X	11557	-0-		-0-	-0-	421	1	11121	3	Y	14					67
								15	9									
01	11105	X	11105	-0-		-0-	-0-	442	1	10594	3	Y	63	1	8			129
								69	9									
02	9324	X	9309	-0-		-15	-0-	397	1	8909	3	Y	3					132
								3	9									
*03	11563	X	10763	-0-		-800	-0-	358	1	10393	3	Y	11					143
								12	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6944	X	6533	-0-		-411	-0-	167	1	6364	3	Y	2					91
								2	9									
11	6094	X	6094	-0-		-0-	-0-	181	1	5909	3	Y	4	81	1			14
								4	9									
12	1447	X	1447	-0-		-0-	-0-	395	1	1052	3	Y	-0-					14
01	1783	X	1783	-0-		-0-	-0-	404	1	1377	3	Y	2					16
								2	9									
02	5908	X	1	-0-		-5907	-0-	1	3			Y	-0-					16
03	6541	X	-0-	-0-		-6541	-0-					Y	-0-					16

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3007	X	2491	-0-		-516	-0-	312	1	2151	3	Y	25	21	1			32
								28	9									
11	2910	X	2161	-0-		-749	-0-	299	1	1833	3	Y	26	12	1			46
								29	9									
12	1900	X	1900	-0-		-0-	-0-	304	1	1574	3	Y	20	32	1			34
								22	9									
01	2060	X	2060	-0-		-0-	-0-	316	1	1709	3	Y	32	21	1			45
								35	9									
02	2240	X	1890	-0-		-350	-0-	197	1	1680	3	Y	12	29	1			28
								13	9									
03	2480	X	1240	-0-		-1240	-0-	69	1	1149	3	Y	20					48
								22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	8401	X	6341	-0-	-2060	-0-	6341	3			Y	-0-					42
11	8130	X	4019	-0-	-4111	-0-	4019	3			Y	-0-					42
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			Y	-0-					42
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			Y	-0-					42
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			Y	-0-					42
*03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			Y	-0-					42

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9090	X	6998	-0-	-2092	-0-	1106	1	5873	3	Y	17	8	1			18
							19	9									
07	9393	X	6628	-0-	-2765	-0-	359	1	6255	3	Y	13	14	1			17
							14	9									
08	8463	X	6658	-0-	-1805	-0-	401	1	6250	3	Y	6	16	1			7
							7	9									
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	323	1	7376	3	Y	14	3	1			18
							15	9									
10	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	328	1	9890	3	Y	36	17	1			37
							40	9									
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	359	1	10814	3	Y	39	13	1			63
							43	9									
12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	410	1	8790	3	Y	25	55	1			33
							28	9									
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	203	1	7425	3	Y	39	42	1			30
							43	9									
02	10472	X	6397	-0-	-4075	-0-	161	1	6233	3	Y	3	10	1			23
							3	9									
03	11594	X	6436	-0-	-5158	-0-	152	1	6281	3	Y	3	15	1			11
							3	9									

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2432	-0-	-1257	-0-	322	1	2082	3	Y	25	25	1			35
							28	9									
11	3570	X	2537	-0-	-1033	-0-	276	1	2224	3	Y	34	14	1			55
							37	9									
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	282	1	2099	3	Y	28	38	1			45
							31	9									
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	292	1	1824	3	Y	43	28	1			60
							47	9									
02	2380	X	16	-0-	-2364	-0-	1	3	15	9	Y	14	39	1			35
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	29					64

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
10	4743	X	2071	-0-	-2672	-0-	2047	3	24	9	Y	22	101	1			1
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4762	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			Y	-0-					1
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6439	3	4	9	Y	4	2	1	2	8	1
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					1
*03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	5487	X	4662	-0-	-825	-0-	850	1	3776	3	N	33					122
							36	9									
11	5070	X	4541	-0-	-529	-0-	600	1	3941	3	N	-0-					122
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					122
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3035	3	7	9	N	6	6	8			122
02	4228	X	1279	-0-	-2949	-0-	1276	3	3	9	N	3					125
03	4681	X	2125	-0-	-2556	-0-	521	1	1604	3	N	-0-					125

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
10	5425	X	1219	-0-	-4206	-0-	1219	3			Y	-0-					124
11	3510	X	2644	-0-	-866	-0-	2642	3	2	9	Y	2	46	1	1	8	79
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4645	3	2	9	Y	2	2	8			79
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5536	3	4	9	Y	4	4	8			79
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			Y	-0-					79
*03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	3	1	9	Y	1	1	8			79

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
10	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	12	1	4282	3	N	28					231
							31	9									
11	4380	X	2578	-0-	-1802	-0-	156	1	2396	3	N	24	172	1	2	8	81
							26	9									
12	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	407	1	693	3	N	2	2	8			81
							2	9									
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	337	1	323	3	N	7	7	8			81
							8	9									
02	3920	X	250	-0-	-3670	-0-	157	1	91	3	N	2	2	8			81
							2	9									
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	4	4	8			81

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4542	3	2	9	Y	2					23
09	3360	X	1099	-0-	-2261	-0-	1099	3			Y	-0-					23
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					23
11	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	4437	3			Y	-0-					23
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					23
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	Y	1	1	8			23
02	4144	X	1356	-0-	-2788	-0-	1349	3	7	9	Y	6					29
*03	4588	X	529	-0-	-4059	-0-	523	3	6	9	Y	5	1	8			33

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
10	7688	X	56	-0-	-7632	-0-	1	3	55	9	Y	50					156
11	7080	X	25	-0-	-7055	-0-	1	3	24	9	Y	22					178
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10					188
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	3	30	9	Y	27	1	8			214
02	3668	X	51	-0-	-3617	-0-	1	3	50	9	Y	45	1	8			258
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	187	1	1	8	71

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
10	1550	X	959	-0-	-591	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	3	Y	-0-					-0-
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	152	1	1229	3	Y	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	1369	1	893	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2128	X	1591	-0-	-537	-0-	552	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	614	1	3068	3	Y	2					2
							2	9									

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
10	12493	X	3432	-0-	-9061	-0-	497	1	2827	3	Y	98	175	1			107
							108	9									
11	12090	X	2194	-0-	-9896	-0-	774	1	1355	3	Y	59	37	1			129
							65	9									
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	544	1	1291	3	Y	51	111	1			69
							56	9									
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	38	78	1			29
							42	9									
02	6972	X	14	-0-	-6958	-0-	1	3	13	9	Y	12	10	1			31
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	85	20	1			96

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
10	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	427	1	3286	3	Y	-0-					28
11	3660	X	3586	-0-	-74	-0-	334	1	3252	3	Y	-0-					28
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	236	1	3497	3	Y	18	44	1			2
							20	9									
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	167	1	3823	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			Y	-0-					2
*03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					2

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
10	2294	X	1944	-0-	-350	-0-	156	1	1788	3	Y	-0-					23
11	1920	X	1846	-0-	-74	-0-	127	1	1719	3	Y	-0-					23
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	3	Y	18	39	1			2
							20	9									
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	969	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1764	X	243	-0-	-1521	-0-	243	3			Y	-0-					2
03	1953	X	544	-0-	-1409	-0-	544	3			Y	-0-					2

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
10	14911	X	13985	-0-	-926	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	12118	-0-	-3392	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
12	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
01	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13004	-0-	-2060	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13273	-0-	-863	-0-	13273	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					6
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					6
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					6
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					6
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			Y	-0-					319
11	10320	X	8166	-0-	-2154	-0-	8166	3			Y	-0-					319
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			Y	-0-					319
01	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7166	3	1	9	Y	1	1	8			319
02	8568	X	5914	-0-	-2654	-0-	5868	3	46	9	Y	42					361
*03	9486	X	6237	-0-	-3249	-0-	6207	3	30	9	Y	27	179	1	1	8	208

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3131	X	2236	-0-	-895	-0-	2236	3			Y	-0-					7
09	3180	X	2204	-0-	-976	-0-	2175	3	29	9	Y	26	32	1			1
10	3441	X	2700	-0-	-741	-0-	2700	3			Y	-0-					1
11	3330	X	1773	-0-	-1557	-0-	1773	3			Y	-0-					1
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					1
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1632	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	2436	X	1335	-0-	-1101	-0-	1335	3			Y	-0-					1
*03	2697	X	523	-0-	-2174	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	8			1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2883	X	2504	-0-	-379	-0-	2503	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	3	1	9	Y	1					1
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3082	3	29	9	Y	26					27
*08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					27
09	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	3165	3	7	9	Y	6					33
10	3472	X	2580	-0-	-892	-0-	2580	3			Y	-0-	27	1			6
11	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	3018	3	3	9	Y	3					9
12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1949	3	2	9	Y	2					11
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5040	3	7	9	Y	6	1	8			16
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4255	3	24	9	Y	22					38
*03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4157	3	7	9	Y	6	1	8			43

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6438	-0-	-413	-0-	6438	3			Y	-0-					77
11	6000	X	5933	-0-	-67	-0-	5927	3	6	9	Y	5	33	1			49
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					49
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7381	3	23	9	Y	21					70
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	3	2	9	Y	2					72
*03	7657	X	6461	-0-	-1196	-0-	6461	3			Y	-0-	30	1			42

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6232	3	17	9	Y	15					95
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-	46	1			49
12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	127	1	5746	3	Y	-0-	28	1			21
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	92	1	5455	3	Y	1	13	1			9
							1	9									
02	6160	X	5446	-0-	-714	-0-	271	1	5175	3	Y	-0-					9
03	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	474	1	5941	3	Y	-0-					9

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
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	763	1	5394	3	Y	18					327
							20	9									
11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	909	1	8077	3	Y	29					356
							32	9									
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	652	1	8547	3	Y	30					386
							33	9									
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	725	1	8954	3	Y	32					418
							35	9									
02	8428	X	2605	-0-	-5823	-0-	775	1	1819	3	Y	10	1	8			427
							11	9									
*03	9331	X	4699	-0-	-4632	-0-	1027	1	3649	3	Y	21					448
							23	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

10	8	X	2	-0-	-6	-0-	1	3	1	9	Y	1					482
11	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					482
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					483
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					486
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			486
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	9					495

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

10	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	67	1	6502	3	Y	30					30
							33	9									
11	7590	X	7070	-0-	-520	-0-	167	1	6881	3	Y	20	3	8			47
							22	9									
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	55	1	6196	3	Y	3	3	8			47
							3	9									
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	265	1	6008	3	Y	25					72
							28	9									
02	6608	X	5967	-0-	-641	-0-	223	1	5710	3	Y	31	3	8			100
							34	9									
*03	7316	X	4874	-0-	-2442	-0-	135	1	4721	3	Y	16					116
							18	9									

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

10	5797	X	5507	-0-	-290	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4737	-0-	-873	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

10	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4571	-0-	-199	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3044	-0-	-2350	-0-	498	1	2546	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
10	11780	X	8411	-0-	-3369	-0-	369	1	8042	3	Y	-0-					73
11	11400	X	8032	-0-	-3368	-0-	306	1	7726	3	Y	-0-					73
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	361	1	7811	3	Y	-0-					73
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	380	1	7841	3	Y	32	103	1	1	8	1
							35	9									
02	7588	X	4976	-0-	-2612	-0-	4976	3			Y	-0-					1
*03	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	478	1	7072	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	165	1	159	3	Y	-0-					1
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	1106	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	Y	1	1	8			2
01	775	X	3	-0-	-772	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	377	1	722	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
*03	2418	X	841	-0-	-1577	-0-	438	1	380	3	Y	21	18	1	4	8	-0-
							23	9									

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	6685	-0-	-1995	-0-	6685	3			Y	-0-					1
11	7230	X	5959	-0-	-1271	-0-	5958	3	1	9	Y	1	1	8			1
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5939	3	3	9	Y	3	1	8			3
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7163	3	3	9	Y	3	3	8			3
02	6048	X	5643	-0-	-405	-0-	5571	3	72	9	Y	65	21	1	1	8	46
*03	6696	X	5695	-0-	-1001	-0-	5652	3	43	9	Y	39	2	8			83

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*03	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
10	11873	X	8821	-0-	-3052	-0-	316	1	8472	3	Y	30					241
							33	9									
11	11490	X	8369	-0-	-3121	-0-	214	1	7992	3	Y	148	116	1			273
							163	9									
12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	22	1	12520	3	Y	2					275
							2	9									
01	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	34	1	12357	3	Y	8					283
							9	9									
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11541	3	15	9	Y	14	1	8			296
*03	12555	X	12090	-0-	-465	-0-	12090	3			Y	-0-					296

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

10	7068	X	5845	-0-	-1223	-0-	18	1	5827	3	Y	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1	1	5951	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	16	1	5445	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5544	X	5521	-0-	-23	-0-	28	1	5492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	23	1	5903	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

10	12648	X	10959	-0-	-1689	-0-	10879	3	80	9	Y	73					98
11	13020	X	10561	-0-	-2459	-0-	10538	3	23	9	Y	21					119
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10141	3	1	9	Y	1					120
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7735	3	30	9	Y	27					147
02	10276	X	8690	-0-	-1586	-0-	8689	3	1	9	Y	1	118	1			30
*03	10974	X	4230	-0-	-6744	-0-	4227	3	3	9	Y	3					33

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

10	14260	X	14248	-0-	-12	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11748	-0-	-2052	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
12	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13948	-0-	-312	-0-	13948	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

*08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3695	3	2	9	Y	2					4
09	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			Y	-0-					4
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	-0-					4
11	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3170	3	2	9	Y	2					6
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					6
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2506	3	4	9	Y	4	2	8			8
02	3948	X	2282	-0-	-1666	-0-	2264	3	18	9	Y	16					24
03	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	2417	3	1	9	Y	1	1	8			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

10	6448	X	6370	-0-	-78	-0-	18	1	6352	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	6180	X	5511	-0-	-669	-0-	5510	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	1	1	5916	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	20	1	6006	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5740	X	4790	-0-	-950	-0-	34	1	4756	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	4404	-0-	-1951	-0-	29	1	4374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

10	8184	X	2222	-0-	-5962	-0-	36	1	2186	3	Y	-0-					95
11	7920	X	1	-0-	-7919	-0-	1	3			Y	-0-	41	1			54
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					54
01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	360	1	495	3	Y	2	2	8			54
							2	9									
02	7336	X	5539	-0-	-1797	-0-	377	1	5162	3	Y	-0-					54
*03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	368	1	5428	3	Y	-0-					54

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

10	7564	X	1	-0-	-7563	-0-	1	3			Y	-0-					6
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					6
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					6
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					6
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

10	7998	X	6138	-0-	-1860	-0-	6131	3	7	9	Y	6					7
11	7740	X	5309	-0-	-2431	-0-	71	1	5226	3	Y	11					18
							12	9									
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	147	1	4144	3	Y	5					23
							6	9									
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	2	8			32
02	5544	X	2566	-0-	-2978	-0-	401	1	2153	3	Y	11					43
							12	9									
*03	6138	X	4073	-0-	-2065	-0-	479	1	3594	3	Y	-0-					43

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

10	3937	X	2123	-0-	-1814	-0-	311	1	1812	3	Y	-0-					1
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	299	1	3253	3	Y	-0-					1
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	304	1	2632	3	Y	-0-					1
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	297	1	2450	3	Y	-0-					1
02	3304	X	339	-0-	-2965	-0-	94	1	245	3	Y	-0-					1
*03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	7					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	581	-0-	-2023	-0-	581	3			Y	-0-					15
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-	2	1			13
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					13
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-	3	1			10
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			Y	-0-					10
*03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	3	15	9	Y	14	2	1			22

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
10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	3	Y	-0-					30
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	83	1	764	3	Y	6	35	1			1
							7	9									
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	133	1	798	3	Y	-0-					1
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	263	1	142	3	Y	-0-					1
02	1036	X	1	-0-	-1035	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1

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
*06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	1531	1	3595	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	4805	X	3889	-0-	-916	-0-	797	1	3079	3	Y	12	1	1			12
							13	9									
08	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	773	1	3831	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
09	4560	X	2251	-0-	-2309	-0-	547	1	1704	3	Y	-0-					1
10	4712	X	2531	-0-	-2181	-0-	768	1	1763	3	Y	-0-					1
11	4470	X	2557	-0-	-1913	-0-	871	1	1685	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	653	1	2108	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	324	1	1424	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	2380	X	1724	-0-	-656	-0-	241	1	1387	3	Y	87	1	8			87
							96	9									
*03	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	257	1	2063	3	Y	147	57	1	1	8	176
							162	9									

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
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			Y	-0-					3
11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			Y	-0-					3
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-					3
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					3
02	9912	X	700	-0-	-9212	-0-	700	3			Y	-0-					3
*03	10974	X	553	-0-	-10421	-0-	547	3	6	9	Y	5					8

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
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	393	1	10523	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
11	8790	X	7854	-0-	-936	-0-	427	1	7405	3	Y	20	10	1			20
							22	9									
12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	267	1	2139	3	Y	3	14	1			9
							3	9									
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	10	1			1
02	9856	X	2	-0-	-9854	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	1	1	8			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	2849	-0-	-3537	-0-	824	1	2025	3	Y	-0-	5	1			1
11	4740	X	2806	-0-	-1934	-0-	846	1	1960	3	Y	-0-					1
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	775	1	2056	3	Y	-0-					1
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	342	1	6834	3	Y	-0-					1
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	304	1	7886	3	Y	6					7
							7	9									
*03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	116	1	6648	3	Y	-0-	4	1			3

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	386	1	6960	3	Y	17					84
							19	9									
11	6780	X	3653	-0-	-3127	-0-	410	1	3214	3	Y	26					110
							29	9									
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	540	1	1849	3	Y	29					139
							32	9									
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	482	1	2827	3	Y	29					168
							32	9									
02	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	391	1	9975	3	Y	25	129	1			64
							28	9									
*03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	444	1	7000	3	Y	37					101
							41	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8269	3	11	9	Y	10					554
11	12870	X	10360	-0-	-2510	-0-	10360	3			Y	-0-					554
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	3			Y	-0-					554
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			Y	-0-					554
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	3			Y	-0-					554
*03	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	3			Y	-0-					554

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

10	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	48	1	3755	3	Y	3					111
							3	9									
11	4110	X	3638	-0-	-472	-0-	211	1	3426	3	Y	1					112
							1	9									
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	497	1	3074	3	Y	8					120
							9	9									
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3848	3	2	9	Y	2					122
02	3444	X	3402	-0-	-42	-0-	3359	3	43	9	Y	39					161
*03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	187	1	3595	3	Y	19					180
							21	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

10	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					4
11	360	X	8	-0-	-352	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	8			4
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	8			4
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
02	8	X	7	-0-	-1	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	8			4
*03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26195	X	22234	-0-	-3961	-0-	22234	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	20292	-0-	-5928	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
12	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	15	1	21325	2	N	-0-					-0-
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21657	-0-	-570	-0-	21657	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
10	28861	X	23906	-0-	-4955	-0-	23906	2			N	-0-					-0-
11	27930	X	22607	-0-	-5323	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
12	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
01	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	16488	-0-	-6444	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	15169	-0-	-8732	-0-	15169	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE 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
10	14384	X	12278	-0-	-2106	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11572	-0-	-1718	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
12	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
01	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9731	-0-	-1833	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10596	-0-	-1680	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27218	X	26978	-0-	-240	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	25241	-0-	-5899	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
12	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
01	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	27691	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	26513	-0-	-1151	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	26764	-0-	-206	-0-	26764	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	252	1	13864	3	Y	48	65	1			51
							53	9									
11	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	217	1	13010	3	Y	153	54	1			150
							168	9									
12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	85	1	11987	3	Y	77	109	1			118
							85	9									
01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	186	1	10712	3	Y	85	147	1			56
							94	9									
02	12796	X	9139	-0-	-3657	-0-	191	1	8861	3	Y	79	64	1			71
							87	9									
*03	14167	X	10570	-0-	-3597	-0-	219	1	10265	3	Y	78	58	1			91
							86	9									

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	240	X	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	168	X	22	-0-	-146	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	14200	-0-	-370	-0-	119	1	14081	3	Y	-0-					3
11	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	4	1	14479	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14284	3	1	9	Y	1	1	8			3
01	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	1	1	14468	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	13524	X	13249	-0-	-275	-0-	13249	3			Y	-0-					3
*03	14973	X	14829	-0-	-144	-0-	14828	3	1	9	Y	1	1	8			3

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	49	-0-	-230	-0-	1	3	48	9	Y	44					946
11	270	X	30	-0-	-240	-0-	1	3	29	9	Y	26	151	1			821
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	3	56	9	Y	51					872
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	1	3	130	9	Y	118	177	1			813
02	196	X	68	-0-	-128	-0-	1	3	67	9	Y	61					874
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	11	173	1			712

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
10	155	X	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					20
11	150	X	74	-0-	-76	-0-	74	3			Y	-0-	3	1			17
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					17
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-	4	1			13
02	56	X	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					13
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1			13

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					99
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	95	1	4289	3	Y	1	60	1			40
							1	9									
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	129	1	4792	3	Y	-0-					40
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	334	1	6459	3	Y	2	2	8			40
							2	9									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	319	1	4362	3	Y	-0-					40
*03	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	266	1	3901	3	Y	-0-					40

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	577	1	2420	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2315	-0-	-1045	-0-	647	1	1668	2	Y	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	423	1	3061	2	Y	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34007	X	33102	-0-	-905	-0-	33102	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	31229	-0-	-1681	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
12	35538	X	35538	-0-	-0-	-0-	35538	2			N	-0-					-0-
01	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	30601	2			N	-0-					-0-
02	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	32107	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	30054	-0-	-5472	-0-	30054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

10	4371	X	1	-0-	-4370	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	617	1	1857	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	234	1	1586	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	521	1	1488	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2324	X	1442	-0-	-882	-0-	512	1	929	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	8			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

10	5	X	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1	5	1			3
11	9	X	3	-0-	-6	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	1			4
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			6
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			4
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	16					20

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

10	15345	X	12398	-0-	-2947	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
11	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10921	-0-	-279	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11864	-0-	-536	-0-	11864	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-	2	1			2
11	2850	X	1017	-0-	-1833	-0-	1017	3			Y	-0-					2
12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					2
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	2408	X	254	-0-	-2154	-0-	248	3	6	9	Y	5					7
*03	2666	X	253	-0-	-2413	-0-	246	3	7	9	Y	6	3	1	2	8	8

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

10	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	258	1	19593	3	Y	-0-					75
11	17640	X	14559	-0-	-3081	-0-	225	1	14333	3	Y	1	1	8			75
							1	9									
12	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	683	1	12329	3	Y	1	1	8			75
							1	9									
01	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	224	1	12881	3	Y	4	4	8			75
							4	9									
02	17920	X	11871	-0-	-6049	-0-	350	1	11519	3	Y	2	9	1	2	8	66
							2	9									
*03	19840	X	13010	-0-	-6830	-0-	610	1	12397	3	Y	3	3	8			66
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	3			Y	-0-					52
11	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14873	3	1	9	Y	1	1	8			52
12	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16837	3	1	9	Y	1	1	8			52
01	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18386	3	1	9	Y	1	1	8			52
02	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	3			Y	-0-					52
03	16833	X	15456	-0-	-1377	-0-	15455	3	1	9	Y	1	1	8			52

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
10	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	3			Y	-0-					5
11	210	X	7	-0-	-203	-0-	1	3	6	9	Y	5	1	8			9
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	6	1	1	8	3
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	8			3
02	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	8			3

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
10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	3			Y	-0-					13
11	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17736	3	1	9	Y	1	1	8			13
12	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	19795	3	21	9	Y	19	9	1	1	8	22
01	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18301	3	6	9	Y	5	5	8			22
02	16548	X	16346	-0-	-202	-0-	16344	3	2	9	Y	2	2	8			22
*03	19809	X	13973	-0-	-5836	-0-	13970	3	3	9	Y	3	3	8			22

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8985	3	2	9	Y	2	3	1			7
11	8610	X	7527	-0-	-1083	-0-	7527	3			Y	-0-	1	1			6
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			Y	-0-	1	1			5
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7645	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	5
02	8120	X	6601	-0-	-1519	-0-	6600	3	1	9	Y	1					6
*03	8990	X	7181	-0-	-1809	-0-	7181	3			Y	-0-	1	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	349	1	9120	3	Y	3	87	1			7
							3	9									
11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	322	1	8811	3	Y	89	9	1			87
							98	9									
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	156	1	8914	3	Y	87	63	1			111
							96	9									
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	282	1	8822	3	Y	87	144	1			54
							96	9									
02	8624	X	8127	-0-	-497	-0-	257	1	7830	3	Y	36	66	1			24
							40	9									
*03	9548	X	8650	-0-	-898	-0-	342	1	8295	3	Y	12	35	1	1	8	-0-
							13	9									

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

10	7843	X	6986	-0-	-857	-0-	6971	3	15	9	Y	14					31
11	7590	X	6967	-0-	-623	-0-	6965	3	2	9	Y	2					33
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6817	3	6	9	Y	5					38
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7093	3	1	9	Y	1	1	8			38
02	6496	X	6273	-0-	-223	-0-	6248	3	25	9	Y	23	45	1			16
03	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	6955	3	10	9	Y	9	1	8			24

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					127

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

10	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	575	1	2641	2	Y	-0-					-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	676	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	397	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2447	-0-	-633	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1758	-0-	-1652	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

10	1581	X	31	-0-	-1550	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	10045	-0-		-526	-0-		10041	3	4	9	Y	4					30
11	11280	X	8540	-0-		-2740	-0-		8538	3	2	9	Y	2					32
12	7916	X	7916	-0-		-0-	-0-		7905	3	11	9	Y	10					42
01	6786	X	6786	-0-		-0-	-0-		6786	3			Y	-0-					42
02	10444	X	7554	-0-		-2890	-0-		7547	3	7	9	Y	6	44	1			4
03	10044	X	8879	-0-		-1165	-0-		8867	3	12	9	Y	11					15

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	10526	-0-		-3486	-0-		10526	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	10728	-0-		-2832	-0-		10728	2			N	-0-					-0-
12	10629	X	10629	-0-		-0-	-0-		10629	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-		-0-	-0-		7935	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	1	-0-		-11423	-0-		1	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	-0-	-0-		-11098	-0-						N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4702	-0-		-661	-0-		4702	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4021	-0-		-1079	-0-		499	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-		474	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-		480	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2995	-0-		-1401	-0-		448	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3866	-0-		-846	-0-		519	1	3347	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23839	X	18635	-0-		-5204	-0-		18635	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	14849	-0-		-8821	-0-		14849	2			N	-0-					-0-
12	15369	X	15369	-0-		-0-	-0-		15369	2			N	-0-					-0-
01	18576	X	18576	-0-		-0-	-0-		18576	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	15366	-0-		-4822	-0-		15366	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	13781	-0-		-4850	-0-		13777	2	4	9	N	4	4	8			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9906	-0-		-169	-0-		10	1	9811	3	Y	77	89	1			53
									85	9									
11	9600	X	7195	-0-		-2405	-0-		7005	3	190	9	Y	173	57	1	1	8	168
12	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-		1	1	4510	3	Y	221	78	1	1	8	310
									243	9									
01	11355	X	11355	-0-		-0-	-0-		1	1	11256	3	Y	89	220	1	2	8	177
									98	9									
02	10164	X	9983	-0-		-181	-0-		2	1	9852	3	Y	117	188	1	1	8	105
									129	9									
03	9920	X	6898	-0-		-3022	-0-		9	1	6805	3	Y	76	109	1	1	8	71
									84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	239	1	5458	3	Y	-0-					61
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	3	Y	1	1	8			61
							1	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	3	2	9	Y	2	2	8			61
01	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1440	3	9	9	Y	8	8	8			61
02	5824	X	4803	-0-	-1021	-0-	390	1	4410	3	Y	3	3	8			61
							3	9									
*03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	564	1	5938	3	Y	4	4	8			61
							4	9									

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
10	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	846	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3304	-0-	-446	-0-	835	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	789	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	803	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2970	-0-	-334	-0-	803	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	630	1	2375	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
10	9176	X	7705	-0-	-1471	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8329	-0-	-551	-0-	754	1	7575	2	N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	186	1	7031	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	123	1	7162	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7391	-0-	-393	-0-	486	1	6905	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7734	-0-	-884	-0-	629	1	7105	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	3111	-0-	-2810	-0-	25	1	3086	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	5730	X	2888	-0-	-2842	-0-	2886	3	2	9	Y	2					2
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1	1	5922	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	3	Y	-0-	3	1			2
02	3332	X	1586	-0-	-1746	-0-	48	1	1538	3	Y	-0-	1	1			1
*03	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	28	1	5441	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
10	1085	X	779	-0-	-306	-0-	425	1	354	3	Y	-0-					60
11	990	X	685	-0-	-305	-0-	333	1	352	3	Y	-0-					60
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	236	1	322	3	Y	18	65	1			13
							20	9									
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	166	1	201	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
02	700	X	1	-0-	-699	-0-	1	3			Y	-0-					13
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					13

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3131	X	420	-0-	-2711	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	138	-0-	-451	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	570	X	439	-0-	-131	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
12	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	414	-0-	-51	-0-	412	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	9393	X	4131	-0-	-5262	-0-	22	1	4107	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	7650	X	5767	-0-	-1883	-0-	5767	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	1	1	7600	3	Y	1					1
							1	9									
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	16	1	5362	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	5376	X	4220	-0-	-1156	-0-	31	1	4187	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	7595	X	4112	-0-	-3483	-0-	34	1	4076	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
*06	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	1720	1	4166	3	Y	51	35	1			53
							56	9									
07	6572	X	3470	-0-	-3102	-0-	604	1	2820	3	Y	42	42	1			53
							46	9									
08	6479	X	3980	-0-	-2499	-0-	652	1	3182	3	Y	133	50	1			136
							146	9									
09	6090	X	3285	-0-	-2805	-0-	686	1	2499	3	Y	91	60	1			167
							100	9									
10	4960	X	4931	-0-	-29	-0-	826	1	4054	3	Y	46	158	1			55
							51	9									
11	4800	X	4575	-0-	-225	-0-	919	1	3611	3	Y	41	19	1			77
							45	9									
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	747	1	4174	3	Y	78	67	1			88
							86	9									
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	320	1	4251	3	Y	81	106	1			63
							89	9									
02	4452	X	3446	-0-	-1006	-0-	270	1	3142	3	Y	31	21	1			73
							34	9									
03	5022	X	3300	-0-	-1722	-0-	236	1	3050	3	Y	13	48	1			38
							14	9									

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
10	24397	X	21501	-0-	-2896	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	20963	-0-	-2647	-0-	20963	2			N	-0-					-0-
12	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
01	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	19798	-0-	-726	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20243	-0-	-1426	-0-	20243	2			N	-0-					-0-

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
10	6975	X	6500	-0-	-475	-0-	522	1	5978	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6286	-0-	-464	-0-	441	1	5845	2	N	-0-					-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	345	1	5803	2	N	-0-					-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	489	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5761	-0-	-259	-0-	432	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	513	1	5804	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
10	23405	X	17153	-0-	-6252	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	13599	-0-	-9441	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
12	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
01	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13882	-0-	-3394	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14350	-0-	-2793	-0-	14350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	3			Y	-0-					7
11	12120	X	8268	-0-	-3852	-0-	8268	3			Y	-0-	1	1			6
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					6
01	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			Y	-0-	1	1			5
02	11172	X	6220	-0-	-4952	-0-	6220	3			Y	-0-					5
*03	11408	X	5963	-0-	-5445	-0-	5963	3			Y	-0-	1	1			4

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
10	2108	X	1858	-0-	-250	-0-	727	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1775	-0-	-175	-0-	720	1	1055	2	N	-0-					-0-
12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1235	1	494	2	N	-0-					-0-
01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	861	1	827	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1491	-0-	-329	-0-	768	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1022	1	669	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
10	12834	X	10699	-0-	-2135	-0-	10699	3			Y	-0-					39
11	12630	X	8841	-0-	-3789	-0-	8827	3	14	9	Y	13	1	8			51
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9368	3	1	9	Y	1	1	8			51
01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8756	3	3	9	Y	3	3	8			51
02	11900	X	8474	-0-	-3426	-0-	8330	3	144	9	Y	131	180	1	1	8	1
*03	10695	X	8948	-0-	-1747	-0-	8929	3	19	9	Y	17	1	8			17

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
10	2697	X	668	-0-	-2029	-0-	148	1	520	2	N	-0-					-0-
11	930	X	661	-0-	-269	-0-	115	1	546	2	N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	74	1	418	2	N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	147	1	482	2	N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	281	1	551	2	N	-0-					-0-
*03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	321	1	567	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
10	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1379	-0-	-31	-0-	672	1	707	2	N	-0-					-0-
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	200	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	131	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1255	-0-	-1013	-0-	596	1	659	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	436	1	1031	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
10	5797	X	5598	-0-	-199	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4854	-0-	-756	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4708	-0-	-360	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4750	-0-	-861	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	6693	-0-	-1491	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6447	-0-	-1197	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6703	-0-	-1760	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

10	25854	X	20216	-0-	-5638	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	20727	-0-	-4293	-0-	20727	2			N	-0-					-0-
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	18743	-0-	-605	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	19638	-0-	-1783	-0-	19638	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1094	3	17	9	Y	15	17	1			1
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			Y	-0-					1
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					1
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5543	3	3	9	Y	3	3	8			1
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			Y	-0-					1
*03	6479	X	4415	-0-	-2064	-0-	4415	3			Y	-0-					1

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					11
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					11
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					11
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			11
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			11
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			11

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

10	13144	X	7219	-0-	-5925	-0-	350	1	6869	3	Y	-0-					104
11	7560	X	7441	-0-	-119	-0-	385	1	7056	3	Y	-0-					104
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	387	1	7101	3	Y	-0-					104
01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	398	1	6705	3	Y	-0-					104
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	479	1	7151	3	Y	-0-					104
*03	7688	X	7479	-0-	-209	-0-	459	1	7020	3	Y	-0-	14	1			90

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

10	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	27	1	3382	3	Y	123	49	1			85
							135	9									
11	3840	X	3026	-0-	-814	-0-	2901	3	125	9	Y	114	87	1			112
12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	1	1	2291	3	Y	35	52	1			95
							39	9									
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	26	1	2943	3	Y	19	68	1			46
							21	9									
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	44	1	2679	3	Y	27	49	1			24
							30	9									
03	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	40	1	2967	3	Y	32	26	1			30
							35	9									

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
10	1395	X	662	-0-	-733	-0-	317	1	345	3	Y	-0-					37
11	1380	X	507	-0-	-873	-0-	506	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20					57
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			57
02	644	X	1	-0-	-643	-0-	1	3			Y	-0-					57
*03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3	3	8			57

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
10	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	623	1	9361	3	Y	-0-					-0-
11	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	543	1	8199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6414	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	438	1	5298	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9016	X	6110	-0-	-2906	-0-	353	1	5757	3	Y	-0-					-0-
*03	9982	X	3082	-0-	-6900	-0-	3081	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
10	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			Y	-0-					13
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			Y	-0-					13
12	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			Y	-0-					13
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8176	3	3	9	Y	3	3	8			13
02	8484	X	7499	-0-	-985	-0-	7499	3			Y	-0-					13
*03	10106	X	5462	-0-	-4644	-0-	5460	3	2	9	Y	2	2	8			13

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
10	5673	X	3039	-0-	-2634	-0-	389	1	2615	3	Y	32	31	1			43
							35	9									
11	3750	X	2860	-0-	-890	-0-	338	1	2480	3	Y	38	17	1			64
							42	9									
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	45	1			28
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	363	1	4706	3	Y	59	17	1			70
							65	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	155	1	3639	3	Y	14	45	1			39
							15	9									
03	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	47	1	2139	3	Y	12					51
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	26319	X	20308	-0-	-6011	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	20329	-0-	-4961	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
12	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
01	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
02	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
*03	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	36465	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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	26970	X	24469	-0-	-2501	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	22168	-0-	-3932	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
12	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
01	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	22067	-0-	-2629	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	22910	-0-	-1549	-0-	22910	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	741	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2341	-0-	-899	-0-	612	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	250	1	1965	2	N	-0-					-0-
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2417	-0-	-495	-0-	500	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	581	1	1960	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8645	-0-	-35	-0-	505	1	8136	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
11	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	382	1	9748	3	Y	21	5	1			21
							23	9									
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	123	1	11822	3	Y	28	15	1			34
							31	9									
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	210	1	13770	3	Y	38	45	1	2	8	25
							42	9									
02	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	182	1	13444	3	Y	33	26	1			32
							36	9									
*03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	207	1	12066	3	Y	27	24	1	1	8	34
							30	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	785	-0-	-3028	-0-	124	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	228	-0-	-3462	-0-	153	1	67	3	Y	7					7
							8	9									
12	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	411	1	1584	3	Y	-0-					7
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	369	1	729	3	Y	-0-					7
02	700	X	1	-0-	-699	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	1984	X	1649	-0-	-335	-0-	339	1	1310	3	Y	-0-					7

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

10	8556	X	4383	-0-	-4173	-0-	264	1	4113	3	Y	5	21	1			6
							6	9									
11	8280	X	4866	-0-	-3414	-0-	718	1	4137	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	333	1	6242	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	630	1	6316	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
02	7616	X	6226	-0-	-1390	-0-	622	1	5594	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
*03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	523	1	6758	3	Y	18	7	1			19
							20	9									

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

10	17174	X	15250	-0-	-1924	-0-	15248	3	2	9	N	2					440
11	16620	X	14687	-0-	-1933	-0-	14686	3	1	9	N	1	1	8			440
12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13383	3	1	9	N	1	1	8			440
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14133	3	4	9	N	4	4	8			440
02	13776	X	12116	-0-	-1660	-0-	12115	3	1	9	N	1	1	8			440
*03	15252	X	12693	-0-	-2559	-0-	12690	3	3	9	N	3	3	8			440

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

*08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5450	3	7	9	Y	6					162
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-					162
10	6820	X	3332	-0-	-3488	-0-	3332	3			Y	-0-					162
11	6600	X	2420	-0-	-4180	-0-	2419	3	1	9	Y	1					163
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					163
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5458	3	3	9	Y	3	2	8			164
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4869	3	9	9	Y	8					172
*03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9490	3	2	9	Y	2	2	8			172

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

10	6944	X	6940	-0-	-4	-0-	760	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6249	-0-	-171	-0-	109	1	6140	2	N	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	104	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5389	-0-	-883	-0-	814	1	4575	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	30752	X	26771	-0-	-3981	-0-	2	1	26756	3	Y	12	27	1			13
							13	9									
11	30630	X	27097	-0-	-3533	-0-	3	1	27024	3	Y	64	14	1	1	8	62
							70	9									
12	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27831	3	43	9	Y	39	45	1	1	8	55
01	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	22702	3	57	9	Y	52	69	1	4	8	34
02	25284	X	21957	-0-	-3327	-0-	21890	3	67	9	Y	61	36	1	1	8	58
*03	27993	X	21695	-0-	-6298	-0-	6	1	21647	3	Y	38	41	1	3	8	52
							42	9									

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
10	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	288	1	4015	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	4650	X	3582	-0-	-1068	-0-	276	1	3302	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	286	1	2732	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	326	1	2914	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
02	3892	X	883	-0-	-3009	-0-	115	1	768	3	Y	-0-	6	1			3
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	8					11

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7830	X	7803	-0-	-27	-0-	964	1	6827	3	Y	11	27	1			12
							12	9									
07	8246	X	7224	-0-	-1022	-0-	516	1	6698	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
08	8370	X	7641	-0-	-729	-0-	308	1	7311	3	Y	20	10	1			21
							22	9									
09	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	335	1	8545	3	Y	20	9	1			32
							22	9									
10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	298	1	10130	3	Y	-0-	30	1			2
11	7380	X	21	-0-	-7359	-0-	1	3	20	9	Y	18	1	1			19
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	198	1	9800	3	Y	28	16	1	1	8	30
							31	9									
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	66	1	7738	3	Y	67	44	1	2	8	51
							74	9									
02	9408	X	5888	-0-	-3520	-0-	45	1	5699	3	Y	131	17	1	1	8	164
							144	9									
03	10416	X	6622	-0-	-3794	-0-	36	1	6521	3	Y	59	108	1	2	8	113
							65	9									

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	4467	-0-	-1547	-0-	522	1	3944	3	Y	1	20	1			8
							1	9									
11	5820	X	4646	-0-	-1174	-0-	635	1	4010	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	723	1	3014	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	439	1	2106	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	4340	X	231	-0-	-4109	-0-	178	1	51	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	7440	X	6208	-0-	-1232	-0-	20	1	6113	3	Y	68	48	1			47
							75	9									
11	7200	X	6401	-0-	-799	-0-	6328	3	73	9	Y	66	49	1			64
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	1	1	6545	3	Y	41	29	1			76
							45	9									
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	19	1	6429	3	Y	79	54	1	1	8	100
							87	9									
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	29	1	6582	3	Y	65	106	1			59
							72	9									
03	6603	X	6540	-0-	-63	-0-	26	1	6442	3	Y	65	63	1	1	8	60
							72	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
10	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	313	1	13909	3	Y	244	122	1			250
							268	9									
11	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	313	1	14918	3	Y	225	86	1			389
							248	9									
12	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	226	1	14977	3	Y	211	337	1			263
							232	9									
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	29	1	16861	3	Y	296	329	1			230
							326	9									
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	15922	3	263	9	Y	239	77	1			392
*03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19495	3	268	9	Y	244	259	1			377

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10170	X	9395	-0-	-775	-0-	213	1	9087	3	Y	86	138	1			91
							95	9									
07	11439	X	9565	-0-	-1874	-0-	266	1	9183	3	Y	105	71	1			125
							116	9									
08	11439	X	6587	-0-	-4852	-0-	300	1	6235	3	Y	47	118	1			54
							52	9									
09	11070	X	5540	-0-	-5530	-0-	257	1	5231	3	Y	47	24	1			77
							52	9									
10	9827	X	5393	-0-	-4434	-0-	573	1	4750	3	Y	64	73	1			68
							70	9									
11	9270	X	4226	-0-	-5044	-0-	691	1	3479	3	Y	51	23	1			96
							56	9									
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	521	1	5381	3	Y	39	83	1			52
							43	9									
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	356	1	37	3	Y	9	54	1			7
							10	9									
02	5180	X	3	-0-	-5177	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			7
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	21	4	1			24

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
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	590	1	9561	3	Y	33	15	1			34
							36	9									
11	10170	X	7211	-0-	-2959	-0-	570	1	6608	3	Y	30	35	1	1	8	28
							33	9									
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	167	1	6656	3	Y	16	20	1	1	8	23
							18	9									
01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	420	1	9702	3	Y	24	29	1	3	8	15
							26	9									
02	9212	X	8918	-0-	-294	-0-	315	1	8579	3	Y	22	16	1	1	8	20
							24	9									
*03	10199	X	7306	-0-	-2893	-0-	279	1	7006	3	Y	19	15	1	2	8	22
							21	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
10	16306	X	11149	-0-	-5157	-0-	11148	3	1	9	Y	1					16
11	15780	X	2570	-0-	-13210	-0-	2569	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	11	1	1	8	5
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
02	11956	X	5	-0-	-11951	-0-	1	3	4	9	Y	4	1	8			8
*03	11160	X	4336	-0-	-6824	-0-	4333	3	3	9	Y	3	3	8			8

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
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1004	1	5344	3	Y	114	87	1			117
							125	9									
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	591	1	875	3	Y	3	117	1	1	8	2
							3	9									
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	3	8	-0-
02	5852	X	2	-0-	-5850	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	2	2	8			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	9161	-0-	-4293	-0-	277	1	8850	3	Y	31	48	1			33
							34	9									
11	13020	X	8588	-0-	-4432	-0-	284	1	8249	3	Y	50	34	1			49
							55	9									
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	179	1	6879	3	Y	25	35	1			39
							28	9									
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	203	1	9524	3	Y	40	49	1			30
							44	9									
02	8428	X	6687	-0-	-1741	-0-	284	1	6337	3	Y	60	29	1			61
							66	9									
*03	9176	X	6853	-0-	-2323	-0-	387	1	6405	3	Y	55	40	1			76
							61	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
10	17515	X	7226	-0-	-10289	-0-	7224	3	2	9	Y	2	24	1			24
11	16950	X	1817	-0-	-15133	-0-	1814	3	3	9	Y	3					27
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1428	3	11	9	Y	10	1	8			36
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4079	3	1	9	Y	1	9	1	1	8	27
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7572	3	1	9	Y	1					28
03	7223	X	5930	-0-	-1293	-0-	5915	3	15	9	Y	14	1	8			41

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3596	X	2164	-0-	-1432	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	651	-0-	-2949	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
12	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1960	X	1904	-0-	-56	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
*03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
*06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	965	1	5327	3	Y	10	3	1			10
							11	9									
07	5518	X	5225	-0-	-293	-0-	529	1	4695	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
08	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	527	1	4623	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	547	1	5198	3	Y	1					1
							1	9									
10	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	612	1	5855	3	Y	19	1	1			19
							21	9									
11	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	672	1	5531	3	Y	3	7	1			15
							3	9									
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	557	1	6047	3	Y	5	13	1			7
							6	9									
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	227	1	6743	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	179	1	5878	3	Y	-0-					-0-
*03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	123	1	6770	3	Y	2					2
							2	9									

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
10	4991	X	1008	-0-	-3983	-0-	37	1	971	3	Y	-0-					1
11	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	3796	3			Y	-0-					1
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	1	1	4106	3	Y	-0-					1
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	27	1	4313	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	3612	X	3609	-0-	-3	-0-	41	1	3568	3	Y	-0-					1
*03	4092	X	3212	-0-	-880	-0-	34	1	3178	3	Y	-0-					1

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
10	7285	X	921	-0-	-6364	-0-	921	3			Y	-0-					2
11	7050	X	701	-0-	-6349	-0-	221	1	480	3	Y	-0-					2
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	266	1	3423	3	Y	-0-					2
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	197	1	3565	3	Y	10	2	8			10
							11	9									
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6193	3	29	9	Y	26					36
*03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7587	3	3	9	Y	3					39

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
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11005	X	8593	-0-	-2412	-0-	1416	1	7177	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	7872	-0-	-2778	-0-	1278	1	6594	2	N	-0-					-0-
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1188	1	6808	2	N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1072	1	6537	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7122	-0-	-690	-0-	960	1	6162	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	773	1	6746	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
10	2356	X	1851	-0-	-505	-0-	806	1	1045	3	Y	-0-					98
11	2280	X	1148	-0-	-1132	-0-	891	1	257	3	Y	-0-					98
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					98
*03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					98

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
10	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7730	-0-	-1150	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6258	-0-	-1414	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6944	-0-	-1271	-0-	6944	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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	1375	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	1466	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1395	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1175	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2309	-0-	-127	-0-	1200	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	1409	1	1241	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
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	10	1			16
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	6	1			21
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	15	1			17
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	1			18
02	14	X	3	-0-	-11	-0-	1	3	2	9	Y	2	12	1			8
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1					9

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
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			1
11	7620	X	1479	-0-	-6141	-0-	141	1	1335	3	Y	3					4
							3	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	271	1	2470	3	Y	7	2	1			9
							8	9									
01	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	96	1	15186	3	Y	46	11	1	1	8	43
							51	9									
02	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	96	1	12044	3	Y	46	32	1			57
							51	9									
*03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	93	1	15253	3	Y	53	32	1	1	8	77
							58	9									

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
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			Y	-0-					1
11	6360	X	5211	-0-	-1149	-0-	5211	3			Y	-0-					1
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			Y	-0-					1
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					1
02	6104	X	4532	-0-	-1572	-0-	4369	3	163	9	Y	148	66	1			83
03	6758	X	5077	-0-	-1681	-0-	5077	3			Y	-0-					83
PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814																	
10	8494	X	7128	-0-	-1366	-0-	7115	3	13	9	Y	12					21
11	8220	X	5365	-0-	-2855	-0-	5359	3	6	9	Y	5					26
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-					26
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6901	3	55	9	Y	50					76
02	6440	X	5291	-0-	-1149	-0-	5259	3	32	9	Y	29	61	1			44
*03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			Y	-0-					44
BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560																	
10	17174	X	13131	-0-	-4043	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12169	-0-	-2561	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
*03	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501																	
10	12617	X	6886	-0-	-5731	-0-	6886	3			Y	-0-	6	1			9
11	11370	X	7001	-0-	-4369	-0-	7001	3			Y	-0-	3	1			6
12	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9803	3	1	9	Y	1	4	1			3
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			Y	-0-	1	1			2
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			Y	-0-					2
*03	9796	X	6984	-0-	-2812	-0-	6983	3	1	9	Y	1	1	8			2
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700																	
10	10	X	7	-0-	-3	-0-	1	3	6	9	Y	5	9	1			8
11	14	X	7	-0-	-7	-0-	1	3	6	9	Y	5	3	1			10
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	7	1			8
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	5	1			10
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1			10
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790																	
10	5673	X	2749	-0-	-2924	-0-	283	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	2895	-0-	-3225	-0-	303	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	395	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	126	1	698	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	258	-0-	-4530	-0-	39	1	219	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	625	-0-	-2382	-0-	53	1	572	2	N	-0-					-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363																	
10	22258	X	16656	-0-	-5602	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	17036	-0-	-4504	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
01	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	11113	-0-	-7843	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12189	-0-	-5419	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	11206	-0-	-1535	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10742	-0-	-1228	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9845	-0-	-459	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10843	-0-	-348	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3492	-0-	-1964	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2041	-0-	-3239	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1703	-0-	-3753	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	326	-0-	-3874	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	633	-0-	-1271	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	629	-0-	-1076	-0-	629	2			N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7058	-0-	-1498	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6160	-0-	-1940	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5286	-0-	-1238	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5984	-0-	-1084	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	935	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3970	-0-	-410	-0-	1288	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	916	1	3407	2	N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	878	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	760	1	3521	2	N	-0-					-0-
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	831	1	3544	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12157	3	30	9	Y	27	42	1			83
11	12090	X	11419	-0-	-671	-0-	11274	3	145	9	Y	132	32	1			183
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10380	3	180	9	Y	164	123	1			224
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10624	3	231	9	Y	210	99	1	1	8	334
02	11060	X	9247	-0-	-1813	-0-	9164	3	83	9	Y	75	122	1			287
*03	12183	X	9315	-0-	-2868	-0-	9261	3	54	9	Y	49					336

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
10	6014	X	1	-0-		-6013	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	2	-0-		-5818	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2	X	2	-0-		-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3	X	3	-0-		-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2072	X	1	-0-		-2071	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13268	X	11928	-0-		-1340	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11351	-0-		-1219	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
12	11045	X	11045	-0-		-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
01	11722	X	11722	-0-		-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10810	-0-		-138	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11708	-0-		-227	-0-	11708	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36921	X	33852	-0-		-3069	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	32652	-0-		-2238	-0-	32652	2			N	-0-					-0-
12	33273	X	33273	-0-		-0-	-0-	33273	2			N	-0-					-0-
01	33066	X	33066	-0-		-0-	-0-	33066	2			N	-0-					-0-
02	31136	X	29523	-0-		-1613	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	30879	-0-		-2973	-0-	30879	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3	X	3	-0-		-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
12	248	X	248	-0-		-0-	-0-	225	1	23	3	Y	-0-					2
01	3	X	3	-0-		-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					4
02	3	X	1	-0-		-2	-0-	1	3			Y	-0-					4
*03	629	X	629	-0-		-0-	-0-	308	1	321	3	Y	-0-					4

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	23	-0-		-1682	-0-	1	3	22	9	Y	20					42
11	1290	X	27	-0-		-1263	-0-	1	3	26	9	Y	24	1	8			65
12	34	X	34	-0-		-0-	-0-	1	3	33	9	Y	30	44	1	1	8	50
01	5	X	5	-0-		-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	8			50
02	28	X	7	-0-		-21	-0-	1	3	6	9	Y	5	4	8			51
*03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	5	5	8			51

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-		1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	1					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
10	18321	X	11132	-0-	-7189	-0-	11132	3			Y	-0-					2
11	17730	X	11720	-0-	-6010	-0-	11719	3	1	9	Y	1	1	8			2
12	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12197	3	2	9	Y	2	2	8			2
01	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12838	3	4	9	Y	4	4	8			2
*02	10948	X	10085	-0-	-863	-0-	10085	3			Y	-0-					2
*03	12214	X	9388	-0-	-2826	-0-	9386	3	2	9	Y	2	2	8			2

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6946	-0-	-1424	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6857	-0-	-1063	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6139	-0-	-357	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6811	-0-	-381	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6950	-0-	-1358	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7156	-0-	-584	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
*03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26071	X	5646	-0-	-20425	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	7891	-0-	-17579	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	15267	-0-	-11858	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	11475	-0-	-15650	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
09	26250	X	10136	-0-	-16114	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
10	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
11	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
12	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	10493	-0-	-4655	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
*03	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3757	-0-	-738	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3289	-0-	-1061	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3044	-0-	-1184	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4	X	3	-0-	-1	-0-	1	3	2	9	Y	2					7
*11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					7
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
*01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					9
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					5
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	8					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	604	1	4948	3	N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	1	-0-	-5011	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

10	12679	X	7597	-0-	-5082	-0-	247	1	7309	3	N	37					40
							41	9									
11	13770	X	12732	-0-	-1038	-0-	150	1	12563	3	N	17					57
							19	9									
12	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	162	1	14906	3	N	3					60
							3	9									
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	406	1	9077	3	N	3					63
							3	9									
02	11872	X	9295	-0-	-2577	-0-	197	1	9098	3	N	-0-					63
03	15066	X	8965	-0-	-6101	-0-	237	1	8728	3	N	-0-	58	1			14

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

10	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	508	1	15456	3	N	-0-					36
11	16140	X	15448	-0-	-692	-0-	434	1	15014	3	N	-0-					36
12	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	706	1	16634	3	N	-0-					36
01	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	765	1	16292	3	N	2	2	8			36
							2	9									
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	773	1	15007	3	N	-0-					36
03	17329	X	16834	-0-	-495	-0-	553	1	16281	3	N	-0-					36

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

10	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	9	1	14051	3	Y	33	61	1			35
							36	9									
11	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	21	1	13618	3	Y	117	38	1			114
							129	9									
12	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	13	1	15243	3	Y	72	83	1			103
							79	9									
01	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	138	1	10614	3	Y	64	130	1			37
							70	9									
02	12852	X	12538	-0-	-314	-0-	163	1	12267	3	Y	98	49	1			86
							108	9									
*03	15345	X	15252	-0-	-93	-0-	124	1	15018	3	Y	100	64	1			122
							110	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

10	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	975	1	3594	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	149	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4004	-0-	-224	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7938	-0-	-618	-0-	7938	3	Y	-0-					5
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3	Y	-0-					5
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3	Y	-0-					5
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3	Y	-0-					5
02	8344	X	4920	-0-	-3424	-0-	4920	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	9238	X	5490	-0-	-3748	-0-	5490	3	Y	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	6691	-0-	-2640	-0-	6678	3	Y	12	27	1			1
11	8520	X	7541	-0-	-979	-0-	7538	3	Y	3					4
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7530	3	Y	2					6
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8045	3	Y	1					7
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	3	Y	5					12
*03	7781	X	7506	-0-	-275	-0-	7504	3	Y	2					14

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	7743	-0-	-3882	-0-	242	1	Y	20	42	1			21
							22	9							
11	10350	X	6644	-0-	-3706	-0-	216	1	Y	57	22	1			56
							63	9							
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	36	40	1			52
							40	9							
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	468	1	Y	48	65	1	1	8	34
							53	9							
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	708	1	Y	59	35	1			58
							65	9							
*03	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	638	1	Y	49	40	1	1	8	66
							54	9							

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	3169	-0-	-4891	-0-	3169	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	7800	X	1151	-0-	-6649	-0-	1150	3	1 9 Y	1					1
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	Y	-0-					1
*01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	Y	-0-					1
*02	4004	X	1519	-0-	-2485	-0-	1518	3	1 9 Y	1					2
*03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-	524	3	Y	-0-					2

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26505	X	24880	-0-	-1625	-0-	24770	3	110 9 Y	100					208
11	25650	X	25080	-0-	-570	-0-	25017	3	63 9 Y	57	149	1			116
12	23571	X	23571	-0-	-0-	-0-	23497	3	74 9 Y	67					183
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22009	3	74 9 Y	67	165	1	10	8	75
02	23408	X	17452	-0-	-5956	-0-	17409	3	43 9 Y	39					114
03	25916	X	24186	-0-	-1730	-0-	24124	3	62 9 Y	56	9	8			28

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	6908	-0-	-3012	-0-	6908	3	Y	-0-					-0-
11	9600	X	1445	-0-	-8155	-0-	1445	3	Y	-0-					-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3	Y	-0-					-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5548	3	11 9 Y	10	10	8			-0-
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1 9 Y	1					1
03	6913	X	1747	-0-	-5166	-0-	1737	3	10 9 Y	9	9	8			1

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	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	82	1	8992	3	Y	-0-					14
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	55	1	8238	3	Y	-0-					14
12	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	217	1	7852	3	Y	-0-					14
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	404	1	5239	3	Y	-0-					14
02	8204	X	5553	-0-	-2651	-0-	410	1	5143	3	Y	-0-					14
*03	9083	X	7818	-0-	-1265	-0-	269	1	7549	3	Y	-0-					14

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	471	1	5849	3	Y	16	36	1			17
							18	9									
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	421	1	5983	3	Y	20	18	1			19
							22	9									
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	176	1	6185	3	Y	14	14	1			19
							15	9									
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	345	1	5585	3	Y	16	25	1			10
							18	9									
02	5992	X	4914	-0-	-1078	-0-	338	1	4562	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
*03	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	418	1	5109	3	Y	12	10	1			13
							13	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

10	11253	X	5999	-0-	-5254	-0-	40	1	5950	3	Y	8	3	1			20
							9	9									
11	10080	X	6790	-0-	-3290	-0-	6769	3	21	9	Y	19	6	1			33
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9129	3	48	9	Y	44	11	1	1	8	65
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7576	3	7	9	Y	6	2	8			69
02	7560	X	6600	-0-	-960	-0-	16	1	6583	3	Y	1	21	1	1	8	48
							1	9									
*03	9176	X	7502	-0-	-1674	-0-	7496	3	6	9	Y	5	3	8			50

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

10	12090	X	6858	-0-	-5232	-0-	895	1	5959	3	Y	4					30
							4	9									
11	11700	X	7255	-0-	-4445	-0-	762	1	6491	3	Y	2					32
							2	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	471	1	2828	3	Y	1					33
							1	9									
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	980	1	4195	3	Y	30					63
							33	9									
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	816	1	7965	3	Y	7					70
							8	9									
*03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	729	1	6889	3	Y	161	58	1			173
							177	9									

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

10	1612	X	1081	-0-	-531	-0-	391	1	682	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
11	1560	X	714	-0-	-846	-0-	345	1	362	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	339	1	313	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	389	1	62	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	980	X	3	-0-	-977	-0-	1	3	2	9	Y	2	5	1			4
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					4

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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	186	1	3614	3	Y	-0-					85
11	4050	X	3703	-0-	-347	-0-	118	1	3585	3	Y	-0-					85
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	426	1	3329	3	Y	-0-					85
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	536	1	3132	3	Y	-0-					85
02	3584	X	3273	-0-	-311	-0-	655	1	2618	3	Y	-0-					85
*03	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	532	1	2954	3	Y	-0-					85

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	927	-0-	-3537	-0-	919	1	8	3	Y	-0-	6	1			1
11	4200	X	1	-0-	-4199	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	8			2
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	1	1	3	8	2
02	1624	X	4	-0-	-1620	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	1	8	3
*03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	4	1	1	2	8	4

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1		4	-0-	3	3	1	3	3	9	Y	3	1	1	1	8	1
12	1		3	-0-	2	5	1	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
01	9	X	4	-0-	-5	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
02	4	X	3	-0-	-1	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	8			2
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	1	1	1	8	4

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	49	-0-	-199	-0-	42	3	7	9	Y	6					172
11	240	X	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-	44	1			128
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	162	3	52	9	Y	47					175
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	Y	5	5	8			175
02	112	X	72	-0-	-40	-0-	69	3	3	9	Y	3	100	1			78
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	5	8			78

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3412	-0-	-1858	-0-	363	1	3001	3	Y	44	55	1			120
							48	9									
11	5100	X	4174	-0-	-926	-0-	301	1	3826	3	Y	43	57	1			106
							47	9									
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	420	1	882	3	Y	56	53	1			109
							62	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	485	1	3162	3	Y	7	41	1			75
							8	9									
02	3892	X	43	-0-	-3849	-0-	1	3	42	9	Y	38					108
03	4309	X	3029	-0-	-1280	-0-	431	1	2576	3	Y	20	37	1			91
							22	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8859	3	2	9	Y	2	10	1			16
11	11310	X	6052	-0-	-5258	-0-	6052	3			Y	-0-	6	1			10
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			Y	-0-	7	1			3
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			Y	-0-	1	1			2
02	9044	X	7877	-0-	-1167	-0-	7877	3			Y	-0-					2
*03	8866	X	5031	-0-	-3835	-0-	5022	3	9	9	Y	8					10

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
10	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7780	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	7740	X	5893	-0-	-1847	-0-	5893	3			Y	-0-					1
12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					1
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	Y	8	8	8			1
02	7084	X	2045	-0-	-5039	-0-	2045	3			Y	-0-					1
*03	7781	X	1587	-0-	-6194	-0-	1587	3			Y	-0-					1

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
10	1023	X	3	-0-	-1020	-0-	1	3	2	9	Y	2	7	1			1
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					1
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7192	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6240	3	13	9	Y	12	10	8			3
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5206	3	9	9	Y	8	4	1			7
*03	7192	X	5281	-0-	-1911	-0-	5281	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
10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	237	1	8255	3	Y	52					166
							57	9									
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	260	1	8801	3	Y	14	66	1			114
							15	9									
12	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	267	1	11565	3	Y	19					133
							21	9									
01	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	208	1	12275	3	Y	50					183
							55	9									
02	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	250	1	11390	3	Y	20	59	1			144
							22	9									
03	11842	X	6537	-0-	-5305	-0-	119	1	6403	3	Y	14					158
							15	9									

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
10	6820	X	3117	-0-	-3703	-0-	158	1	2959	3	Y	-0-					1
11	6870	X	1087	-0-	-5783	-0-	173	1	914	3	Y	-0-					1
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	6076	X	1	-0-	-6075	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					1

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
10	8308	X	6082	-0-	-2226	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5822	-0-	-598	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5145	-0-	-651	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1202	-0-	-1960	-0-	483	1	710	3	Y	8	49	1			2
							9	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3877	3	4	9	Y	4					6
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	3	4	9	Y	4					10
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1821	3	3	9	Y	3					13
02	3612	X	441	-0-	-3171	-0-	358	3	83	9	Y	75					88
03	3999	X	78	-0-	-3921	-0-	58	3	20	9	Y	18	79	1			27

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
10	62	X	9	-0-	-53	-0-	1	3	8	9	Y	7					53
11	1080	X	5	-0-	-1075	-0-	1	3	4	9	Y	4	37	1			20
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	143	1	72	3	Y	5					25
							6	9									
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	215	1	64	3	Y	18	1	8			42
							20	9									
02	308	X	5	-0-	-303	-0-	1	3	4	9	Y	4					46
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	2	8			48

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
10	9021	X	5018	-0-	-4003	-0-	5005	3	13	9	Y	12	23	1			84
11	8730	X	6802	-0-	-1928	-0-	6799	3	3	9	Y	3	18	1			69
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4300	3	3	9	Y	3					72
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5922	3	3	9	Y	3	3	8			72
02	6356	X	4218	-0-	-2138	-0-	4216	3	2	9	Y	2					74
*03	7037	X	2583	-0-	-4454	-0-	2579	3	4	9	Y	4	12	1	2	8	64

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
10	9765	X	9009	-0-	-756	-0-	270	1	8719	3	Y	18	14	1			22
							20	9									
11	9450	X	8780	-0-	-670	-0-	273	1	8495	3	Y	11	8	1			25
							12	9									
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	324	1	3535	3	Y	7	18	1			14
							8	9									
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	1			17
02	8932	X	3	-0-	-8929	-0-	1	3	2	9	Y	2	11	1			8
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1					9

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9234	-0-	-500	-0-	631	1	8483	3	N	109					167
							120	9									
11	9420	X	8648	-0-	-772	-0-	699	1	7825	3	N	113	179	1	4	8	97
							124	9									
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	749	1	7406	3	N	137					234
							151	9									
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1054	1	8132	3	N	124	186	1			172
							136	9									
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	1159	1	7372	3	N	119	181	1	4	8	106
							131	9									
*03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	471	1	8630	3	N	130					236
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	2198	-0-	-2638	-0-	239	1	1944	3	Y	14					54
							15	9									
11	4680	X	2753	-0-	-1927	-0-	260	1	2485	3	Y	7	22	1			39
							8	9									
12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	267	1	65	3	Y	12					51
							13	9									
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	3	45	9	Y	41					92
02	4032	X	10	-0-	-4022	-0-	1	3	9	9	Y	8	29	1			71
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2					73

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	13	1	10627	3	Y	-0-					1
11	10470	X	10338	-0-	-132	-0-	61	1	10277	3	Y	-0-					1
12	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10927	3	1	9	Y	1					2
01	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11619	3	1	9	Y	1	1	8			2
*02	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1	1	11274	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	43	1	12383	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23932	X	12726	-0-	-11206	-0-	12724	3	2	9	Y	2	21	1			21
11	24720	X	12286	-0-	-12434	-0-	12282	3	4	9	Y	4	1	8			24
12	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11586	3	7	9	Y	6	1	8			29
01	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12652	3	6	9	Y	5	7	1	1	8	26
*02	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11739	3	1	9	Y	1					27
*03	12741	X	12686	-0-	-55	-0-	12684	3	2	9	Y	2	2	8			27

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
10	5611	X	4139	-0-	-1472	-0-	201	1	3938	3	Y	-0-					1
11	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	224	1	4051	3	Y	-0-					1
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	262	1	5443	3	Y	-0-					1
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	198	1	6743	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	213	1	5271	3	Y	-0-					1
*03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	287	1	5532	3	Y	-0-					1

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
10	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	312	1	5073	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5310	X	5191	-0-	-119	-0-	299	1	4890	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	307	1	4462	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	311	1	5468	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	4872	X	2589	-0-	-2283	-0-	183	1	2406	3	Y	-0-	3	1			2
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	9					11

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
10	6634	X	6044	-0-	-590	-0-	6026	3	18	9	N	16					97
11	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	5381	3	15	9	N	14					111
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					111
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5210	3	10	9	N	9					120
02	5628	X	4901	-0-	-727	-0-	4901	3			N	-0-					120
03	7006	X	6289	-0-	-717	-0-	6289	3			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6032	-0-	-199	-0-	209	1	5737	3	Y	78					244
							86	9									
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	238	1	5751	3	Y	25	98	1			171
							28	9									
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	256	1	5454	3	Y	30					201
							33	9									
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	204	1	4875	3	Y	59					260
							65	9									
02	5628	X	4384	-0-	-1244	-0-	245	1	4113	3	Y	24	84	1			200
							26	9									
03	6231	X	2331	-0-	-3900	-0-	202	1	2110	3	Y	17					217
							19	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	7195	-0-	-4492	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	5653	-0-	-5297	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	1	-0-	-6943	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	2016	-0-	-5176	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7629	-0-	-1981	-0-	256	1	7372	3	Y	1	6	1			14
							1	9									
11	8580	X	5822	-0-	-2758	-0-	349	1	5470	3	Y	3					17
							3	9									
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7351	3	2	9	Y	2	6	1			13
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	435	1	6282	3	Y	3					16
							3	9									
02	6888	X	6036	-0-	-852	-0-	347	1	5687	3	Y	2	6	1			12
							2	9									
03	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	499	1	6945	3	Y	2					14
							2	9									

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	6335	-0-	-4267	-0-	351	1	5983	3	Y	1	14	1			34
							1	9									
11	7110	X	6122	-0-	-988	-0-	417	1	5702	3	Y	3					37
							3	9									
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7309	3	2	9	Y	2	13	1			26
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	443	1	6738	3	Y	4					30
							4	9									
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	351	1	5980	3	Y	2	12	1			20
							2	9									
03	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	386	1	6567	3	Y	2					22
							2	9									

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	2287	-0-	-2673	-0-	267	1	2020	3	Y	-0-	14	1			31
11	2340	X	1842	-0-	-498	-0-	336	1	1506	3	Y	-0-					31
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-	11	1			20
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	553	1	1215	3	Y	-0-					20
02	2492	X	1595	-0-	-897	-0-	460	1	1135	3	Y	-0-	8	1			12
03	2821	X	1678	-0-	-1143	-0-	492	1	1186	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	3813	X	31	-0-		-3782	-0-	1	3	30	9	Y	27					53
11	5490	X	19	-0-		-5471	-0-	1	3	18	9	Y	16					69
12	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					69
01	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					69
02	2016	X	20	-0-		-1996	-0-	1	3	19	9	Y	17	52	1			34
*03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	1					35

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
10	3937	X	2511	-0-		-1426	-0-	336	1	2174	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
11	3810	X	2921	-0-		-889	-0-	368	1	2551	3	Y	2	1	1			3
								2	9									
12	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	375	1	4164	3	Y	3	2	1			4
								3	9									
01	5409	X	5409	-0-		-0-	-0-	302	1	5103	3	Y	4	2	1			6
								4	9									
02	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	172	1	3338	3	Y	1	4	1			3
								1	9									
03	4557	X	2455	-0-		-2102	-0-	69	1	2379	3	Y	6					9
								7	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
10	7705	X	7705	-0-		-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	7870	X	7870	-0-		-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
12	8083	X	8083	-0-		-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
01	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3365	-0-		-4195	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	2238	-0-		-5884	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

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
10	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		14	-0-		14	14	14	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	14					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	14					N	-0-					-0-
*03	14	X	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 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
10	31	X	14	-0-		-17	-0-	1	3	13	9	Y	12	33	1			84
11	30	X	24	-0-		-6	-0-	1	3	23	9	Y	21					105
12	16	X	16	-0-		-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	38	1			81
01	25	X	25	-0-		-0-	-0-	1	3	24	9	Y	22					103
02	28	X	14	-0-		-14	-0-	1	3	13	9	Y	12	40	1			75
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	13					88

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9169	X	9169	-0-		-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
11	8811	X	8811	-0-		-0-	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	8863	X	8863	-0-		-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
01	8565	X	8565	-0-		-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7698	-0-		-590	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8897	-0-		-279	-0-	8897	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 #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41044	X	35297	-0-	-5747	-0-	35297	2			N	-0-					-0-
11	39720	X	35802	-0-	-3918	-0-	35802	2			N	-0-					-0-
12	32228	X	32228	-0-	-0-	-0-	32228	2			N	-0-					-0-
01	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	27812	-0-	-6292	-0-	27812	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	28526	-0-	-8457	-0-	28526	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 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
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11078	-0-	7978	7978	11078	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16349	-0-	13549	21527	16349	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	19177	-0-	16077	37604	19177	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30349	X	29630	-0-	-719	-0-	29630	2			N	-0-					-0-
11	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
12	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	30649	2			N	-0-					-0-
01	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23974	-0-	-2794	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25991	-0-	-4389	-0-	25991	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	7478	-0-	-2473	-0-	7251	3	227	9	Y	206	93	1			327
11	9630	X	5875	-0-	-3755	-0-	5821	3	54	9	Y	49	124	1			252
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	31	9	Y	28	169	1			111
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60	49	1			122
02	7056	X	1649	-0-	-5407	-0-	1586	3	63	9	Y	57	53	1			126
*03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7583	3	55	9	Y	50	1	8			175

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
10	2170	X	1863	-0-	-307	-0-	725	1	1138	3	Y	-0-	19	1			44
11	1950	X	1803	-0-	-147	-0-	669	1	1134	3	Y	-0-					44
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-	15	1			29
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	766	1	1539	3	Y	-0-					29
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	626	1	1206	3	Y	-0-	11	1			18
*03	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	397	1	844	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
10	13547	X	12125	-0-	-1422	-0-	123	1	11974	3	Y	25	94	1			234
							28	9									
11	13740	X	13388	-0-	-352	-0-	64	1	13273	3	Y	46					280
							51	9									
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4392	3	45	9	Y	41	100	1			221
01	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	56	1	13472	3	Y	64					285
							70	9									
02	12544	X	11762	-0-	-782	-0-	61	1	11653	3	Y	44	112	1			217
							48	9									
03	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	78	1	12912	3	Y	44					261
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	11098	X	10994	-0-	-104	-0-	10726	3	268	9	Y	244	42	1			282
11	10740	X	10362	-0-	-378	-0-	10347	3	15	9	Y	14	1	8			295
12	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11192	3	14	9	Y	13	1	8			307
01	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9937	3	72	9	Y	65	79	1	6	8	287
02	9940	X	1558	-0-	-8382	-0-	1557	3	1	9	Y	1					288
*03	11191	X	9463	-0-	-1728	-0-	9428	3	35	9	Y	32	3	8			317

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
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20					58
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	3	15	9	Y	14	40	1			32
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20					52
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	1	3	78	9	Y	71	2	8			121
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	1	3	15	9	Y	14					135
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	1	8			140

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
10	4743	X	4482	-0-	-261	-0-	4476	3	6	9	Y	5	28	1			1
11	6630	X	5599	-0-	-1031	-0-	5599	3			Y	-0-					1
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	3	1	9	Y	1					2
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			Y	-0-					2
02	5236	X	4828	-0-	-408	-0-	4816	3	12	9	Y	11					13
03	5797	X	5678	-0-	-119	-0-	5671	3	7	9	Y	6	12	1			7

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	9610	X	245	-0-	-9365	-0-	226	1	19	3	Y	-0-					26
11	9300	X	330	-0-	-8970	-0-	126	1	204	3	Y	-0-					26
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					26
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					26
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	3			Y	-0-					26
*03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	469	1	1514	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
11	1680	X	1544	-0-	-136	-0-	460	1	1080	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	455	1	267	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	402	1	127	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
02	1792	X	351	-0-	-1441	-0-	225	1	123	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	6					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	11439	-0-	-2480	-0-	150	1	11250	3	Y	35					107
							39	9									
11	12630	X	10823	-0-	-1807	-0-	117	1	10683	3	Y	21	76	1			52
							23	9									
12	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	78	1	10313	3	Y	23					75
							25	9									
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	162	1	11029	3	Y	41	3	8			113
							45	9									
02	10332	X	9998	-0-	-334	-0-	291	1	9698	3	Y	8					121
							9	9									
*03	11439	X	10847	-0-	-592	-0-	174	1	10666	3	Y	6	4	8			123
							7	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	379	1	1517	3	Y	19	16	1			25
							21	9									
11	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	368	1	1571	3	Y	19	10	1			34
							21	9									
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	374	1	1032	3	Y	12	24	1			22
							13	9									
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	382	1	1189	3	Y	21	14	1			29
							23	9									
02	1820	X	1114	-0-	-706	-0-	201	1	901	3	Y	11	19	1			21
							12	9									
03	2015	X	323	-0-	-1692	-0-	65	1	219	3	Y	35					56
							39	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14855	-0-	-865	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
12	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13614	-0-	-1842	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15274	-0-	-1435	-0-	15274	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25637	X	23731	-0-	-1906	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	23047	-0-	-1763	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
12	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27460	2			N	-0-					-0-
01	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
02	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	25055	-0-	-365	-0-	25055	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	53	-0-	-3337	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

10	6417	X	2794	-0-	-3623	-0-	606	1	2188	3	Y	-0-					29
11	4200	X	2714	-0-	-1486	-0-	674	1	2040	3	Y	-0-					29
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	629	1	398	3	Y	-0-					29
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	479	1	800	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	449	1	3915	3	Y	-0-					29
*03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	412	1	5076	3	Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

10	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					36
11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					36
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					36
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			36
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					36
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

10	7750	X	6739	-0-	-1011	-0-	627	1	6112	3	Y	-0-					135
11	7920	X	7685	-0-	-235	-0-	484	1	7201	3	Y	-0-					135
12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	359	1	8518	3	Y	-0-					135
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	331	1	7656	3	Y	3	3	8			135
							3	9									
02	7168	X	5167	-0-	-2001	-0-	414	1	4753	3	Y	-0-					135
03	8866	X	1966	-0-	-6900	-0-	664	1	1302	3	Y	-0-					135

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	721	1	4677	3	Y	-0-					69
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	639	1	4436	3	Y	-0-					69
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	1847	1	3217	3	Y	-0-					69
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	53	1	5185	3	Y	-0-	40	1			29
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	298	1	4841	3	Y	-0-					29
03	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	786	1	3811	3	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	8742	X	1	-0-	-8741	-0-	1	3			Y	-0-	134	1			210
11	8580	X	1976	-0-	-6604	-0-	824	1	1063	3	Y	81					291
							89	9									
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	3	77	9	Y	70					361
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	1	3	150	9	Y	136	120	1			377
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	560	1	4434	3	Y	-0-	138	1			239
*03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	444	1	5802	3	Y	-0-					239

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
10	13826	X	9516	-0-	-4310	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	10618	-0-	-2762	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
12	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
02	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12877	-0-	-515	-0-	12877	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
10	34906	X	23547	-0-	-11359	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
11	33780	X	17262	-0-	-16518	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
12	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
01	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	22122	-0-	-5374	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25780	-0-	-229	-0-	25780	2			N	-0-					-0-

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
10	3596	X	15	-0-	-3581	-0-	1	3	14	9	Y	13	22	1			9
11	3480	X	3	-0-	-3477	-0-	1	3	2	9	Y	2	9	1			2
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	336	X	10	-0-	-326	-0-	1	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	5	8	1			4

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	2848	-0-	-2546	-0-	30	1	2797	3	Y	19	21	1			13
							21	9									
11	5760	X	3	-0-	-5757	-0-	1	3	2	9	Y	2	13	1			2
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	956	1	1308	3	N	1	73	1			28
							1	9									
11	2430	X	2070	-0-	-360	-0-	937	1	1133	3	N	-0-					28
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	947	1	1061	3	N	-0-					28
01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					28
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	875	1	1115	3	N	-0-					28
*03	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	961	1	1255	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	6324	-0-	-4216	-0-	971	1	5353	3	Y	-0-					-0-
11	10860	X	6409	-0-	-4451	-0-	779	1	5630	3	Y	-0-					-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	418	1	5785	3	Y	-0-					-0-
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	328	1	6	3	Y	40	1	8			39
							44	9									
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	592	1	4168	3	Y	-0-					39
*03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	396	1	6869	3	Y	-0-					39

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	8983	-0-	-1030	-0-	8971	3	12	9	Y	11	13	1			28
11	11310	X	7930	-0-	-3380	-0-	7887	3	43	9	Y	39	10	1			57
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4922	3	25	9	Y	23	38	1			42
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	18	1			43
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-	8	1			35
*03	8990	X	7178	-0-	-1812	-0-	7168	3	10	9	Y	9					44

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	3	37	9	Y	34					395
11	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					395
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	3	56	9	Y	51	149	1			297
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	3	28	9	Y	25	20	1			302
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	3	31	9	Y	28					330
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16					346

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
10	8835	X	2326	-0-	-6509	-0-	224	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	1632	-0-	-8298	-0-	169	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	226	-0-	-2130	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	150	-0-	-2130	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	14798	-0-	-857	-0-	14722	3	76	9	Y	69					129
11	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14423	3	8	9	Y	7	1	8			135
12	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14230	3	15	9	Y	14	1	8			148
01	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14645	3	4	9	Y	4	4	8			148
02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14048	3	81	9	Y	74	170	1	1	8	51
*03	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16073	3	35	9	Y	32	2	8			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	1634	-0-	-12502	-0-	1615	3	19	9	Y	17	5	1			21
11	13680	X	7093	-0-	-6587	-0-	7049	3	44	9	Y	40					61
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7707	3	70	9	Y	64					125
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4738	3	111	9	Y	101	32	1			194
02	6608	X	3928	-0-	-2680	-0-	3925	3	3	9	Y	3					197
03	7781	X	5323	-0-	-2458	-0-	5288	3	35	9	Y	32					229

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-	15	1			19
11	9390	X	31	-0-	-9359	-0-	1	3	30	9	Y	27	7	1			39
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	26	1			25
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	1			26
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	5	1			21
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6420	X	4738	-0-	-1682	-0-	1716	1	3001	3	Y	19					171
							21	9									
07	6634	X	3134	-0-	-3500	-0-	632	1	2473	3	Y	26	88	1			109
							29	9									
08	5425	X	2504	-0-	-2921	-0-	668	1	1789	3	Y	43	44	1			108
							47	9									
09	4740	X	4133	-0-	-607	-0-	593	1	3505	3	Y	32	30	1			110
							35	9									
10	4898	X	3693	-0-	-1205	-0-	347	1	3318	3	Y	25	44	1			91
							28	9									
11	3600	X	2867	-0-	-733	-0-	386	1	2453	3	Y	25	41	1			75
							28	9									
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	382	1	2479	3	Y	34	36	1			73
							37	9									
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	423	1	479	3	Y	3	25	1			54
							3	9									
02	3864	X	1104	-0-	-2760	-0-	395	1	674	3	Y	32					75
							35	9									
03	3689	X	2280	-0-	-1409	-0-	363	1	1870	3	Y	43	26	1	2	8	90
							47	9									

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
10	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-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
10	29295	X	16976	-0-	-12319	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	17281	-0-	-11069	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
12	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	14400	-0-	-6516	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
*03	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	12214	X	6459	-0-	-5755	-0-	6459	3			N	-0-					37
11	9750	X	791	-0-	-8959	-0-	791	3			N	-0-					37
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					37
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4676	3	2	9	N	2	2	8			37
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					37
*03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3			N	-0-					37

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
10	17794	X	15914	-0-	-1880	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	14321	-0-	-2899	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12454	-0-	-2134	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13548	-0-	-2355	-0-	13548	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
10	558	X	10	-0-	-548	-0-	1	3	9	9	Y	8	29	1			1
11	540	X	4	-0-	-536	-0-	1	3	3	9	Y	3					4
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					5
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					8
02	252	X	10	-0-	-242	-0-	1	3	9	9	Y	8					16
*03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					20

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
10	14756	X	6082	-0-	-8674	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	6540	-0-	-7740	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
*03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19609	-0-	-1931	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
12	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
01	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	19702	-0-	-1130	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	19182	-0-	-3882	-0-	19182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8160	X	6517	-0-	-1643	-0-	1036	1	5472	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	561	1	5255	3	Y	-0-	6	1			2
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	531	1	4969	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	5820	X	1709	-0-	-4111	-0-	735	1	973	3	Y	1					1
							1	9									
10	6014	X	4	-0-	-6010	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1			3
11	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1026	1	7028	3	Y	32	1	1			34
							35	9									
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	30	1			5
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	1	1	8			-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	285	1	5155	3	N	34					428
							37	9									
11	4890	X	4467	-0-	-423	-0-	485	1	3958	3	N	22					450
							24	9									
12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	598	1	820	3	N	-0-					450
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					453
02	4956	X	372	-0-	-4584	-0-	360	3	12	9	N	11					464
*03	5487	X	1133	-0-	-4354	-0-	1133	3			N	-0-					464

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

10	7564	X	7525	-0-	-39	-0-	335	1	7142	3	Y	44	39	1			58
							48	9									
11	7590	X	7223	-0-	-367	-0-	322	1	6846	3	Y	50	23	1			85
							55	9									
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	328	1	8078	3	Y	40	59	1			66
							44	9									
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	341	1	8277	3	Y	62	41	1			87
							68	9									
02	6804	X	5749	-0-	-1055	-0-	143	1	5589	3	Y	15	57	1			45
							17	9									
03	8463	X	4794	-0-	-3669	-0-	24	1	4756	3	Y	13					58
							14	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

10	9765	X	9232	-0-	-533	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8377	-0-	-1073	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7201	-0-	-1815	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7592	-0-	-1646	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

10	14787	X	13693	-0-	-1094	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13583	-0-	-727	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
12	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12464	-0-	-220	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13389	-0-	-716	-0-	13389	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
10	1550	X	852	-0-	-698	-0-	830	3	22	9	Y	20	23	1			94
11	1380	X	949	-0-	-431	-0-	942	3	7	9	Y	6	20	1			80
12	738	X	738	-0-	-0-	-0-	729	3	9	9	Y	8					88
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	673	3	12	9	Y	11	2	8			97
02	952	X	831	-0-	-121	-0-	828	3	3	9	Y	3					100
*03	992	X	506	-0-	-486	-0-	497	3	9	9	Y	8	17	1	2	8	89

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
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					31
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					31
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					31
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					31
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					31
*03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					31

ALLIANCE-COMMERCE 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
10	17360	X	13765	-0-	-3595	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13867	-0-	-2933	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	12101	-0-	-1283	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13004	-0-	-1318	-0-	13004	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
10	7037	X	232	-0-	-6805	-0-	66	3	166	9	Y	151					332
11	5730	X	6	-0-	-5724	-0-	6	3			Y	-0-					332
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					332
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					332
02	196	X	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					332
*03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					332

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
10	2821	X	57	-0-	-2764	-0-	1	3	56	9	Y	51					98
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	3	18	9	Y	16					114
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	3	22	9	Y	20					134
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					134
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	947	1	1257	3	Y	-0-					134
*03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	995	1	4228	3	Y	-0-					134

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
10	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	594	1	10937	3	Y	41	93	1			1
							45	9									
11	11070	X	10498	-0-	-572	-0-	633	1	9797	3	Y	62	32	1	1	8	30
							68	9									
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	608	1	9575	3	Y	31	1	8			60
							34	9									
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	526	1	9212	3	Y	66	3	8			123
							73	9									
02	10444	X	9359	-0-	-1085	-0-	350	1	8964	3	Y	41	1	8			163
							45	9									
*03	11563	X	10884	-0-	-679	-0-	531	1	10329	3	Y	22	183	1	1	8	1
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					36
11	390	X	346	-0-	-44	-0-	346	3			Y	-0-					36
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					36
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					36
02	532	X	409	-0-	-123	-0-	409	3			Y	-0-					36
*03	589	X	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					36

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
10	837	X	5	-0-	-832	-0-	1	3	4	9	Y	4					32
11	810	X	11	-0-	-799	-0-	1	3	10	9	Y	9					41
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					43
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5					48
02	11	X	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1					49
*03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	16	20	1			45

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
10	7192	X	6426	-0-	-766	-0-	426	1	5955	3	Y	41					106
							45	9									
11	6630	X	5565	-0-	-1065	-0-	427	1	5130	3	Y	7					113
							8	9									
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	531	1	3630	3	Y	1					114
							1	9									
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	899	1	2333	3	Y	1					115
							1	9									
02	5796	X	4742	-0-	-1054	-0-	528	1	4213	3	Y	1					116
							1	9									
*03	6417	X	2250	-0-	-4167	-0-	594	1	1646	3	Y	9	49	1			76
							10	9									

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
10	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	111	-0-	-6549	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	634	1	6310	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	594	1	5858	3	Y	53	43	1			11
							58	9									
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1624	1	4950	3	Y	-0-					11
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	627	1	6275	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1113	1	5274	3	Y	78	88	1			1
							86	9									
*03	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	623	1	5965	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

10	899	X	843	-0-	-56	-0-	710	1	133	3	Y	-0-					10
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	144	1	704	3	Y	23	15	1			18
							25	9									
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2	19	1			1
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	104	1	778	3	Y	6	6	8			1
							7	9									
02	812	X	640	-0-	-172	-0-	45	1	595	3	Y	-0-					1
*03	899	X	682	-0-	-217	-0-	197	1	485	3	Y	-0-					1

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

10	16399	X	14708	-0-	-1691	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14013	-0-	-1857	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
12	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
01	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
02	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
*03	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

10	18848	X	1216	-0-	-17632	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	1450	-0-	-15110	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

10	2480	X	397	-0-	-2083	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

10	17794	X	14561	-0-	-3233	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17346	-0-	-384	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
12	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
01	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
02	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
*03	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					8
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	3	25	9	Y	23	15	1			16
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	19	1			1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1

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
10	5084	X	4566	-0-	-518	-0-	4560	3	6	9	Y	5	20	1			70
11	4800	X	3730	-0-	-1070	-0-	3721	3	9	9	Y	8	15	1			63
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	3	2	9	Y	2					65
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4387	3	3	9	Y	3	2	8			66
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4501	3	1	9	Y	1					67
*03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6043	3	7	9	Y	6	11	1	2	8	60

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
10	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16266	3	88	9	Y	80	45	1			223
11	15390	X	13885	-0-	-1505	-0-	13865	3	20	9	Y	18	48	1			193
12	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16311	3	37	9	Y	34	64	1			163
01	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12909	3	47	9	Y	43	5	8			201
02	14952	X	12989	-0-	-1963	-0-	12979	3	10	9	Y	9					210
*03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	17025	3	44	9	Y	40	48	1	4	8	198

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
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	214	3	112	9	Y	102	27	1			190
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	275	3	45	9	Y	41	40	1			191
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	138	3	72	9	Y	65	64	1			192
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	141	3	55	9	Y	50	14	8			228
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	941	3	23	9	Y	21					249
*03	341	X	175	-0-	-166	-0-	150	3	25	9	Y	23	56	1	11	8	205

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
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	4	1			12
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1	3	1			10
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			7
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	4	8			8
*02	364	X	1	-0-	-363	-0-	1	3			Y	-0-					8
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	19	2	1	16	8	9

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
10	15097	X	11794	-0-	-3303	-0-	228	1	11468	3	Y	89	41	1			49
							98	9									
11	14610	X	9035	-0-	-5575	-0-	8981	3	54	9	Y	49	36	1			62
12	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	217	1	10234	3	Y	74	65	1			71
							81	9									
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	405	1	3550	3	Y	46	76	1			41
							51	9									
02	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10736	3	48	9	Y	44	26	1			59
*03	11780	X	2649	-0-	-9131	-0-	428	1	2204	3	Y	15	20	1			54
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15810	X	9958	-0-	-5852	-0-	322	1	9573	3	Y	57	62	1			-0-
							63	9									
*10	14136	X	9571	-0-	-4565	-0-	322	1	9169	3	Y	73	34	1			39
							80	9									
*11	13680	X	8624	-0-	-5056	-0-	8560	3	64	9	Y	58	31	1			66
12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	216	1	10572	3	Y	70	72	1			65
							77	9									
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	262	1	10586	3	Y	67	82	1			50
							74	9									
*02	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	14938	3	69	9	Y	63	38	1			75
*03	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	196	1	10844	3	Y	51	29	1			97
							56	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

10	34875	X	27465	-0-	-7410	-0-	27465	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	28131	-0-	-5619	-0-	28131	2			N	-0-					-0-
12	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
01	33776	X	33776	-0-	-0-	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
02	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-					-0-
*03	31908	X	31908	-0-	-0-	-0-	31908	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

10	9889	X	2911	-0-	-6978	-0-	909	1	2002	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	5234	-0-	-4546	-0-	568	1	4666	3	Y	-0-					-0-
12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	513	1	8256	3	Y	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	632	1	2096	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
02	5684	X	1912	-0-	-3772	-0-	547	1	1364	3	Y	1					1
							1	9									
03	8773	X	6748	-0-	-2025	-0-	675	1	6073	3	Y	-0-					1

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

10	6479	X	5161	-0-	-1318	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5142	-0-	-1128	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
*03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
10	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1376	-0-	-514	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1535	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	1512	X	1035	-0-	-477	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1390	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

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
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5					52
11	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					52
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					52
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					52
02	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					52
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					52

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
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	3	43	9	Y	39					74
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	3	10	9	Y	9	55	1			28
12	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	551	1	1311	3	Y	28					56
							31	9									
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	507	1	1822	3	Y	67	19	8			104
							74	9									
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	1	3	3	9	Y	3					107
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					109

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3568	3	73	9	Y	66	36	1			183
11	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	2489	3	15	9	Y	14	39	1			158
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2476	3	34	9	Y	31	53	1			136
01	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1032	3	26	9	Y	24	7	8			153
02	3276	X	660	-0-	-2616	-0-	650	3	10	9	Y	9					162
*03	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	2854	3	32	9	Y	29	37	1	6	8	148

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2823	-0-	-201	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38130	X	35249	-0-	-2881	-0-	35249	2			N	-0-					-0-
11	34680	X	33331	-0-	-1349	-0-	33331	2			N	-0-					-0-
12	36380	X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
01	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
02	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	34239	-0-	-2155	-0-	34239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

10	21235	X	13956	-0-	-7279	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	13920	-0-	-4230	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
12	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11109	-0-	-1883	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13180	-0-	-1390	-0-	13180	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

10	11873	X	9314	-0-	-2559	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	7038	-0-	-4452	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7488	-0-	-912	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	6791	-0-	-2509	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

*08	14322	X	5284	-0-	-9038	-0-	521	1	4746	3	Y	15	22	1			3
							17	9									
*09	13290	X	4790	-0-	-8500	-0-	681	1	4095	3	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
10	13857	X	4612	-0-	-9245	-0-	561	1	4036	3	Y	14	6	1			9
							15	9									
11	13410	X	3809	-0-	-9601	-0-	3783	3	26	9	Y	24	6	1			27
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	344	1	4003	3	Y	12	26	1			13
							13	9									
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	437	1	3765	3	Y	10	13	1			10
							11	9									
*02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12657	3	18	9	Y	16	6	1			20
*03	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	350	1	3754	3	Y	7	7	1			20
							8	9									

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

*08	8649	X	5180	-0-	-3469	-0-	5138	3	42	9	N	38	99	1			320
09	8070	X	7777	-0-	-293	-0-	7762	3	15	9	N	14					334
10	8308	X	8018	-0-	-290	-0-	7911	3	107	9	N	97	77	1			354
11	7920	X	7586	-0-	-334	-0-	7538	3	48	9	N	44					398
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7679	3	37	9	N	34					432
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7747	3	81	9	N	74	223	1	4	8	279
*02	7252	X	6883	-0-	-369	-0-	6840	3	43	9	N	39					318
*03	8029	X	7943	-0-	-86	-0-	7899	3	44	9	N	40	4	8			354

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

10	22878	X	21888	-0-	-990	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	19771	-0-	-2369	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
12	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
01	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18419	-0-	-1349	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	18272	-0-	-4575	-0-	18272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
10	24862	X	24363	-0-	-499	-0-	24363	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	23853	-0-	-207	-0-	23853	2			N	-0-					-0-
12	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-					-0-
01	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
02	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	24584	-0-	-61	-0-	24584	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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
10	620	X	424	-0-	-196	-0-	354	3	70	9	Y	64					163
11	600	X	553	-0-	-47	-0-	542	3	11	9	Y	10	41	1			132
12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	672	3	10	9	Y	9					141
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	478	3	39	9	Y	35	30	8			146
*02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	632	3	118	9	Y	107	82	1			171
*03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	737	3	75	9	Y	68	27	8			212

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
10	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	15890	-0-	-3730	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
12	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
01	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12852	-0-	-3276	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	10565	-0-	-6454	-0-	10565	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
10	0	W	40854	-0-	40854	467514	40854	2			N	-0-					-0-
11	0	W	37546	-0-	37546	505060	37546	2			N	-0-					-0-
12	0	W	41590	-0-	41590	546650	41590	2			N	-0-					-0-
01	583015	X	36365	-0-	-546650	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	31194	-0-	-8258	-0-	31194	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	38095	-0-	-3507	-0-	38095	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
10	41850	X	35661	-0-	-6189	-0-	35661	2			N	-0-					-0-
11	38040	X	36052	-0-	-1988	-0-	36052	2			N	-0-					-0-
12	35408	X	35408	-0-	-0-	-0-	35408	2			N	-0-					-0-
01	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	30194	-0-	-3462	-0-	30194	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	34871	-0-	-2391	-0-	34871	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
10	21173	X	19774	-0-	-1399	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	19096	-0-	-824	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
12	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
01	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17690	-0-	-678	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
*03	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*10	15500	X	2857	-0-	-12643	-0-	708	1	2136	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
*11	15000	X	3827	-0-	-11173	-0-	3818	3	9	9	Y	8	5	1			11
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	399	1	2606	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	242	1	9733	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
*02	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14385	3	26	9	Y	24	10	1			26
*03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	260	1	10892	3	Y	19	11	1			34
							21	9									

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
10	15035	X	7714	-0-	-7321	-0-	482	1	7152	3	Y	73	36	1			38
							80	9									
11	14550	X	6333	-0-	-8217	-0-	6288	3	45	9	Y	41	30	1			49
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	368	1	5137	3	Y	37	48	1			38
							41	9									
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	460	1	4890	3	Y	43	47	1			34
							47	9									
*02	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14311	3	43	9	Y	39	24	1			49
*03	7719	X	4550	-0-	-3169	-0-	405	1	4110	3	Y	32	18	1			63
							35	9									

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
10	22475	X	18384	-0-	-4091	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	18943	-0-	-2117	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
01	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	13771	-0-	-3897	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18565	-0-	-996	-0-	18565	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					15
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	4					19
12	INC G-10		5	-0-	5	5	1	3	4	9	Y	4					23
01	INC G-10		14	-0-	14	19	1	3	13	9	Y	12					35
02	22	N	3	-0-	-19	-0-	1	3	2	9	Y	2					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38

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
10	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					20
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14973	X	6768	-0-	-8205	-0-	451	1	6304	3	Y	12	20	1			2
							13	9									
*09	14490	X	8937	-0-	-5553	-0-	420	1	8500	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
*10	14973	X	9211	-0-	-5762	-0-	336	1	8852	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
11	13410	X	8869	-0-	-4541	-0-	8833	3	36	9	Y	33	10	1			35
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	186	1	9595	3	Y	24	37	1			22
							26	9									
*01	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	187	1	10712	3	Y	25	29	1			18
							28	9									
*02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13457	3	17	9	Y	15	14	1			19
*03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	155	1	10192	3	Y	14	7	1			26
							15	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	18630	X	12703	-0-	-5927	-0-	367	1	12322	3	Y	13	19	1			1
							14	9									
*07	19251	X	13074	-0-	-6177	-0-	396	1	12663	3	Y	14	8	1			7
							15	9									
08	20708	X	12652	-0-	-8056	-0-	380	1	12266	3	Y	5	12	1			1
							6	9									
09	20040	X	11364	-0-	-8676	-0-	488	1	10865	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	20708	X	11955	-0-	-8753	-0-	410	1	11522	3	Y	21	11	1			11
							23	9									
11	19470	X	10431	-0-	-9039	-0-	10416	3	15	9	Y	14	8	1			17
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	163	1	8936	3	Y	18	19	1			16
							20	9									
*01	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	243	1	10286	3	Y	34	28	1			22
							37	9									
*02	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13568	3	17	9	Y	15	19	1			18
*03	11966	X	6584	-0-	-5382	-0-	264	1	6312	3	Y	7	7	1			18
							8	9									

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
10	105989	X	24676	-0-	-81313	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	19071	-0-	-9279	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
12	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
01	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	16487	-0-	-5801	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	15833	-0-	-8843	-0-	15833	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
10	21545	X	20254	-0-	-1291	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20330	-0-	-820	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
12	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	20254	2			N	-0-					-0-
01	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	14960	-0-	-4864	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	15838	-0-	-5180	-0-	15838	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
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	714	1	5862	3	Y	-0-					2
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	642	1	5776	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	453	1	6602	3	Y	17					17
							19	9									
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	575	1	4955	3	Y	82	38	8			61
							90	9									
02	5992	X	5331	-0-	-661	-0-	682	1	4648	3	Y	1					62
							1	9									
03	7068	X	4238	-0-	-2830	-0-	679	1	3559	3	Y	-0-					62

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	13	-0-	-13131	-0-	1	3	12	9	Y	11	5	1			7
11	12720	X	5	-0-	-12715	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	1			7
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	5	1			8
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1			5
*02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4769	3	7	9	Y	6	2	1			9
*03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	394	1	3047	3	Y	3	2	1			7
							3	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14663	X	1407	-0-	-13256	-0-	538	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	12090	X	2181	-0-	-9909	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	314	1	1534	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	3	1	9	Y	1					1
03	2263	X	1647	-0-	-616	-0-	327	1	1320	3	Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15840	X	6320	-0-	-9520	-0-	402	1	5864	3	Y	49	54	1			10
							54	9									
*07	16368	X	7200	-0-	-9168	-0-	392	1	6702	3	Y	96	47	1			59
							106	9									
08	16213	X	6655	-0-	-9558	-0-	455	1	6200	3	Y	-0-	58	1			-0-
09	13620	X	5316	-0-	-8304	-0-	659	1	4657	3	Y	-0-					-0-
10	14167	X	5604	-0-	-8563	-0-	527	1	5068	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
*11	13710	X	5361	-0-	-8349	-0-	5291	3	70	9	Y	64	7	1			60
*12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	319	1	5304	3	Y	24	66	1			18
							26	9									
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	417	1	4778	3	Y	19	26	1			54
							21	9									
*02	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12957	3	14	9	Y	13	11	1			56
*03	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	323	1	5173	3	Y	12	6	1			62
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29667	X	22048	-0-	-7619	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	20707	-0-	-4583	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
12	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
01	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	17592	-0-	-3492	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19285	-0-	-2756	-0-	19285	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	6737	-0-	-8298	-0-	377	1	6357	3	Y	3					44
							3	9									
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1269	1	7376	3	Y	-0-					44
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1410	1	6464	3	Y	-0-					44
01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	641	1	8986	3	Y	2	1	8			45
							2	9									
02	8064	X	7890	-0-	-174	-0-	890	1	7000	3	Y	-0-					45
*03	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	688	1	13171	3	Y	1					22
							1	9									

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
10	19530	X	18857	-0-	-673	-0-	266	1	18523	3	Y	62	107	1			82
							68	9									
11	19770	X	18006	-0-	-1764	-0-	269	1	17602	3	Y	123	79	1			126
							135	9									
12	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	274	1	17145	3	Y	81					207
							89	9									
01	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	274	1	10128	3	Y	44	137	1			114
							48	9									
02	17024	X	15871	-0-	-1153	-0-	120	1	15676	3	Y	68					182
							75	9									
03	18848	X	16877	-0-	-1971	-0-	195	1	16565	3	Y	106	121	1			167
							117	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
10	13671	X	1628	-0-	-12043	-0-	649	1	979	3	Y	-0-					-0-
11	12540	X	1188	-0-	-11352	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	392	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	490	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	3			Y	-0-					-0-
*03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	377	1	1488	3	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
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	414	1	12432	3	Y	30					58
							33	9									
11	11700	X	9472	-0-	-2228	-0-	410	1	9045	3	Y	15	43	1			30
							17	9									
12	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	491	1	7390	3	Y	5					35
							6	9									
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	285	1	12937	3	Y	42	18	8			59
							46	9									
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	181	1	12615	3	Y	5					64
							6	9									
03	12865	X	8869	-0-	-3996	-0-	474	1	8387	3	Y	7					71
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

10	12555	X	9541	-0-	-3014	-0-	339	1	9168	3	Y	31	43	1			1
							34	9									
11	12150	X	11096	-0-	-1054	-0-	317	1	10779	3	Y	-0-					1
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	342	1	9776	3	Y	-0-					1
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	368	1	8227	3	Y	-0-					1
*02	10500	X	9766	-0-	-734	-0-	342	1	9424	3	Y	-0-					1
*03	11470	X	10526	-0-	-944	-0-	496	1	10030	3	Y	-0-					1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

10	19189	X	8054	-0-	-11135	-0-	8039	3	15	9	Y	14	70	1			77
11	16800	X	7629	-0-	-9171	-0-	7617	3	12	9	Y	11					88
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6716	3	31	9	Y	28					116
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8464	3	81	9	Y	74	30	1			160
02	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10508	3	35	9	Y	32					192
03	8060	X	7864	-0-	-196	-0-	7851	3	13	9	Y	12					204

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

10	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	925	1	2225	3	N	-0-					84
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	923	1	2308	3	N	-0-					84
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	961	1	2148	3	N	-0-					84
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1779	3	12	9	N	11	11	8			84
02	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	851	1	1598	3	N	-0-					84
03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	948	1	1779	3	N	-0-					84

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

*08	13330	X	11336	-0-	-1994	-0-	11335	3	1	9	Y	1	42	1			79
09	12900	X	11087	-0-	-1813	-0-	11087	3			Y	-0-					79
10	12679	X	11624	-0-	-1055	-0-	11622	3	2	9	Y	2					81
11	12090	X	10946	-0-	-1144	-0-	10946	3			Y	-0-					81
12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	3			Y	-0-					81
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10617	3	2	9	Y	2	2	8			81
02	10500	X	9651	-0-	-849	-0-	9634	3	17	9	Y	15					96
03	11625	X	10320	-0-	-1305	-0-	10314	3	6	9	Y	5	2	8			99

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

10	10416	X	8404	-0-	-2012	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8001	-0-	-1149	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	2680	-0-	-6028	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	1512	-0-	-6889	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
*05	16647	X	13816	-0-	-2831	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11305	-0-	-2645	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	9085	-0-	-3563	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	10252	-0-	-3450	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11975	-0-	-1285	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12533	-0-	-1169	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
12	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
*03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	15750	-0-	-7903	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	14448	-0-	-4242	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		15177	-0-	15177	15177	15177	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		14415	-0-	14415	29592	14415	2			N	-0-					-0-
02	42313	X	12721	-0-	-29592	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
*03	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	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
10	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
11	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
12	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9633	-0-	-1119	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9398	-0-	-2785	-0-	9398	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
10	17081	X	10207	-0-	-6874	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	8990	-0-	-6610	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
*03	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	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
10	9145	X	9076	-0-	-69	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7434	-0-	-1566	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	4981	-0-	-3475	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	5945	-0-	-3138	-0-	5945	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
10	36425	X	22400	-0-	-14025	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	23698	-0-	-2732	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
12	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
01	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	19103	-0-	-3017	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	19958	-0-	-4532	-0-	19958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13857	X	8009	-0-	-5848	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	6529	-0-	-6881	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	6345	-0-	-11542	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	5582	-0-	-12305	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	5413	-0-	-11897	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	5001	-0-	-2780	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	1002	-0-	-5538	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

10	20181	X	19389	-0-	-792	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
11	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
12	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
01	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	13710	-0-	-6254	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	14184	-0-	-7919	-0-	14184	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

10	46314	X	42581	-0-	-3733	-0-	42581	2			N	-0-					-0-
11	44820	X	41892	-0-	-2928	-0-	41892	2			N	-0-					-0-
12	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	42922	2			N	-0-					-0-
01	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	42779	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	38989	-0-	-1947	-0-	38989	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	42447	-0-	-829	-0-	42447	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

10	31000	X	26205	-0-	-4795	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	24550	-0-	-5450	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
12	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
01	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	20083	-0-	-3577	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	21835	-0-	-4360	-0-	21835	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	14	1			3
11	1260	X	2	-0-	-1258	-0-	1	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					2
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1			3
02	3	X	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					4
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	3	3	1			4

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

10	22568	X	14748	-0-	-7820	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15592	-0-	-2138	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
12	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	7661	-0-	-6899	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	9748	-0-	-6372	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 5363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	1	-0-	-9206	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	7710	X	1	-0-	-7709	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	467	1	3101	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4345	3	3	9	Y	3	4	1			3
*03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	517	1	262	3	Y	-0-	1	1			2

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
10	50344	X	29609	-0-	-20735	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	28168	-0-	-20552	-0-	28168	2			N	-0-					-0-
12	39494	X	26753	-0-	-12741	-0-	26753	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	26561	-0-	-12933	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	22091	-0-	-13581	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	19020	-0-	-10585	-0-	19020	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70215	X	33727	-0-	-36488	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
11	67950	X	26985	-0-	-40965	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
12	45973	X	24681	-0-	-21292	-0-	24681	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	21933	-0-	-24040	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
02	41524	X	17916	-0-	-23608	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	17873	-0-	-15855	-0-	17873	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60016	X	45217	-0-	-14799	-0-	45217	2			N	-0-					-0-
11	58080	X	41254	-0-	-16826	-0-	41254	2			N	-0-					-0-
12	52731	X	37993	-0-	-14738	-0-	37993	2			N	-0-					-0-
01	52731	X	40907	-0-	-11824	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	33246	-0-	-14382	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	32929	-0-	-12300	-0-	32922	2	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	13	-0-	-6404	-0-	1	3	12	9	Y	11					38
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	3	4	9	Y	4	28	1			14
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6					20
01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	3	28	9	Y	25	12	8			33
*02	13	X	3	-0-	-10	-0-	1	3	2	9	Y	2					35
*03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10					45

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

10	38243	X	38243	-0-	-0-	-0-	38243	2			N	-0-					-0-
11	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	39296	2			N	-0-					-0-
12	39735	X	39735	-0-	-0-	-0-	39735	2			N	-0-					-0-
01	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	40696	2			N	-0-					-0-
02	36680	X	35857	-0-	-823	-0-	35857	2			N	-0-					-0-
03	40610	X	39246	-0-	-1364	-0-	39246	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

10	28706	X	26164	-0-	-2542	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	25642	-0-	-2138	-0-	25642	2			N	-0-					-0-
12	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
01	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23012	-0-	-928	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	24437	-0-	-2068	-0-	24437	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

10	34720	X	24715	-0-	-10005	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	26544	-0-	-3876	-0-	26544	2			N	-0-					-0-
12	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
01	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	20186	-0-	-4594	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	23554	-0-	-3881	-0-	23554	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

10	18135	X	9568	-0-	-8567	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	9159	-0-	-8391	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
12	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	10111	-0-	-6045	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
*03	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

10	27559	X	25612	-0-	-1947	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
11	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	25240	2			N	-0-					-0-
01	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	21371	-0-	-1757	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22136	-0-	-3470	-0-	22136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18910	X	11920	-0-	-6990	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	9216	-0-	-8034	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8540	-0-	-2548	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
*03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	5836	-0-	-5448	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	5956	-0-	-4964	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8464	-0-	-1000	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
*03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	8800	-0-	-6421	-0-	413	1	8387	3	Y	-0-					-0-
11	14730	X	8422	-0-	-6308	-0-	8422	3			Y	-0-					-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	252	1	8604	3	Y	-0-					-0-
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	396	1	4996	3	Y	-0-					-0-
02	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	3			Y	-0-					-0-
*03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	243	1	9027	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	14769	-0-	-80	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
12	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	6575	-0-	-7425	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	6950	-0-	-9015	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36890	X	32052	-0-	-4838	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
11	30259	X	30259	-0-	-0-	-0-	30259	2			N	-0-					-0-
12	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
01	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27832	-0-	-1120	-0-	27832	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	29846	-0-	-2208	-0-	29846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	1049	1	3884	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
*05	18631	X	5005	-0-	-13626	-0-	1249	1	3750	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
06	18030	X	3838	-0-	-14192	-0-	882	1	2956	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	28675	X	4104	-0-	-24571	-0-	970	1	3131	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	28675	X	3752	-0-	-24923	-0-	750	1	2993	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	27750	X	2378	-0-	-25372	-0-	622	1	1742	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	27280	X	3760	-0-	-23520	-0-	507	1	3209	3	Y	40	22	1			19
							44	9									
11	20640	X	2853	-0-	-17787	-0-	2829	3	24	9	Y	22	16	1			25
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	570	1	3551	3	Y	23	27	1			21
							25	9									
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	593	1	2873	3	Y	22	10	1			33
							24	9									
*02	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	14999	3	70	9	Y	64	12	1			85
*03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	734	1	3457	3	Y	6	29	1			62
							7	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

10	23405	X	22719	-0-	-686	-0-	67	1	22646	3	Y	5					49
							6	9									
11	22650	X	19648	-0-	-3002	-0-	115	1	19532	3	Y	1					50
							1	9									
12	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	98	1	21187	3	Y	3					53
							3	9									
01	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	183	1	18801	3	Y	5					58
							6	9									
02	20524	X	17336	-0-	-3188	-0-	368	1	16967	3	Y	1					59
							1	9									
*03	22723	X	15762	-0-	-6961	-0-	504	1	15251	3	Y	6					65
							7	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

10	5549	X	557	-0-	-4992	-0-	435	1	110	3	Y	11					63
							12	9									
11	5370	X	4	-0-	-5366	-0-	1	3	3	9	Y	3					66
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6					44
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11					55
02	504	X	2	-0-	-502	-0-	1	3	1	9	Y	1					56
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					56

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

10	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	539	1	2707	3	Y	-0-					8
11	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	112	1	2849	3	Y	23	15	1			16
							25	9									
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3072	3	4	9	Y	4	19	1			1
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	108	1	2881	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*02	2968	X	2726	-0-	-242	-0-	46	1	2680	3	Y	-0-					1
*03	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	208	1	2881	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	12257	-0-	-2313	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13792	-0-	-98	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
01	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
02	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
*03	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

10	52297	X	43899	-0-	-8398	-0-	43899	2			N	-0-					-0-
11	50610	X	42100	-0-	-8510	-0-	42100	2			N	-0-					-0-
12	44830	X	44830	-0-	-0-	-0-	44830	2			N	-0-					-0-
01	44497	X	44497	-0-	-0-	-0-	44497	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	33474	-0-	-8386	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
03	44826	X	40157	-0-	-4669	-0-	40157	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1		1		3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	23374	X	11315	-0-	-12059	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
11	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
12	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
01	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10349	-0-	-5135	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	8419	-0-	-8724	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

10	31124	X	27652	-0-	-3472	-0-	27652	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	26966	-0-	-2194	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
12	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
01	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
02	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	26841	-0-	-1307	-0-	26841	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

10	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
11	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	7653	-0-	-3228	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51801	X	47405	-0-	-4396	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
11	50130	X	43574	-0-	-6556	-0-	43574	2			N	-0-					-0-
12	45408	X	45408	-0-	-0-	-0-	45408	2			N	-0-					-0-
01	44932	X	44932	-0-	-0-	-0-	44932	2			N	-0-					-0-
02	36965	X	36965	-0-	-0-	-0-	36965	2			N	-0-					-0-
03	47399	X	41442	-0-	-5957	-0-	41442	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 7790 - 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	7812	X	7041	-0-	-771	-0-	841	1	6146	3	N	49					179
							54	9									
11	7260	X	6744	-0-	-516	-0-	732	1	5981	3	N	28	126	1			81
							31	9									
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	400	1	5979	3	N	40					121
							44	9									
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	369	1	6451	3	N	35	4	8			152
							39	9									
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	388	1	5442	3	N	11					163
							12	9									
03	7037	X	6596	-0-	-441	-0-	436	1	6106	3	N	49	3	8			209
							54	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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

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
10	63426	X	29804	-0-	-33622	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
11	61380	X	21647	-0-	-39733	-0-	21647	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	20059	-0-	-15560	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	19084	-0-	-16535	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	13281	-0-	-18891	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	9959	-0-	-19832	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	7824	-0-	-1538	-0-	773	1	6971	3	Y	73	57	1			116
							80	9									
11	8610	X	7495	-0-	-1115	-0-	672	1	6707	3	Y	105	74	1			147
							116	9									
12	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	410	1	6157	3	Y	65	87	1			125
							72	9									
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	711	1	5630	3	Y	224	91	1	1	8	257
							246	9									
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	511	1	7010	3	Y	142	203	1			196
							156	9									
*03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	232	1	8549	3	Y	70	1	8			265
							77	9									

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
10	11067	X	10213	-0-	-854	-0-	418	1	9760	3	Y	32	42	1			64
							35	9									
11	10440	X	8205	-0-	-2235	-0-	416	1	7788	3	Y	1	40	1			25
							1	9									
12	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	304	1	15091	3	Y	28	15	1	1	8	37
							31	9									
01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	280	1	15124	3	Y	50	27	1	2	8	58
							55	9									
02	9212	X	2812	-0-	-6400	-0-	206	1	2595	3	Y	10	46	1			22
							11	9									
03	15438	X	2761	-0-	-12677	-0-	514	1	2243	3	Y	4	1	8			25
							4	9									

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
10	13516	X	13027	-0-	-489	-0-	627	1	12347	3	Y	48	79	1			107
							53	9									
11	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	454	1	13695	3	Y	92	68	1			131
							101	9									
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	326	1	5746	3	Y	39	78	1			92
							43	9									
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	756	1	4202	3	Y	130	67	1	1	8	154
							143	9									
02	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	481	1	13103	3	Y	118	121	1	1	8	150
							130	9									
*03	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	116	1	14787	3	Y	42	1	8			191
							46	9									

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
*05	12307	X	6456	-0-	-5851	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	6846	-0-	-5064	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	8165	-0-	-4142	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7420	-0-	-110	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5844	-0-	-2309	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	4682	-0-	-4648	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3341	-0-	-3575	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3856	-0-	-2003	-0-	3856	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 #: 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
10	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	677	1	2737	3	Y	16					88
							18	9									
11	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	491	1	2835	3	Y	10					98
							11	9									
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	365	1	2890	3	Y	5					103
							6	9									
*01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	231	1	2954	3	Y	6					109
							7	9									
*02	3192	X	2916	-0-	-276	-0-	208	1	2694	3	Y	13					122
							14	9									
03	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	279	1	2965	3	Y	13					78
							14	9									

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

10	12462	X	11344	-0-	-1118	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10822	-0-	-14	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
*03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

10	49383	X	41588	-0-	-7795	-0-	41588	2			N	-0-					-0-
11	44130	X	40742	-0-	-3388	-0-	40742	2			N	-0-					-0-
12	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	40242	2			N	-0-					-0-
01	39591	X	39591	-0-	-0-	-0-	39591	2			N	-0-					-0-
02	38024	X	34810	-0-	-3214	-0-	34810	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	37265	-0-	-4833	-0-	37265	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	15066	X	13771	-0-	-1295	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
12	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11594	-0-	-1846	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	10222	-0-	-4658	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

10	20894	X	10065	-0-	-10829	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	10267	-0-	-9953	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9155	-0-	-421	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
*03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	426	1	5687	3	Y	12					90
							13	9									
11	7440	X	1945	-0-	-5495	-0-	1138	1	804	3	Y	3					93
							3	9									
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1315	1	700	3	Y	6					50
							7	9									
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	668	1	1071	3	Y	9	1	8			58
							10	9									
02	8652	X	3437	-0-	-5215	-0-	1008	1	2428	3	Y	1					59
							1	9									
03	6138	X	2531	-0-	-3607	-0-	691	1	1833	3	Y	6					65
							7	9									

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

10	5673	X	70	-0-	-5603	-0-	1	3	69	9	Y	63	53	1			73
11	60	X	19	-0-	-41	-0-	1	3	18	9	Y	16	70	1			19
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	3	29	9	Y	26					45
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	691	1	4582	3	Y	54	30	1			69
							59	9									
02	56	X	19	-0-	-37	-0-	1	3	18	9	Y	16					85
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	104	56	1			133

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	423	1	3895	3	Y	66					176
							73	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	356	1	3530	3	Y	29	66	1			139
							32	9									
*12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	571	1	3040	3	Y	15					154
							17	9									
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	569	1	2795	3	Y	49	39	1	4	8	160
							54	9									
02	3976	X	3634	-0-	-342	-0-	372	1	3234	3	Y	25					184
							28	9									
03	4402	X	3231	-0-	-1171	-0-	572	1	2630	3	Y	26	44	1			166
							29	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	74462	X	53634	-0-	-20828	-0-	53634	2			N	-0-			-0-
11	72060	X	55370	-0-	-16690	-0-	55370	2			N	-0-			-0-
12	60977	X	54544	-0-	-6433	-0-	54544	2			N	-0-			-0-
01	60977	X	49570	-0-	-11407	-0-	49570	2			N	-0-			-0-
02	55076	X	47274	-0-	-7802	-0-	47274	2			N	-0-			-0-
03	60977	X	49767	-0-	-11210	-0-	49767	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33573	X	22775	-0-	-10798	-0-	22775	2			N	-0-			-0-
11	26010	X	22694	-0-	-3316	-0-	22694	2			N	-0-			-0-
12	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	21954	2			N	-0-			-0-
01	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-			-0-
02	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	21485	2			N	-0-			-0-
03	23436	X	21936	-0-	-1500	-0-	21936	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
10	36456	X	23153	-0-	-13303	-0-	310	1	22843	2	N	-0-			-0-
11	35280	X	32763	-0-	-2517	-0-	63	1	32700	2	N	-0-			-0-
12	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	15	1	30943	2	N	-0-			-0-
01	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	26026	2			N	-0-			-0-
02	30576	X	13256	-0-	-17320	-0-	560	1	12696	2	N	-0-			-0-
03	33852	X	28067	-0-	-5785	-0-	28067	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
10	3782	X	2624	-0-	-1158	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-			-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
*03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	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
10	19282	X	12542	-0-	-6740	-0-	12542	2			N	-0-			-0-
11	18660	X	12861	-0-	-5799	-0-	12861	2			N	-0-			-0-
12	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-			-0-
01	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-			-0-
02	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	2			N	-0-			-0-
*03	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	20542	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	1630	-0-	-11235	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

10	53382	X	49717	-0-	-3665	-0-	49717	2			N	-0-					-0-
11	50130	X	48922	-0-	-1208	-0-	48922	2			N	-0-					-0-
12	51251	X	51251	-0-	-0-	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
01	50226	X	50226	-0-	-0-	-0-	50226	2			N	-0-					-0-
02	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	44872	2			N	-0-					-0-
*03	50994	X	50994	-0-	-0-	-0-	50994	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

10	45601	X	15317	-0-	-30284	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
11	42660	X	27832	-0-	-14828	-0-	27832	2			N	-0-					-0-
12	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	25265	-0-	-719	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	25881	-0-	-2887	-0-	25881	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					24
*01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					26
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

10	16120	X	15501	-0-	-619	-0-	15475	3	26	9	N	24	55	1					25
11	15330	X	14418	-0-	-912	-0-	14378	3	40	9	N	36	57	1			1	8	3
12	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17310	3	68	9	N	62	1	1			1	8	63
01	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17265	3	28	9	N	25	83	1			4	8	1
*02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15209	3	68	9	N	62	1	1			1	8	61
03	17391	X	15650	-0-	-1741	-0-	1	1	15615	3	N	31	67	1			2	8	15
							34	9											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	10742	-0-	-728	-0-	10741	3	1	9	Y	1	3	1			5
11	11100	X	10163	-0-	-937	-0-	10161	3	2	9	Y	2	2	1			5
12	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	21	1	9792	3	Y	63	2	1			66
							69	9									
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	440	1	1164	3	Y	-0-	25	1			40
02	10080	X	7912	-0-	-2168	-0-	522	1	7388	3	Y	2					42
							2	9									
03	10757	X	8191	-0-	-2566	-0-	588	1	7602	3	Y	1	14	1	1	8	28
							1	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6620	3	20	9	N	18	12	1			24
11	7530	X	6659	-0-	-871	-0-	6628	3	31	9	N	28	10	1			42
12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8457	3	41	9	N	37	12	1			67
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1	1	7737	3	N	28	21	1			74
							31	9									
02	6244	X	5564	-0-	-680	-0-	5524	3	40	9	N	36	21	1			89
03	8494	X	5540	-0-	-2954	-0-	5444	3	96	9	N	87	49	1			127

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23188	X	18216	-0-	-4972	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	17109	-0-	-5331	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
12	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
01	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15441	-0-	-2227	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17461	-0-	-767	-0-	17461	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	1	-0-	-650	-0-	1	3			Y	-0-					51
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					51
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					51
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					51
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					51
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			51

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
10	11594	X	9866	-0-	-1728	-0-	277	1	9589	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	9144	-0-	-1536	-0-	266	1	8878	2	N	-0-					-0-
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	331	1	8533	2	N	-0-					-0-
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	381	1	9323	2	N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	329	1	8763	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9538	-0-	-320	-0-	295	1	9243	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
10	47709	X	38538	-0-	-9171	-0-	38538	2			N	-0-					-0-
11	43290	X	36063	-0-	-7227	-0-	36063	2			N	-0-					-0-
12	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	2			N	-0-					-0-
01	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	35683	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	33017	-0-	-3103	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	36287	-0-	-2246	-0-	36287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17856	X	12224	-0-	-5632	-0-	734	1	11482	3	Y	7					51
							8	9									
11	16710	X	10247	-0-	-6463	-0-	436	1	9776	3	Y	32	38	1			45
							35	9									
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	503	1	7253	3	Y	6					51
							7	9									
01	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	451	1	9424	3	Y	25	16	8			60
							28	9									
02	12572	X	8353	-0-	-4219	-0-	322	1	8030	3	Y	1					61
							1	9									
03	12214	X	10603	-0-	-1611	-0-	377	1	10220	3	Y	5					66
							6	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
10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	461	1	6830	3	Y	-0-					102
11	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	21	1	24951	3	Y	2	2	8			102
							2	9									
12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	53	1	18917	3	Y	3	3	8			102
							3	9									
*01	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	34	1	17683	3	Y	7	7	8			102
							8	9									
*02	23296	X	8661	-0-	-14635	-0-	142	1	8517	3	Y	2	2	8			102
							2	9									
*03	25792	X	1226	-0-	-24566	-0-	368	1	852	3	Y	5	5	8			102
							6	9									

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
10	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2923	-0-	-353	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5068	-0-	-572	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4479	-0-	-533	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	4994	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 #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21793	X	20137	-0-	-1656	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	14787	-0-	-7713	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
12	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	8455	-0-	-9745	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	13486	-0-	-6664	-0-	13486	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43524	X	39553	-0-	-3971	-0-	39553	2			N	-0-					-0-
11	41310	X	40099	-0-	-1211	-0-	40099	2			N	-0-					-0-
12	46468	X	46468	-0-	-0-	-0-	46468	2			N	-0-					-0-
01	45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	45553	2			N	-0-					-0-
02	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38730	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	38157	-0-	-6359	-0-	38157	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3344	-0-	-934	-0-	764	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3267	-0-	-873	-0-	445	1	2822	2	N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	566	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	666	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2825	-0-	-227	-0-	478	1	2347	2	N	-0-					-0-
*03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	317	1	4665	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32085	X	25952	-0-	-6133	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
11	28740	X	22579	-0-	-6161	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
12	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
01	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	18699	-0-	-7285	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	15890	-0-	-10057	-0-	15890	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32550	X	28061	-0-	-4489	-0-	27998	3	63	9	Y	57	44	1			155
11	31500	X	26948	-0-	-4552	-0-	26895	3	53	9	Y	48					203
12	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29500	3	52	9	Y	47	186	1			64
01	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	27701	3	51	9	Y	46					110
*02	27048	X	24286	-0-	-2762	-0-	24235	3	51	9	Y	46					156
*03	29543	X	28090	-0-	-1453	-0-	28046	3	44	9	Y	40					196

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
10	38409	X	31620	-0-	-6789	-0-	31620	2			N	-0-					-0-
11	48900	X	6166	-0-	-42734	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	44268	X	2426	-0-	-41842	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	8527	-0-	-23093	-0-	8527	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
10	36028	X	36028	-0-	-0-	-0-	36028	2			N	-0-					-0-
11	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	40238	2			N	-0-					-0-
12	42031	X	42031	-0-	-0-	-0-	42031	2			N	-0-					-0-
01	41222	X	41222	-0-	-0-	-0-	41222	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	34000	-0-	-3548	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
03	42036	X	34606	-0-	-7430	-0-	34606	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 #: 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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	71579	X	52579	-0-	-19000	-0-	52579	2			N	-0-					-0-
11	69270	X	45392	-0-	-23878	-0-	45392	2			N	-0-					-0-
12	62620	X	56889	-0-	-5731	-0-	56889	2			N	-0-					-0-
01	62620	X	54703	-0-	-7917	-0-	54703	2			N	-0-					-0-
02	56560	X	45159	-0-	-11401	-0-	45159	2			N	-0-					-0-
03	62620	X	46704	-0-	-15916	-0-	46704	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	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
*05	20677	X	8175	-0-	-12502	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15448	-0-	-542	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	2425	-0-	-14098	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	1398	-0-	-15125	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	1	-0-	-15449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
11	15450	X	-0-	-0-	-15450	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23095	X	129	-0-	-22966	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	-0-	-0-	-21330	-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	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28892	X	28138	-0-	-754	-0-	28138	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	22761	-0-	-6759	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
12	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	26882	2			N	-0-					-0-
01	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	19614	-0-	-9114	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	25320	-0-	-2828	-0-	25320	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 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15631	-0-	-892	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
06	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
07	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	8783	-0-	-6841	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	13273	-0-	-5927	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	19375	-0-	-465	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
11	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
01	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	19486	-0-	-1150	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	14992	-0-	-7855	-0-	14992	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

10	20181	X	14618	-0-	-5563	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	6876	-0-	-12654	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	10960	-0-	-2256	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12461	-0-	-2171	-0-	12461	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

10	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14222	-0-	-3178	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	4639	-0-	-11461	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	4947	-0-	-12847	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

10	39463	X	25227	-0-	-14236	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
11	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	30528	2			N	-0-					-0-
12	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	37964	2			N	-0-					-0-
01	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	27893	-0-	-611	-0-	27893	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	30996	-0-	-6979	-0-	30996	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

10	40982	X	37685	-0-	-3297	-0-	37685	2			N	-0-					-0-
11	39660	X	36713	-0-	-2947	-0-	36713	2			N	-0-					-0-
12	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
01	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	33888	-0-	-384	-0-	33888	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	35889	-0-	-2055	-0-	35889	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57629	X	41206	-0-	-16423	-0-	41206	2			N	-0-					-0-
11	53340	X	40304	-0-	-13036	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
12	40327	X	40327	-0-	-0-	-0-	40327	2			N	-0-					-0-
01	38399	X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	2			N	-0-					-0-
02	38192	X	34334	-0-	-3858	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	36295	-0-	-5338	-0-	36295	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7444	-0-	-2096	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	4106	-0-	-8759	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	863	-0-	-12002	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	1	-0-	-12449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47027	X	45281	-0-	-1746	-0-	45281	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	42480	-0-	-3120	-0-	42480	2			N	-0-					-0-
12	42015	X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2			N	-0-					-0-
01	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36946	-0-	-4130	-0-	36946	2			N	-0-					-0-
03	45291	X	40399	-0-	-4892	-0-	40399	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24335	X	20819	-0-	-3516	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	19905	-0-	-5415	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
01	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17410	-0-	-4766	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	17934	-0-	-2898	-0-	17934	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34193	X	27944	-0-	-6249	-0-	27944	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	30183	-0-	-2787	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
12	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	30405	2			N	-0-					-0-
01	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	26179	-0-	-1989	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	29962	-0-	-1224	-0-	29962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
*05	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
06	450	X	415	-0-	-35	-0-	415	3			Y	-0-					1
07	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-					1
*08	496	X	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	480	X	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	496	X	1	-0-	-495	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					8
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

10	27404	X	18371	-0-	-9033	-0-	113	1	18258	3	Y	-0-					2
11	25800	X	1	-0-	-25799	-0-	1	3			Y	-0-					2
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	8			2
02	22204	X	7308	-0-	-14896	-0-	119	1	7187	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*03	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	25779	3	7	9	Y	6	6	8			2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

10	27094	X	8412	-0-	-18682	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	12445	-0-	-5765	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
12	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
01	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
02	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17339	-0-	-21	-0-	17339	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	15252	X	15235	-0-	-17	-0-	295	1	14940	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	13729	-0-	-731	-0-	320	1	13409	2	N	-0-					-0-
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	343	1	15926	2	N	-0-					-0-
01	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	280	1	15283	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12787	-0-	-961	-0-	224	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14447	-0-	-1828	-0-	389	1	14058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	13674	-0-	-2198	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	13258	-0-	-2102	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
12	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
01	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
*03	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

10	42222	X	40641	-0-	-1581	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
11	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	40969	2			N	-0-					-0-
12	43562	X	43562	-0-	-0-	-0-	43562	2			N	-0-					-0-
01	42757	X	42757	-0-	-0-	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
02	39920	X	39920	-0-	-0-	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	42882	-0-	-673	-0-	42882	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

10	52483	X	44356	-0-	-8127	-0-	44356	2			N	-0-					-0-
11	49800	X	42468	-0-	-7332	-0-	42468	2			N	-0-					-0-
12	42456	X	42456	-0-	-0-	-0-	42456	2			N	-0-					-0-
01	41334	X	41334	-0-	-0-	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36042	-0-	-5034	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
03	44361	X	38451	-0-	-5910	-0-	38451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

10	40919	X	40919	-0-	-0-	-0-	40919	2			N	-0-					-0-
11	38610	X	36473	-0-	-2137	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
12	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
01	36531	X	36531	-0-	-0-	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
02	36960	X	30489	-0-	-6471	-0-	30489	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	35603	-0-	-5317	-0-	35603	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

*05	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	86	-0-	-15694	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
08	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
09	16140	X	5	-0-	-16135	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	27	-0-	-13644	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

10	22847	X	19490	-0-	-3357	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	18068	-0-	-4042	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
12	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17225	-0-	-1563	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16172	-0-	-3482	-0-	16172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62651	X	28094	-0-	-34557	-0-	28094	2			N	-0-					-0-
11	49770	X	31352	-0-	-18418	-0-	31352	2			N	-0-					-0-
12	35742	X	35742	-0-	-0-	-0-	35742	2			N	-0-					-0-
01	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	28203	-0-	-1057	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	30713	-0-	-5030	-0-	30713	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	6071	-0-	-12622	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	13429	-0-	-4661	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	4984	-0-	-7560	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	4603	-0-	-9285	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41852	X	41852	-0-	-0-	-0-	41852	2			N	-0-					-0-
11	38807	X	38807	-0-	-0-	-0-	38807	2			N	-0-					-0-
12	39329	X	39329	-0-	-0-	-0-	39329	2			N	-0-					-0-
01	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
02	38864	X	32918	-0-	-5946	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	34308	-0-	-7542	-0-	34308	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60764	X	60764	-0-	-0-	-0-	60764	2			N	-0-					-0-
11	60624	X	60624	-0-	-0-	-0-	60624	2			N	-0-					-0-
12	63911	X	63911	-0-	-0-	-0-	63911	2			N	-0-					-0-
01	62375	X	62375	-0-	-0-	-0-	62375	2			N	-0-					-0-
02	56588	X	55566	-0-	-1022	-0-	55566	2			N	-0-					-0-
03	63922	X	60907	-0-	-3015	-0-	60907	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31496	X	7517	-0-	-23979	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
11	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
12	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
01	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15274	-0-	-1470	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	12689	-0-	-5911	-0-	12689	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21762	X	7180	-0-	-14582	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-					-0-
07	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					-0-
08	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					-0-
09	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34627	X	27859	-0-	-6768	-0-	27859	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	26320	-0-	-5540	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
12	27468	X	27468	-0-	-0-	-0-	27468	2			N	-0-					-0-
01	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	19268	-0-	-6464	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	19867	-0-	-8002	-0-	19867	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

10	25079	X	24675	-0-	-404	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
11	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	23622	2			N	-0-					-0-
12	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17088	-0-	-5200	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	17072	-0-	-7604	-0-	17072	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

10	27931	X	24330	-0-	-3601	-0-	24330	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	24000	-0-	-1980	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
12	23038	X	23038	-0-	-0-	-0-	23038	2			N	-0-					-0-
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20317	-0-	-2083	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	21602	-0-	-3198	-0-	21602	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

10	17329	X	9071	-0-	-8258	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	8921	-0-	-8089	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
01	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	8985	-0-	-7451	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12464	-0-	-649	-0-	12464	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

10	5270	X	1	-0-	-5269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	1	-0-	-5099	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	1	-0-	-20521	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	1	-0-	-20521	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

10	34131	X	27289	-0-	-6842	-0-	27289	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	24293	-0-	-7657	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
12	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
01	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	19281	-0-	-5387	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	16747	-0-	-10533	-0-	16747	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1843	-0-	1843	1843	1843	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5624	-0-	5624	7467	5624	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	3466	-0-	-7467	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17670	X	13006	-0-	-4664	-0-	586	1	12420	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	14375	-0-	-2335	-0-	460	1	13915	2	N	-0-					-0-
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	684	1	8836	2	N	-0-					-0-
01	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	640	1	12937	2	N	-0-					-0-
02	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	560	1	12906	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	12782	-0-	-2067	-0-	634	1	12148	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38316	X	1178	-0-	-37138	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	37080	X	915	-0-	-36165	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	41989	X	41989	-0-	-0-	-0-	41989	2			N	-0-					-0-
01	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	48804	2			N	-0-					-0-
02	45502	X	45502	-0-	-0-	-0-	45502	2			N	-0-					-0-
*03	43786	X	43786	-0-	-0-	-0-	43786	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28365	X	15415	-0-	-12950	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	8085	-0-	-16695	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	12056	-0-	-6704	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15839	-0-	-2482	-0-	15839	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	11395	-0-	-881	-0-	11305	3	90	9	N	82	179	1			114
11	11880	X	10626	-0-	-1254	-0-	10559	3	67	9	N	61					175
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10013	3	95	9	N	86	164	1			97
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9143	3	81	9	N	74	1	8			170
02	10528	X	7291	-0-	-3237	-0-	7263	3	28	9	N	25					195
03	11408	X	7204	-0-	-4204	-0-	7178	3	26	9	N	24	175	1			44

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
10	53692	X	44767	-0-	-8925	-0-	44767	2			N	-0-					-0-
11	49380	X	40868	-0-	-8512	-0-	40868	2			N	-0-					-0-
12	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			N	-0-					-0-
01	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	51628	2			N	-0-					-0-
02	46700	X	46700	-0-	-0-	-0-	46700	2			N	-0-					-0-
*03	48961	X	48961	-0-	-0-	-0-	48961	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
10	10881	X	6610	-0-	-4271	-0-	310	1	6241	3	Y	54					265
							59	9									
11	10530	X	6195	-0-	-4335	-0-	261	1	5905	3	Y	26	100	1			191
							29	9									
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	368	1	6692	3	Y	16					207
							18	9									
*01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	383	1	6723	3	Y	48	52	1	2	8	201
							53	9									
02	7112	X	5965	-0-	-1147	-0-	261	1	5676	3	Y	25					225
							28	9									
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	364	1	6393	3	Y	26	54	1			197
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	39618	X	320	-0-	-39298	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	430	-0-	-14900	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
01	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
02	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
*03	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	42147	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
10	28365	X	16096	-0-	-12269	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	18803	-0-	-6487	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
12	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15238	-0-	-2318	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16058	-0-	-3379	-0-	16058	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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*05	4557	X	1430	-0-	-3127	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22196	X	20325	-0-	-1871	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19312	-0-	-2168	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
12	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	11352	-0-	-7744	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	10286	-0-	-10050	-0-	10286	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		980	-0-	980	980	980	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2886	-0-	2886	3866	2886	2			N	-0-					-0-
02	6485	X	2619	-0-	-3866	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*03	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	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
10	138539	X	94561	-0-	-43978	-0-	94561	2			N	-0-					-0-
11	120390	X	93347	-0-	-27043	-0-	93347	2			N	-0-					-0-
12	113796	X	113796	-0-	-0-	-0-	113796	2			N	-0-					-0-
01	116591	X	116591	-0-	-0-	-0-	116591	2			N	-0-					-0-
02	99237	X	99237	-0-	-0-	-0-	99237	2			N	-0-					-0-
*03	114265	X	114265	-0-	-0-	-0-	114265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: 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
10	46717	X	46553	-0-	-164	-0-	46553	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	45961	-0-	-239	-0-	45961	2			N	-0-					-0-
12	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	43399	2			N	-0-					-0-
01	39197	X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
02	42896	X	33068	-0-	-9828	-0-	33068	2			N	-0-					-0-
03	47492	X	32604	-0-	-14888	-0-	32604	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
10	32023	X	27299	-0-	-4724	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	26794	-0-	-3296	-0-	26794	2			N	-0-					-0-
12	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
01	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	10278	-0-	-16406	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	22114	-0-	-5569	-0-	22114	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4526	X	3010	-0-	-1516	-0-	3008	3	2	9	Y	2	10	1			21
09	4050	X	2527	-0-	-1523	-0-	2527	3			Y	-0-					21
10	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-	3411	3	1	9	Y	1					22
11	4410	X	3112	-0-	-1298	-0-	3112	3			Y	-0-					22
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					22
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2835	3	3	9	Y	3	3	8			22
02	3080	X	1177	-0-	-1903	-0-	1173	3	4	9	Y	4					26
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	2523	3	3	9	Y	3	2	8			27

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
10	63584	X	23176	-0-	-40408	-0-	23110	3	66	9	Y	60					221
11	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21423	3	48	9	Y	44	147	1	2	8	116
12	26350	X	21064	-0-	-5286	-0-	20925	3	139	9	Y	126	2	8			240
*01	23188	X	20806	-0-	-2382	-0-	20681	3	125	9	Y	114	139	1	4	8	211
*02	20944	X	18394	-0-	-2550	-0-	18289	3	105	9	Y	95	124	1	1	8	181
03	23188	X	20016	-0-	-3172	-0-	19933	3	83	9	Y	75	116	1	2	8	123

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38002	X	15571	-0-	-22431	-0-	911	1	14638	3	Y	20					52
							22	9									
11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	171	1	15309	3	Y	19	36	1	1	8	34
							21	9									
12	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	259	1	15317	3	Y	42	1	8			75
							46	9									
*01	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17921	3	77	9	Y	70	45	1	5	8	95
*02	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16286	3	59	9	Y	54	59	1	1	8	89
*03	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17531	3	56	9	Y	51	61	1	3	8	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					9
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					9
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					9
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			9
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					12
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	2	8			12

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22940	X	19036	-0-	-3904	-0-	19033	3	3	9	Y	3	50	1			37
11	21150	X	18213	-0-	-2937	-0-	5	1	18207	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
12	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	1	1	18459	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
01	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	1	1	18264	3	Y	2	18	1	2	8	19
							2	9									
02	17192	X	16404	-0-	-788	-0-	16403	3	1	9	Y	1	1	8			19
*03	19034	X	17335	-0-	-1699	-0-	17334	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	9

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
11	32225	X	32225	-0-	-0-	-0-	32225	2			N	-0-					-0-
12	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	40329	2			N	-0-					-0-
01	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
02	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	33194	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48701	X	46116	-0-	-2585	-0-	46116	3			N	-0-					39
11	46560	X	43153	-0-	-3407	-0-	43150	3	3	9	N	3					42
12	43664	X	43664	-0-	-0-	-0-	43664	3			N	-0-					42
01	42506	X	42506	-0-	-0-	-0-	42497	3	9	9	N	8	8	8			42
02	42616	X	37295	-0-	-5321	-0-	37295	3			N	-0-					42
03	46128	X	40166	-0-	-5962	-0-	40166	3			N	-0-					42

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
*08	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9132	3	1	9	Y	1	12	1			24
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			Y	-0-					24
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9393	3	1	9	Y	1					25
11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			Y	-0-					25
12	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					25
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8672	3	2	9	Y	2	2	8			25
02	8736	X	8318	-0-	-418	-0-	8316	3	2	9	Y	2					27
03	9393	X	9248	-0-	-145	-0-	9245	3	3	9	Y	3	2	8			28

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9705	-0-	-928	-0-	225	1	9480	3	Y	-0-					37
11	10290	X	9657	-0-	-633	-0-	282	1	9373	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	323	1	7131	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
*01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	430	1	7729	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
*02	9016	X	6842	-0-	-2174	-0-	180	1	6660	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
*03	9982	X	541	-0-	-9441	-0-	53	1	488	3	Y	-0-					37

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
10	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
12	37687	X	37687	-0-	-0-	-0-	37687	2			N	-0-					-0-
01	33497	X	33497	-0-	-0-	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
02	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	7094	-0-	-8530	-0-	7094	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
10	31403	X	29811	-0-	-1592	-0-	29811	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	28869	-0-	-981	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
12	32097	X	32097	-0-	-0-	-0-	32097	2			N	-0-					-0-
01	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	32534	2			N	-0-					-0-
02	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	26200	-0-	-5885	-0-	26200	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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19375	X	17245	-0-	-2130	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	16516	-0-	-2114	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13442	-0-	-3794	-0-	13442	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
10	37510	X	34966	-0-	-2544	-0-	34966	3			Y	-0-					1
11	36060	X	32125	-0-	-3935	-0-	32125	3			Y	-0-					1
12	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	32622	3			Y	-0-					1
01	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	3			Y	-0-					1
02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	3			Y	-0-					1
03	34968	X	30821	-0-	-4147	-0-	30821	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	740	1	3667	3	N	25					200
							28	9									
11	4680	X	4169	-0-	-511	-0-	1189	1	2958	3	N	20					220
							22	9									
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	719	1	2861	3	N	18	127	1			111
							20	9									
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	692	1	3136	3	N	40	23	8			128
							44	9									
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	610	1	3042	3	N	17					145
							19	9									
03	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	663	1	2825	3	N	29	21	8			153
							32	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
10	14043	X	9586	-0-	-4457	-0-	227	1	9334	3	N	23	59	1			28
							25	9									
11	12960	X	8687	-0-	-4273	-0-	223	1	8419	3	N	41	60	1	2	8	7
							45	9									
12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1215	1	6913	3	N	49	2	8			54
							54	9									
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	837	1	7842	3	N	26	69	1	8	8	3
							29	9									
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	175	1	7776	3	N	54	2	8			55
							59	9									
*03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	151	1	10186	3	N	43	65	1	5	8	19
							47	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
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-

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
10	6665	X	57	-0-	-6608	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
12	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	39737	2			N	-0-					-0-
01	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	41709	2			N	-0-					-0-
02	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-					-0-
*03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33747	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	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 #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17379	-0-	17379	17381	17379	2			N	-0-					-0-
*03	35822	X	18441	-0-	-17381	-0-	18441	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

10	40641	X	29164	-0-	-11477	-0-	29164	2			N	-0-					-0-
11	34140	X	27534	-0-	-6606	-0-	27534	2			N	-0-					-0-
12	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	28786	2			N	-0-					-0-
01	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	24733	-0-	-3995	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	26772	-0-	-2399	-0-	26772	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	234	-0-	-24752	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					N	-0-					-0-
07	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

10	41416	X	37705	-0-	-3711	-0-	37705	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	36871	-0-	-2249	-0-	36871	2			N	-0-					-0-
12	42083	X	42083	-0-	-0-	-0-	42083	2			N	-0-					-0-
01	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	46369	2			N	-0-					-0-
02	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	40632	-0-	-1466	-0-	40632	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

10	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
11	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	23607	2			N	-0-					-0-
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
01	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
02	22036	X	18453	-0-	-3583	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	20824	-0-	-3573	-0-	20824	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
10	15035	X	12385	-0-	-2650	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	11643	-0-	-2007	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11054	-0-	-482	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11962	-0-	-438	-0-	11962	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38812	X	33413	-0-	-5399	-0-	33413	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	31168	-0-	-4322	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
12	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
01	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
02	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
*03	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	36378	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18445	X	1906	-0-	-16539	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
12	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15361	-0-	-2895	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	14969	-0-	-5243	-0-	14969	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	5021	-0-	-5333	-0-	415	1	4576	3	N	27	63	1			31
							30	9									
11	10020	X	5163	-0-	-4857	-0-	415	1	4701	3	N	43	66	1	1	8	7
							47	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1323	1	1383	3	N	13	1	8			19
							14	9									
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1153	1	916	3	N	20	34	1	3	8	2
							22	9									
02	4816	X	1369	-0-	-3447	-0-	329	1	998	3	N	38	1	8			39
							42	9									
03	5332	X	840	-0-	-4492	-0-	285	1	523	3	N	29	46	1	1	8	14
							32	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2528	-0-	2528	2528	2528	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		7007	-0-	7007	9535	7007	2			N	-0-					-0-
02	9536	X	1	-0-	-9535	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	36177	X	9703	-0-	-26474	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	6832	-0-	-8318	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	6196	-0-	-14636	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	2301	-0-	-18531	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	13746	-0-	-6414	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8638	-0-	-848	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6324	-0-	-516	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9009	-0-	-3815	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	2822	-0-	-14910	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106547	X	80835	-0-	-25712	-0-	80835	2			N	-0-					-0-
11	101310	X	73302	-0-	-28008	-0-	73302	2			N	-0-					-0-
12	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-	55644	2			N	-0-					-0-
01	48065	X	48065	-0-	-0-	-0-	48065	2			N	-0-					-0-
02	73444	X	42721	-0-	-30723	-0-	42721	2			N	-0-					-0-
03	80848	X	45824	-0-	-35024	-0-	45824	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32612	X	23779	-0-	-8833	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	23088	-0-	-5172	-0-	23088	2			N	-0-					-0-
12	30140	X	30140	-0-	-0-	-0-	30140	2			N	-0-					-0-
01	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	32383	2			N	-0-					-0-
02	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
*03	31006	X	31006	-0-	-0-	-0-	31006	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3666	-0-	-1263	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
10	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
11	36083	X	36083	-0-	-0-	-0-	36083	2			N	-0-					-0-
12	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
01	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	17788	-0-	-15896	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	15151	-0-	-22142	-0-	15151	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
*05	28861	X	13810	-0-	-15051	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	26496	-0-	-1434	-0-	26496	2			N	-0-					-0-
07	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	1155	-0-	-12423	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	341	-0-	-26149	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	4007	-0-	-23366	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	4776	-0-	-21714	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	1	-0-	-4451	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

10	53878	X	48948	-0-	-4930	-0-	48948	2			N	-0-					-0-
11	52830	X	48014	-0-	-4816	-0-	48014	2			N	-0-					-0-
12	46380	X	46380	-0-	-0-	-0-	46380	2			N	-0-					-0-
01	51588	X	51588	-0-	-0-	-0-	51588	2			N	-0-					-0-
02	46060	X	45384	-0-	-676	-0-	45384	2			N	-0-					-0-
03	49600	X	41894	-0-	-7706	-0-	41894	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

10	44206	X	27163	-0-	-17043	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
11	44100	X	5697	-0-	-38403	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	26960	-0-	-4204	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
*03	29701	X	29701	-0-	-0-	-0-	29701	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

*04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	36580	X	23023	-0-	-13557	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	30158	-0-	-1762	-0-	30158	2			N	-0-					-0-
07	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	234	-0-	-22799	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	30150	X	1	-0-	-30149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	-0-	-0-	-31155	-0-					N	-0-					-0-
11	30150	X	-0-	-0-	-30150	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

10	35464	X	31010	-0-	-4454	-0-	31010	3			N	-0-					58
11	34320	X	28793	-0-	-5527	-0-	28793	3			N	-0-					58
12	29662	X	29662	-0-	-0-	-0-	29662	3			N	-0-					58
01	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	28915	3	12	9	N	11	8	8			61
02	28196	X	25652	-0-	-2544	-0-	25652	3			N	-0-					61
03	31000	X	27977	-0-	-3023	-0-	27977	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35464	X	35456	-0-	-8	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
11	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
12	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	37359	2			N	-0-					-0-
01	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	36060	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	32019	-0-	-3653	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	34963	-0-	-4531	-0-	34963	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	23870	X	18282	-0-	-5588	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	17881	-0-	-3029	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
12	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
01	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	13292	-0-	-4992	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17264	-0-	-1212	-0-	17264	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

10	50871	X	43604	-0-	-7267	-0-	43604	2			N	-0-					-0-
11	48300	X	43762	-0-	-4538	-0-	43762	2			N	-0-					-0-
12	44332	X	44332	-0-	-0-	-0-	44332	2			N	-0-					-0-
01	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41808	2			N	-0-					-0-
02	41132	X	38228	-0-	-2904	-0-	38228	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	41345	-0-	-3884	-0-	41345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

10	40238	X	35660	-0-	-4578	-0-	35660	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	35051	-0-	-2479	-0-	35051	2			N	-0-					-0-
12	34659	X	34659	-0-	-0-	-0-	34659	2			N	-0-					-0-
01	34766	X	34766	-0-	-0-	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	30736	-0-	-2556	-0-	30736	2			N	-0-					-0-
03	36208	X	33862	-0-	-2346	-0-	33862	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

10	28799	X	24909	-0-	-3890	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	22891	-0-	-3479	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
12	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	20674	2			N	-0-					-0-
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	10951	-0-	-11561	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	12714	-0-	-12210	-0-	12714	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

10	33263	X	29069	-0-	-4194	-0-	29069	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	28273	-0-	-2447	-0-	28273	2			N	-0-					-0-
12	27693	X	27693	-0-	-0-	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
01	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	23478	-0-	-2954	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	25871	-0-	-3331	-0-	25871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	64108	X	60075	-0-	-4033	-0-	59953	2	122	9	Y	111	80	1			89
11	62040	X	59746	-0-	-2294	-0-	59638	2	108	9	Y	98	108	1			79
12	57472	X	57472	-0-	-0-	-0-	57355	2	117	9	Y	106	100	1			85
01	56733	X	56733	-0-	-0-	-0-	56621	2	112	9	Y	102	70	1			117
02	59192	X	49761	-0-	-9431	-0-	49663	2	98	9	Y	89	80	1			126
03	61752	X	55074	-0-	-6678	-0-	55004	2	70	9	Y	64	87	1			103

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
10	20150	X	18809	-0-	-1341	-0-	177	1	18574	3	Y	53					129
							58	9									
11	19710	X	17864	-0-	-1846	-0-	166	1	17639	3	Y	54	180	1			3
							59	9									
12	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	218	1	11390	3	Y	-0-					3
01	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	177	1	17897	3	Y	10	10	8			3
							11	9									
02	17416	X	15636	-0-	-1780	-0-	222	1	15400	3	Y	13					16
							14	9									
03	18817	X	18180	-0-	-637	-0-	110	1	18070	3	Y	-0-					16

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
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
01	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
*03	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23777	X	20543	-0-	-3234	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	18865	-0-	-3155	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
12	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
01	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21854	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	18930	-0-	-54	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
*03	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	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
*05	21855	X	3618	-0-	-18237	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	1	-0-	-21149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	1	-0-	-21854	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	1	-0-	-19064	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	217	-0-	-14693	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
10	6572	X	420	-0-	-6152	-0-	398	3	22	9	Y	20	5	1			24
11	6360	X	1	-0-	-6359	-0-	1	3			Y	-0-	12	1			12
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	7	1	1	8	6
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	3	1	3	8	5
02	448	X	4	-0-	-444	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	5
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	2	1	1	8	7

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
12	0		24188	-0-	24188	24189	24188	2			N	-0-					-0-
01	0		45175	-0-	45175	69364	45175	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		42142	-0-	42142	111506	42142	2			N	-0-					-0-
*03	156224	X	44718	-0-	-111506	-0-	44718	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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7502	X	6678	-0-	-824	-0-	598	1	6080	3	N	-0-					2
11	6990	X	5949	-0-	-1041	-0-	494	1	5454	3	N	1					3
							1	9									
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	354	1	5871	3	N	1					4
							1	9									
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	216	1	6443	3	N	2					6
							2	9									
02	6160	X	5756	-0-	-404	-0-	200	1	5554	3	N	2					8
							2	9									
03	6665	X	5572	-0-	-1093	-0-	289	1	5283	3	N	-0-					8

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
10	21235	X	12699	-0-	-8536	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	10569	-0-	-8841	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
12	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
01	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	12062	-0-	-6	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16741	-0-	-619	-0-	16741	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 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119226	X	78511	-0-	-40715	-0-	78511	2			N	-0-					-0-
11	115380	X	55028	-0-	-60352	-0-	55028	2			N	-0-					-0-
12	114545	X	76714	-0-	-37831	-0-	76714	2			N	-0-					-0-
01	114545	X	57298	-0-	-57247	-0-	57298	2			N	-0-					-0-
02	103460	X	50611	-0-	-52849	-0-	50611	2			N	-0-					-0-
03	114545	X	56237	-0-	-58308	-0-	56237	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133517	X	59409	-0-	-74108	-0-	59409	2			N	-0-					-0-
11	129210	X	4104	-0-	-125106	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			N	-0-					-0-
01	55210	X	55210	-0-	-0-	-0-	55210	2			N	-0-					-0-
02	75656	X	47692	-0-	-27964	-0-	47692	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	50322	-0-	-9074	-0-	50322	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21080	X	16432	-0-	-4648	-0-	89	1	16342	3	N	1					12
							1	9									
11	20370	X	17826	-0-	-2544	-0-	35	1	17791	3	N	-0-					12
12	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	98	1	17009	3	N	-0-					12
01	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	69	1	16066	3	N	3					15
							3	9									
02	16632	X	14254	-0-	-2378	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					4
03	18414	X	16695	-0-	-1719	-0-	70	1	16625	3	N	-0-					4

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26195	X	1302	-0-	-24893	-0-	1302	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	25350	X	12181	-0-	-13169	-0-	12179	2	2	9	Y	2					2
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9133	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19977	2	9	9	Y	8	4	1			8
*02	16184	X	872	-0-	-15312	-0-	872	2			Y	-0-	7	1			1
*03	12586	X	496	-0-	-12090	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

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
10	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					1
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					2
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					3
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					6
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					7
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42780	X	38995	-0-	-3785	-0-	38994	3	1	9	Y	1	94	1			61
11	39210	X	36182	-0-	-3028	-0-	36172	3	10	9	Y	9	4	8			66
*12	35240	X	35240	-0-	-0-	-0-	35234	3	6	9	Y	5	5	8			66
*01	34074	X	34074	-0-	-0-	-0-	34053	3	21	9	Y	19	19	8			66
02	35224	X	29318	-0-	-5906	-0-	29311	3	7	9	Y	6	6	8			67
*03	38998	X	32870	-0-	-6128	-0-	32825	3	45	9	Y	41	72	1	12	8	24

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

10	6975	X	5652	-0-	-1323	-0-	604	1	4993	3	Y	50	54	1			96
							55	9									
11	6750	X	5255	-0-	-1495	-0-	756	1	4393	3	Y	96	51	1			141
							106	9									
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	913	1	3635	3	Y	81	135	1			87
							89	9									
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	882	1	3784	3	Y	59					146
							65	9									
02	5572	X	3765	-0-	-1807	-0-	720	1	2958	3	Y	79	61	1			164
							87	9									
03	5642	X	5280	-0-	-362	-0-	788	1	4416	3	Y	69	143	1			90
							76	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

10	30907	X	28426	-0-	-2481	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	29136	-0-	-774	-0-	29136	2			N	-0-					-0-
12	31118	X	31118	-0-	-0-	-0-	31118	2			N	-0-					-0-
01	31098	X	31098	-0-	-0-	-0-	31098	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	26283	-0-	-905	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	27741	-0-	-3383	-0-	27741	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

10	23064	X	20891	-0-	-2173	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	19424	-0-	-3196	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
12	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
01	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	14339	-0-	-4757	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	13481	-0-	-7413	-0-	13481	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

10	38347	X	35696	-0-	-2651	-0-	35696	2			N	-0-					-0-
11	36510	X	35096	-0-	-1414	-0-	35096	2			N	-0-					-0-
12	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	32541	2			N	-0-					-0-
01	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	29185	-0-	-3575	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	31046	-0-	-5224	-0-	31046	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

10	32201	X	32201	-0-	-0-	-0-	32201	2			N	-0-					-0-
11	37213	X	37213	-0-	-0-	-0-	37213	2			N	-0-					-0-
12	30458	X	30458	-0-	-0-	-0-	30458	2			N	-0-					-0-
01	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	32002	-0-	-2718	-0-	32002	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	34793	-0-	-3647	-0-	34793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
*10	93	X	1	-0-	-92	-0-	1 3				Y	-0-					59
11	90	X	2	-0-	-88	-0-	1 3		1 9		Y	1	22 1				37
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				Y	-0-					37
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1 3		41 9		Y	37	9 1		37 8		28
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9		Y	1					29
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7 1				22

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
10	36394	X	32331	-0-	-4063	-0-	32331 2				N	-0-					-0-
11	33960	X	31159	-0-	-2801	-0-	31159 2				N	-0-					-0-
12	31016	X	31016	-0-	-0-	-0-	31016 2				N	-0-					-0-
01	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	30195 2				N	-0-					-0-
02	30212	X	27574	-0-	-2638	-0-	27574 2				N	-0-					-0-
03	32333	X	30231	-0-	-2102	-0-	30231 2				N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	649 1 13 9		8329 3		Y	12	1 8				85
*07	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	193 1 13 9		6491 3		Y	12	43 1				54
08	7347	X	5470	-0-	-1877	-0-	376 1 21 9		5073 3		Y	19	22 1				46
*09	8550	X	3624	-0-	-4926	-0-	289 1 12 9		3323 3		Y	11	14 1				43
10	8835	X	6466	-0-	-2369	-0-	538 1 19 9		5909 3		Y	17	19 1				45
11	8550	X	6306	-0-	-2244	-0-	550 1 23 9		5733 3		Y	21	20 1				46
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	511 1 56 9		7370 3		Y	51	22 1				75
01	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	294 1 10 9		11631 3		Y	9	28 1		1 8		55
02	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	369 1 28 9		5353 3		Y	25					80
*03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	374 1 32 9		8580 3		Y	29	26 1		1 8		78

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
10	0	A	13971	-0-	13971	441842	572 1 52 9		13347 3		Y	47					81
11	0	A	12861	-0-	12861	454703	633 1 29 9		12199 3		Y	26	4 8				103
12	0	A	14826	-0-	14826	469529	454 1 14 9		14358 3		Y	13	3 8				113
01	0	A	18531	-0-	18531	488060	305 1 73 9		18153 3		Y	66	105 1		9 8		65
02	0	A	16079	-0-	16079	504139	228 1 67 9		15784 3		Y	61	2 8				124
03	0	A	13901	-0-	13901	518040	311 1 68 9		13522 3		Y	62	5 8				171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	2145	1	7598	3	Y	24	1	8			207
							26	9									
07	9207	X	8694	-0-	-513	-0-	821	1	7832	3	Y	37	105	1	1	8	138
							41	9									
08	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	805	1	7788	3	Y	56	55	1			139
							62	9									
09	8910	X	7979	-0-	-931	-0-	560	1	7371	3	Y	44	38	1	1	8	144
							48	9									
10	9052	X	6465	-0-	-2587	-0-	323	1	6094	3	Y	44	57	1			131
							48	9									
11	8400	X	5660	-0-	-2740	-0-	310	1	5278	3	Y	65	58	1	1	8	137
							72	9									
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	262	1	5520	3	Y	118	66	1	1	8	188
							130	9									
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	21	1	8230	3	Y	17	68	1	2	8	135
							19	9									
02	7448	X	7302	-0-	-146	-0-	18	1	7192	3	Y	84	1	8			218
							92	9									
*03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	50	1	7018	3	Y	96	71	1	1	8	229
							106	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

10	26598	X	20259	-0-	-6339	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	19914	-0-	-4686	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
12	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
01	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	14547	-0-	-10009	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
*03	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

10	43276	X	37630	-0-	-5646	-0-	37630	2			N	-0-					-0-
11	39720	X	35804	-0-	-3916	-0-	35804	2			N	-0-					-0-
12	35937	X	35937	-0-	-0-	-0-	35937	2			N	-0-					-0-
01	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	35739	2			N	-0-					-0-
02	34072	X	34072	-0-	-0-	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	37002	-0-	-632	-0-	37002	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

*04	23700	X	8849	-0-	-14851	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
*05	24490	X	2365	-0-	-22125	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					N	-0-					-0-
08	17174	X	1	-0-	-17173	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	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

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
10	25482	X	13	-0-	-25469	-0-	1	3	12	9	Y	11					57
11	24660	X	5888	-0-	-18772	-0-	615	1	5267	3	Y	5	5	8			57
							6	9									
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	519	1	3796	3	Y	5	3	8			59
							6	9									
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	396	1	1304	3	Y	16	58	1	8	8	9
							18	9									
02	5488	X	4188	-0-	-1300	-0-	388	1	3782	3	Y	16	3	8			22
							18	9									
*03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	381	1	9242	3	Y	30	6	8			44
							33	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

*06	7740	X	6632	-0-	-1108	-0-	1314	1	5316	3	Y	2	1	8			10
							2	9									
07	7998	X	5809	-0-	-2189	-0-	540	1	5269	3	Y	-0-	4	1			6
08	9827	X	8961	-0-	-866	-0-	249	1	8711	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	9510	X	9418	-0-	-92	-0-	153	1	9265	3	Y	-0-	1	1			4
10	9827	X	9807	-0-	-20	-0-	96	1	9710	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	8670	X	8565	-0-	-105	-0-	119	1	8446	3	Y	-0-					4
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	228	1	8195	3	Y	-0-					4
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	497	1	7859	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	261	1	9338	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	6001	-0-	-3795	-0-	499	1	5502	3	Y	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

10	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
11	24092	X	24092	-0-	-0-	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	5677	-0-	-17591	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					N	19	19	8			-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

10	9145	X	2124	-0-	-7021	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	39773	X	39773	-0-	-0-	-0-	39773	2			N	-0-					-0-
12	46011	X	46011	-0-	-0-	-0-	46011	2			N	-0-					-0-
01	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	49274	2			N	-0-					-0-
02	29380	X	29380	-0-	-0-	-0-	29380	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	536	-0-	-24512	-0-	536	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

10	35588	X	21776	-0-	-13812	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
11	33720	X	19899	-0-	-13821	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
12	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
01	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
02	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	28506	2			N	-0-					-0-
*03	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58900	X	57590	-0-	-1310	-0-	57590	2	N	-0-					-0-
11	57000	X	56175	-0-	-825	-0-	56175	2	N	-0-					-0-
12	48054	X	48054	-0-	-0-	-0-	48054	2	N	-0-					-0-
01	49160	X	49160	-0-	-0-	-0-	49160	2	N	-0-					-0-
02	53144	X	45858	-0-	-7286	-0-	45858	2	N	-0-					-0-
03	58063	X	52338	-0-	-5725	-0-	52338	2	N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	671	-0-	-724	-0-	604	3 67 9	Y	61	21	1			74
11	270	X	7	-0-	-263	-0-	1	3 6 9	Y	5	5	8			74
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3 6 9	Y	5	5	8			74
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3 13 9	Y	12	12	8			74
02	616	X	4	-0-	-612	-0-	1	3 3 9	Y	3	3	8			74
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	8	56	1	8	8	18

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	137	1 15402 3	Y	102					403
							112	9							
11	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	210	1 13050 3	Y	53	153	1			303
							58	9							
12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	366	1 12515 3	Y	21					324
							23	9							
01	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	374	1 12359 3	Y	75	82	1	8	8	309
							83	9							
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	219	1 9434 3	Y	28					337
							31	9							
*03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	292	1 10097 3	Y	26	80	1			283
							29	9							

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132680	X	28365	-0-	-104315	-0-	28365	2	N	-0-					-0-
11	34440	X	28519	-0-	-5921	-0-	28519	2	N	-0-					-0-
12	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	2	N	-0-					-0-
01	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2	N	-0-					-0-
02	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	26832	2	N	-0-					-0-
*03	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	33304	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38254	X	14080	-0-	-24174	-0-	14080	2	N	-0-					-0-
11	22470	X	8915	-0-	-13555	-0-	8915	2	N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-					-0-
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-					-0-
02	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2	N	-0-					-0-
*03	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90210	X	47436	-0-	-42774	-0-	47436	2	N	-0-					-0-
11	83460	X	45618	-0-	-37842	-0-	45618	2	N	-0-					-0-
12	57498	X	57498	-0-	-0-	-0-	57498	2	N	-0-					-0-
01	62083	X	62083	-0-	-0-	-0-	62083	2	N	-0-					-0-
02	53039	X	53039	-0-	-0-	-0-	53039	2	N	-0-					-0-
03	57505	X	56957	-0-	-548	-0-	56957	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 #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41261	X	37829	-0-	-3432	-0-	37829	2			N	-0-					-0-
11	38910	X	32923	-0-	-5987	-0-	32923	2			N	-0-					-0-
12	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32525	2			N	-0-					-0-
01	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	27900	-0-	-7324	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	35457	-0-	-2363	-0-	35457	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14820	X	10714	-0-	-4106	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
*05	15314	X	9285	-0-	-6029	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	7591	-0-	-7229	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7115	-0-	-5130	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	2668	-0-	-8275	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	1	-0-	-10589	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	1	-0-	-9113	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93279	X	64270	-0-	-29009	-0-	64270	2			N	-0-					-0-
11	87180	X	54244	-0-	-32936	-0-	54244	2			N	-0-					-0-
12	55413	X	55413	-0-	-0-	-0-	55413	2			N	-0-					-0-
01	53206	X	53206	-0-	-0-	-0-	53206	2			N	-0-					-0-
02	67396	X	48169	-0-	-19227	-0-	48169	2			N	-0-					-0-
03	64263	X	53887	-0-	-10376	-0-	53887	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
10	16213	X	16123	-0-	-90	-0-	380	1	15743	2	N	-0-					-0-
11	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	439	1	15397	2	N	-0-					-0-
12	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
01	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	305	1	13316	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	13795	-0-	-989	-0-	76	1	13719	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14722	-0-	-1646	-0-	485	1	14237	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	183630	X	11401	-0-	-172229	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
*05	189751	X	20549	-0-	-169202	-0-	20549	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	6675	-0-	-18945	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8163	-0-	-3369	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	1	-0-	-20366	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					N	-0-					-0-
10	20367	X	1	-0-	-20366	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
*03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 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
10	133641	X	69932	-0-	-63709	-0-	69932	2			N	-0-			-0-
11	121620	X	22426	-0-	-99194	-0-	22426	2			N	-0-			-0-
12	63214	X	63214	-0-	-0-	-0-	63214	2			N	-0-			-0-
01	66818	X	66818	-0-	-0-	-0-	66818	2			N	-0-			-0-
02	101192	X	62024	-0-	-39168	-0-	62024	2			N	-0-			-0-
03	69936	X	67424	-0-	-2512	-0-	67424	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8100 - 14029

10	54653	X	46962	-0-	-7691	-0-	46962	2			N	-0-			-0-
11	52470	X	38585	-0-	-13885	-0-	38585	2			N	-0-			-0-
12	39292	X	39292	-0-	-0-	-0-	39292	2			N	-0-			-0-
01	43919	X	43919	-0-	-0-	-0-	43919	2			N	-0-			-0-
02	46648	X	42648	-0-	-4000	-0-	42648	2			N	-0-			-0-
03	46965	X	45781	-0-	-1184	-0-	45781	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

10	101990	X	55384	-0-	-46606	-0-	55384	2			N	-0-			-0-
11	74040	X	50408	-0-	-23632	-0-	50408	2			N	-0-			-0-
12	55809	X	55809	-0-	-0-	-0-	55809	2			N	-0-			-0-
01	62590	X	62590	-0-	-0-	-0-	62590	2			N	-0-			-0-
02	57053	X	57053	-0-	-0-	-0-	57053	2			N	-0-			-0-
*03	59816	X	59816	-0-	-0-	-0-	59816	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

10	48298	X	44304	-0-	-3994	-0-	44304	2			N	-0-			-0-
11	46080	X	43581	-0-	-2499	-0-	43581	2			N	-0-			-0-
12	44241	X	44241	-0-	-0-	-0-	44241	2			N	-0-			-0-
01	42584	X	42584	-0-	-0-	-0-	42584	2			N	-0-			-0-
02	41076	X	37704	-0-	-3372	-0-	37704	2			N	-0-			-0-
03	45043	X	39678	-0-	-5365	-0-	39678	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

10	32054	X	16389	-0-	-15665	-0-	16389	2			N	-0-			-0-
11	31020	X	23459	-0-	-7561	-0-	8	1	23451	2	N	-0-			-0-
12	31756	X	31756	-0-	-0-	-0-	31756	2			N	-0-			-0-
01	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	2			N	-0-			-0-
02	21896	X	11228	-0-	-10668	-0-	11228	2			N	-0-			-0-
03	31744	X	1048	-0-	-30696	-0-	1048	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

10	54715	X	46595	-0-	-8120	-0-	46595	2			N	-0-			-0-
11	48930	X	45150	-0-	-3780	-0-	45150	2			N	-0-			-0-
12	45234	X	45234	-0-	-0-	-0-	45234	2			N	-0-			-0-
01	43251	X	43251	-0-	-0-	-0-	43251	2			N	-0-			-0-
02	42140	X	38068	-0-	-4072	-0-	38068	2			N	-0-			-0-
03	46655	X	41036	-0-	-5619	-0-	41036	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
*03	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	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 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
10	36766	X	28657	-0-	-8109	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
11	33600	X	29379	-0-	-4221	-0-	29379	2			N	-0-					-0-
12	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	8231	-0-	-19293	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	14783	-0-	-15566	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

10	87358	X	48379	-0-	-38979	-0-	48379	2			N	-0-					-0-
11	76530	X	47523	-0-	-29007	-0-	47523	2			N	-0-					-0-
12	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	49460	2			N	-0-					-0-
01	49834	X	49834	-0-	-0-	-0-	49834	2			N	-0-					-0-
02	44352	X	42581	-0-	-1771	-0-	42581	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	46534	-0-	-2911	-0-	46534	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

10	51243	X	34357	-0-	-16886	-0-	34357	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	31615	-0-	-10985	-0-	31615	2			N	-0-					-0-
12	33230	X	33230	-0-	-0-	-0-	33230	2			N	-0-					-0-
01	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	38206	2			N	-0-					-0-
02	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	35594	2			N	-0-					-0-
*03	37181	X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

*04	105870	X	21329	-0-	-84541	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
05	109399	X	35109	-0-	-74290	-0-	35109	2			N	-0-					-0-
06	105870	X	11388	-0-	-94482	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
07	109399	X	27568	-0-	-81831	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
08	109399	X	28737	-0-	-80662	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	29136	-0-	-4854	-0-	29136	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	21739	-0-	-13384	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	25802	-0-	-2008	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
12	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	18062	-0-	-9126	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	18367	-0-	-8293	-0-	18367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

*04	134640	X	10546	-0-	-124094	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
*05	139128	X	8221	-0-	-130907	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	2522	-0-	-27808	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	1013	-0-	-16967	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	1148	-0-	-12151	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	665	-0-	-9715	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	376	-0-	-7529	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	734	-0-	-1786	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25885	X	21766	-0-	-4119	-0-	1	1	21689	3	N	69	84	1			126
							76	9									
11	24120	X	19122	-0-	-4998	-0-	19010	3	112	9	N	102					228
12	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18472	3	99	9	N	90					318
01	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	1	1	18867	3	N	82	158	1	2	8	240
							90	9									
02	19656	X	16849	-0-	-2807	-0-	16796	3	53	9	N	48	1	8			287
03	21762	X	16830	-0-	-4932	-0-	16785	3	45	9	N	41	161	1	1	8	166

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55801	X	55801	-0-	-0-	-0-	55801	2			N	-0-					-0-
11	55166	X	55166	-0-	-0-	-0-	55166	2			N	-0-					-0-
12	55531	X	55531	-0-	-0-	-0-	55531	2			N	-0-					-0-
01	53191	X	53191	-0-	-0-	-0-	53191	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	46558	-0-	-4934	-0-	46558	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	50131	-0-	-6878	-0-	50131	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	1523	-0-	-5483	-0-	213	1	1285	3	Y	23	69	1			127
							25	9									
11	4410	X	1288	-0-	-3122	-0-	209	1	1051	3	Y	25	3	8			149
							28	9									
12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	195	1	776	3	Y	13	55	1	3	8	104
							14	9									
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	138	1	810	3	Y	21	42	1	8	8	75
							23	9									
02	2800	X	987	-0-	-1813	-0-	166	1	810	3	Y	10	3	8			7
							11	9									
03	1519	X	714	-0-	-805	-0-	21	1	680	3	Y	12	6	8			88
							13	9									

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	11653	-0-	-964	-0-	178	1	11436	3	Y	35	61	1			128
							39	9									
11	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	156	1	14507	3	Y	49	2	8			175
							54	9									
12	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	151	1	13106	3	Y	59	64	1	2	8	168
							65	9									
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	86	1	15498	3	Y	62	69	1	7	8	154
							68	9									
02	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	52	1	14010	3	Y	32	2	8			30
							35	9									
03	15221	X	13941	-0-	-1280	-0-	8	1	13877	3	Y	51	4	8			231
							56	9									

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
10	29078	X	12831	-0-	-16247	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	10967	-0-	-14113	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
12	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	9813	-0-	-10795	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
*03	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22351	X	20512	-0-	-1839	-0-	35	1	20425	3	Y	47	53	1			126
							52	9									
11	21630	X	14476	-0-	-7154	-0-	156	1	14267	3	Y	48	2	8			172
							53	9									
12	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	151	1	14622	3	Y	73	63	1	3	8	179
							80	9									
01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	142	1	11050	3	Y	57	73	1	8	8	155
							63	9									
02	18536	X	10458	-0-	-8078	-0-	166	1	10262	3	Y	27	2	8			25
							30	9									
03	20522	X	12292	-0-	-8230	-0-	26	1	12209	3	Y	52	6	8			226
							57	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
10	10509	X	8824	-0-	-1685	-0-	612	1	8188	3	N	22					203
							24	9									
11	9660	X	7975	-0-	-1685	-0-	667	1	7266	3	N	38	177	1			64
							42	9									
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	557	1	7346	3	N	17					81
							19	9									
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	534	1	6927	3	N	51	1	8			131
							56	9									
02	8204	X	6514	-0-	-1690	-0-	439	1	6042	3	N	30					161
							33	9									
03	8835	X	7303	-0-	-1532	-0-	564	1	6717	3	N	20					181
							22	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
10	32705	X	29601	-0-	-3104	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	28292	-0-	-2008	-0-	28292	2			N	-0-					-0-
12	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	26302	2			N	-0-					-0-
01	27936	X	27936	-0-	-0-	-0-	27936	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25227	-0-	-1513	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	24214	-0-	-5391	-0-	24214	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
10	111011	X	45389	-0-	-65622	-0-	45389	2			N	-0-					-0-
11	107430	X	64767	-0-	-42663	-0-	64767	2			N	-0-					-0-
12	131843	X	58594	-0-	-73249	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
01	131843	X	28935	-0-	-102908	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
02	119084	X	15397	-0-	-103687	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
03	131843	X	14422	-0-	-117421	-0-	14422	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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		16655	-0-	16655	16655	16655	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	16656	1	2			N	-0-					-0-
02	23413	X	6757	-0-	-16656	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
*03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	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
10	19747	X	16933	-0-	-2814	-0-	16933	3			N	-0-					61
11	18060	X	14903	-0-	-3157	-0-	14903	3			N	-0-					61
12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					61
01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14013	3	23	9	N	21	21	8			61
02	15288	X	12200	-0-	-3088	-0-	12200	3			N	-0-					61
03	16926	X	13216	-0-	-3710	-0-	13216	3			N	-0-					61

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
10	81251	X	51337	-0-	-29914	-0-	51337	2			N	-0-					-0-
11	76890	X	53681	-0-	-23209	-0-	53681	2			N	-0-					-0-
12	57128	X	57128	-0-	-0-	-0-	57128	2			N	-0-					-0-
01	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	57664	2			N	-0-					-0-
02	52606	X	52606	-0-	-0-	-0-	52606	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	55839	-0-	-1294	-0-	55839	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	0	Z	8051	-0-	8051	590200	8051	2			N	-0-					-0-
*05	0	Z	5675	-0-	5675	595875	5675	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	5483	-0-	5483	601358	5483	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	5401	-0-	5401	606759	5401	2			N	-0-					-0-
*08	611069	X	4310	-0-	-606759	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
*09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
*12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	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
10	9579	X	8743	-0-	-836	-0-	8668	3	75	9	N	68	94	1			112
11	9120	X	7100	-0-	-2020	-0-	7039	3	61	9	N	55	46	1			121
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3206	3	35	9	N	32	35	1			118
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	122	1	5592	3	N	80	37	1			161
							88	9									
02	8204	X	7330	-0-	-874	-0-	152	1	7108	3	N	64	45	1	1	8	179
							70	9									
03	8742	X	8029	-0-	-713	-0-	140	1	7729	3	N	145	99	1			225
							160	9									

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
10	6138	X	3780	-0-	-2358	-0-	675	1	3102	3	N	3					5
							3	9									
11	4500	X	2886	-0-	-1614	-0-	534	1	2351	3	N	1					6
							1	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	372	1	3304	3	N	4					10
							4	9									
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	253	1	1276	3	N	4					14
							4	9									
02	3416	X	302	-0-	-3114	-0-	223	1	79	3	N	-0-					14
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29543	X	24114	-0-	-5429	-0-	24114	3			Y	-0-					31
11	26280	X	22009	-0-	-4271	-0-	22008	3	1	9	Y	1	1	8			31
12	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	21005	3	1	9	Y	1	1	8			31
01	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22124	3	4	9	Y	4	4	8			31
02	21784	X	18366	-0-	-3418	-0-	18365	3	1	9	Y	1	1	8			31
03	24118	X	19612	-0-	-4506	-0-	19610	3	2	9	Y	2	2	8			31

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
10	34627	X	26601	-0-	-8026	-0-	26601	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	22542	-0-	-10968	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
12	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
01	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	13514	-0-	-10510	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	11698	-0-	-14900	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	10701	-0-	-2288	-0-	250	1	10447	3	Y	4					6
							4	9									
11	10980	X	10645	-0-	-335	-0-	249	1	10394	3	Y	2					8
							2	9									
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	141	1	12288	3	Y	2					10
							2	9									
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	103	1	11074	3	Y	6					16
							7	9									
02	9940	X	9557	-0-	-383	-0-	95	1	9458	3	Y	4					4
							4	9									
*03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	59	1	12648	3	Y	3					23
							3	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	11021	-0-	11021	392177	11021	2			N	-0-					-0-
11	0	W	24	-0-	24	392201	24	2			N	-0-					-0-
12	0	W	929	-0-	929	393130	929	2			N	-0-					-0-
01	0	W	863	-0-	863	393993	863	2			N	-0-					-0-
02	401276	X	7283	-0-	-393993	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	3999	-0-	-7037	-0-	3997	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	11671	-0-	-5379	-0-	230	1	11434	3	Y	6					9
							7	9									
11	16500	X	10403	-0-	-6097	-0-	232	1	10169	3	Y	2					11
							2	9									
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	266	1	6721	3	Y	3					14
							3	9									
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	107	1	10462	3	Y	7					21
							8	9									
02	13720	X	9600	-0-	-4120	-0-	103	1	9493	3	Y	4					25
							4	9									
03	11656	X	7798	-0-	-3858	-0-	218	1	7578	3	Y	2					27
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		100732	-0-	100732	491921	100732	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		90685	-0-	90685	582606	90685	2			N	-0-					-0-
12	0	W	84821	-0-	84821	667427	84821	2			N	-0-					-0-
01	0	W	62864	-0-	62864	730291	62864	2			N	-0-					-0-
02	0	W	50361	-0-	50361	780652	50361	2			N	-0-					-0-
03	0	W	53944	-0-	53944	834596	53944	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		49182	-0-	49182	407879	49182	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		41903	-0-	41903	449782	41903	2			N	-0-					-0-
12	0	W	42286	-0-	42286	492068	42286	2			N	-0-					-0-
01	0	W	43107	-0-	43107	535175	43107	2			N	-0-					-0-
02	0	W	40866	-0-	40866	576041	40866	2			N	-0-					-0-
03	0	W	42818	-0-	42818	618859	42818	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20403	3	78	9	Y	71	63	1			126
11	19440	X	16899	-0-	-2541	-0-	16858	3	41	9	Y	37	65	1	1	8	97
12	27838	X	7789	-0-	-20049	-0-	7742	3	47	9	Y	43	60	1	1	8	79
01	27838	X	13527	-0-	-14311	-0-	13470	3	57	9	Y	52	35	1	3	8	93
02	25144	X	13019	-0-	-12125	-0-	12966	3	53	9	Y	48	40	1	2	8	99
03	20491	X	2715	-0-	-17776	-0-	2681	3	34	9	Y	31	46	1	3	8	81

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
10	21793	X	10550	-0-	-11243	-0-	10460	3	90	9	Y	82	61	1			46
11	21090	X	9379	-0-	-11711	-0-	9322	3	57	9	Y	52	69	1	1	8	117
12	21607	X	11866	-0-	-9741	-0-	11736	3	130	9	Y	118	72	1	1	8	162
01	21607	X	6495	-0-	-15112	-0-	6415	3	80	9	Y	73	72	1	3	8	160
02	19516	X	8718	-0-	-10798	-0-	8631	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	9
*03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16696	3	129	9	Y	117	78	1	2	8	206

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
10	40176	X	34048	-0-	-6128	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
11	36390	X	34334	-0-	-2056	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
12	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
01	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	29573	-0-	-5259	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	31580	-0-	-3884	-0-	31580	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
10	8804	X	7716	-0-	-1088	-0-	4	1	7710	3	Y	2					186
							2	9									
11	8520	X	6918	-0-	-1602	-0-	186	1	6729	3	Y	3	77	1			112
							3	9									
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	445	1	7824	3	Y	-0-	20	1			92
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	192	1	5092	3	Y	25					117
							28	9									
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	186	1	6792	3	Y	33	68	1			82
							36	9									
*03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	256	1	11457	3	Y	1	1	8			82
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	17670	X	5931	-0-	-11739	-0-	7	1	5887	3	Y	34					188
							37	9									
11	17370	X	7129	-0-	-10241	-0-	456	1	6630	3	Y	39	94	1			133
							43	9									
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	716	1	5919	3	Y	31	1	8			163
							34	9									
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	348	1	7161	3	Y	48	4	8			207
							53	9									
02	8680	X	4864	-0-	-3816	-0-	263	1	4539	3	Y	56	109	1	1	8	153
							62	9									
03	7378	X	1104	-0-	-6274	-0-	343	1	744	3	Y	15	1	8			147
							17	9									

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

10	27745	X	23331	-0-	-4414	-0-	23331	3			Y	-0-					50
11	26850	X	20885	-0-	-5965	-0-	20884	3	1	9	Y	1	1	8			50
12	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16904	3	1	9	Y	1	1	8			50
01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13053	3	4	9	Y	4	4	8			50
02	21084	X	15389	-0-	-5695	-0-	15388	3	1	9	Y	1	1	8			50
03	23343	X	18162	-0-	-5181	-0-	18159	3	3	9	Y	3	3	8			50

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

10	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	23776	2	197	9	Y	179	132	1			144
11	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28181	2	139	9	Y	126	168	1			102
12	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	28450	2	140	9	Y	127	127	1			102
01	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	26668	2	133	9	Y	121	83	1			140
02	26432	X	22708	-0-	-3724	-0-	22610	2	98	9	Y	89	96	1			133
03	29264	X	24008	-0-	-5256	-0-	23898	2	110	9	Y	100	92	1			141

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12526	2	77	9	Y	70	47	1			56
11	9690	X	3	-0-	-9687	-0-	1	2	2	9	Y	2	57	1			1
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11396	X	3	-0-	-11393	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	2	2	1			2

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

10	8494	X	545	-0-	-7949	-0-	478	2	67	9	Y	61	58	1			49
11	8220	X	11	-0-	-8209	-0-	1	2	10	9	Y	9	51	1			7
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	7	1			2
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	2	1			9
02	1400	X	7	-0-	-1393	-0-	1	2	6	9	Y	5	6	1			8
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11	6	1			13

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

10	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	17975	3	22	9	Y	20	349	1			3
11	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17119	3	329	9	Y	299					302
12	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16683	3	191	9	Y	174	188	1			288
01	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16671	3	149	9	Y	135	176	1	4	8	243
02	16296	X	14570	-0-	-1726	-0-	14206	3	364	9	Y	331	358	1	1	8	215
03	18042	X	13733	-0-	-4309	-0-	13297	3	436	9	Y	396	367	1	4	8	240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		28130	-0-	28130	219479	28130	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		38809	-0-	38809	258288	38809	2	N	-0-					-0-
12	0	W	30512	-0-	30512	288800	30512	2	N	-0-					-0-
01	0	W	33675	-0-	33675	322475	33675	2	N	-0-					-0-
02	0	W	30692	-0-	30692	353167	30692	2	N	-0-					-0-
03	0	W	29874	-0-	29874	383041	29874	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

10	52514	X	44512	-0-	-8002	-0-	44512	2	N	-0-					-0-
11	50820	X	41420	-0-	-9400	-0-	41420	2	N	-0-					-0-
12	41545	X	41545	-0-	-0-	-0-	41545	2	N	-0-					-0-
01	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	40099	2	N	-0-					-0-
02	42924	X	35443	-0-	-7481	-0-	35443	2	N	-0-					-0-
03	44516	X	38160	-0-	-6356	-0-	38160	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

10	23715	X	16360	-0-	-7355	-0-	16307	3	53 9	Y	48	23 1			68
11	22950	X	18877	-0-	-4073	-0-	18848	3	29 9	Y	26	35 1	1 8		58
12	24769	X	21720	-0-	-3049	-0-	21557	3	163 9	Y	148	36 1	2 8		168
01	24769	X	20013	-0-	-4756	-0-	19929	3	84 9	Y	76	75 1	4 8		165
02	22372	X	14415	-0-	-7957	-0-	14378	3	37 9	Y	34	71 1	1 8		127
03	21731	X	19359	-0-	-2372	-0-	19311	3	48 9	Y	44	59 1	2 8		110

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

10	26505	X	22903	-0-	-3602	-0-	22903	2	N	-0-					-0-
11	25650	X	24593	-0-	-1057	-0-	24593	2	N	-0-					-0-
12	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2	N	-0-					-0-
01	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2	N	-0-					-0-
02	23604	X	19064	-0-	-4540	-0-	19064	2	N	-0-					-0-
03	25420	X	21034	-0-	-4386	-0-	21034	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

10	13764	X	12413	-0-	-1351	-0-	12383	3	30 9	Y	27				257
11	13290	X	11480	-0-	-1810	-0-	11443	3	37 9	Y	34	127 1	2 8		162
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9871	3	32 9	Y	29	2 8			189
*01	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12239	3	79 9	Y	72	5 8			256
*02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11441	3	37 9	Y	34	1 8			289
*03	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13973	3	51 9	Y	46	4 8			328

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7342 PERF. N/A

10	T. A.		107419	-0-	107419	511909	107419	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		97279	-0-	97279	609188	97279	2	N	-0-					-0-
12	0	W	90994	-0-	90994	700182	90994	2	N	-0-					-0-
01	0	W	88750	-0-	88750	788932	88750	2	N	-0-					-0-
02	0	W	75931	-0-	75931	864863	75931	2	N	-0-					-0-
03	0	W	81223	-0-	81223	946086	81223	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

10	32395	X	26874	-0-	-5521	-0-	26499	2	375 9	Y	341	348 1			232
11	31350	X	22903	-0-	-8447	-0-	22686	2	217 9	Y	197	264 1			165
12	56544	X	22739	-0-	-33805	-0-	22495	2	244 9	Y	222	233 1			154
01	56544	X	21543	-0-	-35001	-0-	21327	2	216 9	Y	196	176 1			174
02	51072	X	18762	-0-	-32310	-0-	18595	2	167 9	Y	152	166 1			160
03	56544	X	20253	-0-	-36291	-0-	20071	2	182 9	Y	165	174 1			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	101618	X	14196	-0-	-87422	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
06	98340	X	36049	-0-	-62291	-0-	36049	2			N	-0-					-0-
07	101618	X	34377	-0-	-67241	-0-	34377	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	34335	-0-	-15482	-0-	34335	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	32964	-0-	-3096	-0-	32964	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	31545	-0-	-5717	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
11	36060	X	32045	-0-	-4015	-0-	32045	2			N	-0-					-0-
12	31689	X	31689	-0-	-0-	-0-	31689	2			N	-0-					-0-
01	30841	X	30841	-0-	-0-	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	25194	-0-	-5578	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28773	-0-	-4335	-0-	28773	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

10	16306	X	10219	-0-	-6087	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	10822	-0-	-4958	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
12	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
02	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12671	-0-	-1093	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

10	15252	X	12827	-0-	-2425	-0-	423	1	12205	3	N	181	260	1			302
							199	9									
11	13530	X	11819	-0-	-1711	-0-	379	1	11250	3	N	173	125	1			350
							190	9									
12	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9644	3	157	9	N	143	101	1			392
01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	265	1	9598	3	N	125	122	1			395
							138	9									
02	11592	X	11316	-0-	-276	-0-	21	1	11187	3	N	98	112	1	2	8	379
							108	9									
*03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	2	1	13980	3	N	-0-	209	1			169

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

10	DELQ PR		39012	-0-	39012	39012	39012	2			N	-0-					-0-
11	76988	X	37976	-0-	-39012	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
12	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	38480	2			N	-0-					-0-
01	37644	X	37644	-0-	-0-	-0-	37644	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	33825	-0-	-2603	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
03	39246	X	37103	-0-	-2143	-0-	37103	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

10	13702	X	10919	-0-	-2783	-0-	710	1	10206	3	N	3					56
							3	9									
11	12660	X	10420	-0-	-2240	-0-	745	1	9675	3	N	-0-					56
12	12400	X	10238	-0-	-2162	-0-	684	1	9554	3	N	-0-					56
01	11532	X	10039	-0-	-1493	-0-	670	1	9355	3	N	13	8	8			61
							14	9									
02	10164	X	8753	-0-	-1411	-0-	609	1	8141	3	N	3					64
							3	9									
03	10912	X	9324	-0-	-1588	-0-	645	1	8676	3	N	3					67
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	20615	X	18388	-0-	-2227	-0-	665	1	17723	3	N	-0-					3
11	19860	X	18626	-0-	-1234	-0-	491	1	18135	3	N	-0-					3
12	20522	X	18929	-0-	-1593	-0-	515	1	18414	3	N	-0-					3
01	20522	X	18518	-0-	-2004	-0-	610	1	17902	3	N	5	5	8			3
							6	9									
02	17388	X	15522	-0-	-1866	-0-	683	1	14839	3	N	-0-					3
03	19251	X	17613	-0-	-1638	-0-	657	1	16956	3	N	-0-					3

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
10	493432	X	33957	-0-	-459475	-0-	33957	2			N	-0-					-0-
11	38670	X	32660	-0-	-6010	-0-	32660	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	33577	-0-	-3933	-0-	33577	2			N	-0-					-0-
01	36146	X	32117	-0-	-4029	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	28595	-0-	-3409	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	30197	-0-	-3748	-0-	30197	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
10	0	W	20102	-0-	20102	157778	20010	2	92	9	Y	84	49	1			57
11	0	W	11019	-0-	11019	168797	10973	2	46	9	Y	42	64	1			35
12	0	W	13249	-0-	13249	182046	13217	2	32	9	Y	29	44	1			20
01	0	W	3505	-0-	3505	185551	3495	2	10	9	Y	9	21	1			8
02	0	W	12472	-0-	12472	198023	12464	2	8	9	Y	7	8	1			7
*03	212650	X	14627	-0-	-198023	-0-	14608	2	19	9	Y	17	8	1			16

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
10	82243	X	50094	-0-	-32149	-0-	50094	2			N	-0-					-0-
11	79590	X	34840	-0-	-44750	-0-	34840	2			N	-0-					-0-
12	82243	X	50015	-0-	-32228	-0-	50015	2			N	-0-					-0-
01	82243	X	51929	-0-	-30314	-0-	51929	2			N	-0-					-0-
02	74284	X	44992	-0-	-29292	-0-	44992	2			N	-0-					-0-
03	50096	X	47706	-0-	-2390	-0-	47706	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
10	511007	X	32047	-0-	-478960	-0-	32047	2			N	-0-					-0-
11	40980	X	29925	-0-	-11055	-0-	29925	2			N	-0-					-0-
12	37851	X	29269	-0-	-8582	-0-	29269	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	27280	-0-	-7874	-0-	27280	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	24347	-0-	-5865	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	25866	-0-	-6188	-0-	25866	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31868	X	21657	-0-	-10211	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
06	30840	X	18825	-0-	-12015	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	8766	-0-	-23102	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	1889	-0-	-29979	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	-0-	-0-	-30840	-0-					N	-0-					-0-
10	31868	X	-0-	-0-	-31868	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		115311	-0-	115311	544188	115311	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		106736	-0-	106736	650924	106736	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		101081	-0-	101081	752005	101081	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		97202	-0-	97202	849207	97202	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		87980	-0-	87980	937187	87980	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		91050	-0-	91050	1028237	91050	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107635	X	107635	-0-	-0-	-0-	107635	2			N	-0-					-0-
11	99191	X	99191	-0-	-0-	-0-	99191	2			N	-0-					-0-
12	102114	X	93040	-0-	-9074	-0-	93040	2			N	-0-					-0-
01	102114	X	73438	-0-	-28676	-0-	73438	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	41217	-0-	-51015	-0-	41217	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	53445	-0-	-48669	-0-	53445	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	95000	-0-	95000	546799	95000	2			N	-0-					-0-
11	0	W	92696	-0-	92696	639495	92696	2			N	-0-					-0-
*12	724478	X	84983	-0-	-639495	-0-	84983	2			N	-0-					-0-
*01	106020	X	93743	-0-	-12277	-0-	93743	2			N	-0-					-0-
*02	95760	X	88789	-0-	-6971	-0-	88789	2			N	-0-					-0-
*03	106020	X	90203	-0-	-15817	-0-	90203	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102114	X	89895	-0-	-12219	-0-	89895	2			N	-0-					-0-
11	98820	X	50041	-0-	-48779	-0-	50041	2			N	-0-					-0-
12	102114	X	47795	-0-	-54319	-0-	47795	2			N	-0-					-0-
01	102114	X	49448	-0-	-52666	-0-	49448	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	46717	-0-	-45515	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	48051	-0-	-54063	-0-	48051	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43524	X	17693	-0-	-25831	-0-	17145	3	548	9	Y	498	520	1			1
11	42120	X	15327	-0-	-26793	-0-	14917	3	410	9	Y	373	265	1			109
12	43524	X	16773	-0-	-26751	-0-	16333	3	440	9	Y	400	383	1			126
01	43524	X	14458	-0-	-29066	-0-	14139	3	319	9	Y	290	357	1			59
02	39312	X	15359	-0-	-23953	-0-	15069	3	290	9	Y	264	242	1	1	8	80
*03	43524	X	15693	-0-	-27831	-0-	15420	3	273	9	Y	248	242	1			86

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43276	X	15727	-0-	-27549	-0-	15450	3	277	9	Y	252	264	1			1
11	41880	X	14679	-0-	-27201	-0-	14451	3	228	9	Y	207	151	1			57
12	43276	X	7724	-0-	-35552	-0-	7529	3	195	9	Y	177	172	1			62
01	43276	X	10900	-0-	-32376	-0-	10713	3	187	9	Y	170	203	1			29
02	39088	X	7253	-0-	-31835	-0-	7115	3	138	9	Y	125	112	1	1	8	41
*03	43276	X	9420	-0-	-33856	-0-	9281	3	139	9	Y	126	123	1			44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93480	X	93480	-0-	-0-	-0-	93480	2			N	-0-					-0-
11	90318	X	90318	-0-	-0-	-0-	90318	2			N	-0-					-0-
12	84351	X	81987	-0-	-2364	-0-	81987	2			N	-0-					-0-
01	84351	X	58838	-0-	-25513	-0-	58838	2			N	-0-					-0-
02	76188	X	52573	-0-	-23615	-0-	52573	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	55928	-0-	-28423	-0-	55928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
10	48081	X	19547	-0-	-28534	-0-	19532	3	15	9	Y	14	2	1			22
11	46530	X	17648	-0-	-28882	-0-	17648	3			Y	-0-					22
12	48081	X	17297	-0-	-30784	-0-	17297	3			Y	-0-					22
01	48081	X	17203	-0-	-30878	-0-	17203	3			Y	-0-					22
*02	18284	X	14852	-0-	-3432	-0-	14850	3	2	9	Y	2	2	8			22
03	19561	X	15421	-0-	-4140	-0-	15421	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
10	46128	X	30376	-0-	-15752	-0-	30376	2			Y	-0-					-0-
11	44640	X	26551	-0-	-18089	-0-	26551	2			Y	-0-					-0-
12	46128	X	26831	-0-	-19297	-0-	26831	2			Y	-0-					-0-
01	46128	X	23261	-0-	-22867	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
02	27440	X	23252	-0-	-4188	-0-	23252	2			Y	-0-					-0-
03	30380	X	25393	-0-	-4987	-0-	25393	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
10	65350	X	38765	-0-	-26585	-0-	38637	3	128	9	Y	116	99	1			82
11	46770	X	29754	-0-	-17016	-0-	29670	3	84	9	Y	76	113	1	5	8	40
12	48329	X	27007	-0-	-21322	-0-	26915	3	92	9	Y	84	35	1	4	8	85
01	48329	X	18923	-0-	-29406	-0-	18858	3	65	9	Y	59	76	1	8	8	60
02	35000	X	8	-0-	-34992	-0-	1	3	7	9	Y	6	36	1			30
03	38750	X	4221	-0-	-34529	-0-	4206	3	15	9	Y	14	18	1	3	8	23

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
10	67892	X	40688	-0-	-27204	-0-	40407	3	281	9	Y	255	164	1			181
11	46680	X	28016	-0-	-18664	-0-	27833	3	183	9	Y	166	251	1	5	8	91
12	48236	X	23905	-0-	-24331	-0-	23696	3	209	9	Y	190	79	1	4	8	198
01	48236	X	25320	-0-	-22916	-0-	25171	3	149	9	Y	135	177	1	10	8	146
02	36764	X	29955	-0-	-6809	-0-	29867	3	88	9	Y	80	88	1	3	8	135
03	40703	X	28733	-0-	-11970	-0-	28609	3	124	9	Y	113	84	1	8	8	156

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
10	62097	X	36398	-0-	-25699	-0-	36252	3	146	9	Y	133	95	1			95
11	47670	X	28239	-0-	-19431	-0-	28122	3	117	9	Y	106	139	1	5	8	57
12	49259	X	25600	-0-	-23659	-0-	25461	3	139	9	Y	126	50	1	4	8	129
01	49259	X	24283	-0-	-24976	-0-	24183	3	100	9	Y	91	115	1	9	8	96
02	32872	X	22676	-0-	-10196	-0-	22585	3	91	9	Y	83	58	1	2	8	119
03	36394	X	23663	-0-	-12731	-0-	23540	3	123	9	Y	112	74	1	5	8	152

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		41326	-0-	41326	41516	41275	3	51	9	N	46	32	8			14
*07	71983	X	30467	-0-	-41516	-0-	30443	3	24	9	N	22					36
08	55583	X	26223	-0-	-29360	-0-	26223	3			N	-0-					36
09	53790	X	21146	-0-	-32644	-0-	21137	3	9	9	N	8					44
10	55583	X	22963	-0-	-32620	-0-	22929	3	34	9	N	31					75
11	53790	X	19955	-0-	-33835	-0-	19955	3			N	-0-					75
12	55583	X	18589	-0-	-36994	-0-	18582	3	7	9	N	6					81
01	55583	X	17724	-0-	-37859	-0-	17724	3			N	-0-					81
02	20748	X	15796	-0-	-4952	-0-	15796	3			N	-0-					81
03	22971	X	16577	-0-	-6394	-0-	16577	3			N	-0-					81

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
10	170633	X	43576	-0-	-127057	-0-	43576	2			N	-0-					-0-
11	57510	X	41146	-0-	-16364	-0-	41146	2			N	-0-					-0-
12	59427	X	39809	-0-	-19618	-0-	39809	2			N	-0-					-0-
01	59427	X	38795	-0-	-20632	-0-	38795	2			N	-0-					-0-
02	53676	X	35622	-0-	-18054	-0-	35622	2			N	-0-					-0-
03	43586	X	39098	-0-	-4488	-0-	39098	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
10	99486	X	22605	-0-	-76881	-0-	202	1	22400	3	N	3					3
							3	9									
11	43620	X	18352	-0-	-25268	-0-	197	1	18155	3	N	-0-					3
12	45074	X	13773	-0-	-31301	-0-	467	1	13306	3	N	-0-					3
01	45074	X	12313	-0-	-32761	-0-	268	1	12038	3	N	6	6	8			3
							7	9									
02	40712	X	8064	-0-	-32648	-0-	289	1	7775	3	N	-0-					3
03	22599	X	8806	-0-	-13793	-0-	345	1	8461	3	N	-0-					3

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
10	12877	X	3398	-0-	-9479	-0-	851	1	2547	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	2565	-0-	-2325	-0-	501	1	2064	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	2387	-0-	-2666	-0-	1188	1	1199	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	1620	-0-	-3433	-0-	629	1	980	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	4564	X	1	-0-	-4563	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110815	X	110815	-0-	-0-	-0-	110815	2			N	-0-					-0-
11	97027	X	97027	-0-	-0-	-0-	97027	2			N	-0-					-0-
12	96410	X	94363	-0-	-2047	-0-	94363	2			N	-0-					-0-
01	110295	X	110295	-0-	-0-	-0-	110295	2			N	-0-					-0-
02	100950	X	100950	-0-	-0-	-0-	100950	2			N	-0-					-0-
*03	105694	X	105694	-0-	-0-	-0-	105694	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
10	0	Z	31489	-0-	31489	116062	90	1	31399	3	N	-0-					-0-
11	0	Z	26694	-0-	26694	142756	125	1	26569	3	N	-0-					-0-
12	0	Z	26012	-0-	26012	168768	221	1	25791	3	N	-0-					-0-
01	0	Z	23958	-0-	23958	192726	108	1	23843	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	213739	X	21013	-0-	-192726	-0-	107	1	20906	3	N	-0-					-0-
*03	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	137	1	21723	3	N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	15261	-0-	15261	100146	15261	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	14136	-0-	14136	114282	14136	3			Y	-0-					-0-
12	0	W	16753	-0-	16753	131035	16753	3			Y	-0-					-0-
01	144298	X	13263	-0-	-131035	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-
02	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11253	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	16740	X	14884	-0-	-1856	-0-	14884	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	1580	1	9323	2	N	-0-					-0-
11	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	529	1	9325	2	N	-0-					-0-
12	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	329	1	9362	2	N	-0-					-0-
01	9610 X	9096	-0-	-514	-0-	238	1	8849	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
02	9828 X	8441	-0-	-1387	-0-	3154	1	5287	2	N	-0-					-0-
03	10881 X	8499	-0-	-2382	-0-	1255	1	7244	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

10	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	416	1	9694	2	N	-0-					-0-
11	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	542	1	8968	2	N	-0-					-0-
12	9393 X	9145	-0-	-248	-0-	538	1	8607	2	N	-0-					-0-
01	9672 X	9650	-0-	-22	-0-	519	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	8988 X	8335	-0-	-653	-0-	394	1	7941	2	N	-0-					-0-
03	9951 X	9029	-0-	-922	-0-	689	1	8340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	461	1	10738	2	N	-0-					-0-
11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	619	1	10244	2	N	-0-					-0-
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	641	1	10251	2	N	-0-					-0-
01	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	603	1	10605	2	N	6		6	8		-0-
							7	9									
02	9884	X	9852	-0-	-32	-0-	466	1	9386	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10769	-0-	-174	-0-	821	1	9948	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	354	1	8242	2	N	-0-					-0-
11	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	460	1	7613	2	N	-0-					-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	484	1	7736	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	424	1	7457	2	N	1		1	8		-0-
							1	9									
02	7756	X	6959	-0-	-797	-0-	329	1	6630	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7681	-0-	-906	-0-	586	1	7095	2	N	-0-					-0-

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	392	1	9130	2	N	-0-					-0-
11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	516	1	8541	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8998	-0-	-426	-0-	530	1	8468	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8843	-0-	-612	-0-	475	1	8368	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	8086	-0-	-510	-0-	382	1	7704	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9048	-0-	-469	-0-	690	1	8358	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6758	-0-	-682	-0-	980	1	5778	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6107	-0-	-1093	-0-	328	1	5779	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5962	-0-	-1478	-0-	202	1	5760	2	N	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	183	1	6832	2	N	8		8	8		-0-
							9	9									
02	6160	X	6079	-0-	-81	-0-	2271	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5907	-0-	-851	-0-	872	1	5035	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6959	-0-	-171	-0-	287	1	6672	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6616	-0-	-164	-0-	377	1	6239	2	N	-0-					-0-
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	432	1	6900	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	386	1	6788	2	N	9		9	8		-0-
							10	9									
02	6468	X	6211	-0-	-257	-0-	294	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7022	-0-	-325	-0-	535	1	6487	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 #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	12817	-0-	-110	-0-	528	1	12289	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	12205	-0-	-305	-0-	695	1	11510	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	12021	-0-	-1371	-0-	708	1	11313	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	11749	-0-	-1643	-0-	631	1	11112	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	12012	X	10284	-0-	-1728	-0-	486	1	9798	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11581	-0-	-1222	-0-	883	1	10698	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 10H RRCID -> 250830 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 0 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47069	X	15722	-0-	-31347	-0-	648	1	15074	2	N	-0-					-0-
11	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	660	1	10930	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	9853	-0-	-6732	-0-	580	1	9273	2	N	-0-					-0-
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	530	1	9325	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	14196	X	8186	-0-	-6010	-0-	387	1	7799	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	9315	-0-	-6402	-0-	710	1	8605	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	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
10	15965	X	12774	-0-	-3191	-0-	526	1	12248	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	12534	-0-	-2526	-0-	714	1	11820	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12891	-0-	12891	12891	759	1	12132	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14318	-0-	14318	27209	770	1	13548	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13440	-0-	13440	40649	635	1	12805	2	N	-0-					-0-
*03	54496	X	13847	-0-	-40649	-0-	1056	1	12791	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL-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
10	2721	N	1696	-0-	-1025	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	780	N	296	-0-	-484	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2317	-0-	-1372	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2699	-0-	-871	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8058	-0-	8058	8058	8058	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11224	-0-	11224	19282	11224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3189	-0-	3189	22471	3189	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22471					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		792	-0-	792	3625	792	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3625					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3625					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3625					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3625					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3625					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2714	3	7	9	N	6					75
11	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2226	3	7	9	N	6					81
12	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2560	3	8	9	N	7					88
01	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	3			N	-0-					88
02	2744	X	2603	-0-	-141	-0-	2594	3	9	9	N	8					96
*03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2814	3	15	9	N	14	1	8			109

RHYNE, J.V. 706379
FRED ZIEHR 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					19
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					19
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	310	N	270	-0-	-40	-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
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					56
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					56
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					56
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					56
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					56
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					78
11	3060	X	2871	-0-	-189	-0-	2871	3			N	-0-					78
12	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	3			N	-0-					78
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					78
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					78
*03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					78

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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					22
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					22
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					22
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	3			N	-0-					22
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
10	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	3			N	-0-					52
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3031	3			N	-0-					52
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					52
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					52
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					52
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	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
10	899	N	594	-0-	-305	-0-	593	3	1	9	N	1					55
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	3	17	9	N	15					70
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	N	8					78
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	N	6					84
02	1344	N	448	-0-	-896	-0-	448	3			N	-0-					84
03	1085	N	442	-0-	-643	-0-	439	3	3	9	N	3					87

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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					32
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					32
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					32
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	3	3	9	N	3					35
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	3			N	-0-					35
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	832	3	8	9	N	7					42

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	59	1			-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-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-

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
10	1054	N	484	-0-	-570	-0-	478	3	6	9	N	5	5	8			30
11	930	N	290	-0-	-640	-0-	290	3			N	-0-					30
12	775	N	137	-0-	-638	-0-	131	3	6	9	N	5	5	8			30
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6	9	N	5	5	8			30
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					30
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					30

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
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	584	-0-	-470	-0-	581	3	3	9	N	3	3	8			45
11	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	3			N	-0-					45
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	701	3	3	9	N	3	3	8			45
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	3	3	9	N	3	3	8			45
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					45
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					45

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	581	-0-	-473	-0-	581	3			N	-0-					74
11	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					74
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	699	3	11	9	N	10					84
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					84
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					84
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	3			N	-0-					70
11	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3			N	-0-					70
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					70
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					70
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					70
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	5	8			70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7645	-0-	-136	-0-	7592	3	53	9	N	48	186	1			67
11	7320	X	7222	-0-	-98	-0-	7170	3	52	9	N	47					114
12	7564	X	7245	-0-	-319	-0-	7184	3	61	9	N	55					169
01	7657	X	6844	-0-	-813	-0-	6805	3	39	9	N	35					204
02	6916	X	5960	-0-	-956	-0-	5940	3	20	9	N	18					222
03	7657	X	7283	-0-	-374	-0-	7226	3	57	9	N	52	184	1			90

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	3595	3	9	9	N	8					130
11	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	3631	3	30	9	N	27					157
12	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3690	3	14	9	N	13					170
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	3	21	9	N	19					189
02	3500	X	3398	-0-	-102	-0-	3386	3	12	9	N	11					200
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	3	22	9	N	20					220

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					47
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					47
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					47
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					47
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					47
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					47

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	1484	3	28	9	N	25	69	1			25
11	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	1491	3			N	-0-					25
12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1595	3	20	9	N	18					43
01	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	3			N	-0-					43
02	1400	N	1061	-0-	-339	-0-	1061	3			N	-0-					43
03	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					119
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					119
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2459	3	7	9	N	6					125
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	N	4					129
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	3	3	9	N	3					132
03	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2219	3	17	9	N	15					147

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
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					27
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					27
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1704	3	68	9	N	62					89
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2596	3	18	9	N	16	80	1			25
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					25
03	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1472	3	74	9	N	67	64	1			28

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
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					192
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					192
12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					192
01	2356	N	1483	-0-	-873	-0-	1483	3			N	-0-					192
02	1652	N	1378	-0-	-274	-0-	1378	3			N	-0-					192
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1320	-0-	-1160	-0-	1320	3			N	-0-					227
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					227
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					227
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					227
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					227
*03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					227

TAYLOR "F" WELL #: 5 RRCID -> 206715 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	651	3	47	9	N	43					87
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1458	3	31	9	N	28					115
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1272	3	18	9	N	16					131

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	2370	N	2261	-0-	-109	-0-	2261	3			N	-0-					167
*05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2218	3			N	-0-					167
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					167
*07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	167	1			-0-
*08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*09	2340	N	226	-0-	-2114	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	775	-0-	-248	-0-	775	3			N	-0-					139
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					139
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					139
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					139
02	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-					139
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	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
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					173
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					173
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					173
01	2387	N	1340	-0-	-1047	-0-	1340	3			N	-0-					173
02	1596	N	1231	-0-	-365	-0-	1231	3			N	-0-					173
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					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
10	4650	X	1	-0-	-4649	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3693	-0-	-807	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3468	-0-	-1151	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
*03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	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
10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					238
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					238
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					238
01	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	1333	3			N	-0-					238
02	1428	N	1231	-0-	-197	-0-	1231	3			N	-0-					238
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					238

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
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					230
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					230
12	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	1282	3			N	-0-					230
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					230
02	2100	N	1438	-0-	-662	-0-	1438	3			N	-0-					230
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1218	3	4	9	N	4					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					70
11	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1917	3	21	9	N	19					89
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	3	14	9	N	13					102
01	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1915	3	19	9	N	17					119
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1766	3	7	9	N	6					125
03	2263	N	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-					125

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
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					30
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					30
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2841	3	8	9	N	7					37
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					37
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					37
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2408	3	11	9	N	10					47

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
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2522	3	34	9	N	31					185
11	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2279	3	30	9	N	27					212
12	2728	N	2438	-0-	-290	-0-	2410	3	28	9	N	25					237
01	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2344	3	24	9	N	22	199	1			60
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	3	24	9	N	22					82
*03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2660	3	20	9	N	18					100

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
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1372	3	8	9	N	7					197
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	3	8	9	N	7					204
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	3	7	9	N	6					210
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1367	3	13	9	N	12					222
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	N	7					229
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1449	3	9	9	N	8	195	1			42

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2565	3	12	9	N	11	2	8			57
11	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	2454	3	11	9	N	10					67
12	2945	N	2523	-0-	-422	-0-	2466	3	57	9	N	52	90	1	2	8	27
01	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2453	3	3	9	N	3	2	8			28
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2330	3	79	9	N	72					100
03	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	3			N	-0-					100

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
10	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2745	3	35	9	N	32					59
11	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2611	3	8	9	N	7					66
12	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2548	3	63	9	N	57	96	1			27
01	2790	N	1820	-0-	-970	-0-	1820	3			N	-0-					27
02	2436	N	1804	-0-	-632	-0-	1729	3	75	9	N	68					95
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2589	3	33	9	N	30	3	8			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	1	-0-	-4184	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	N	2504	-0-	-596	6801	2494	3	10	9	N	9	127	1	1	8	47
11	9064	X	2263	-0-	-6801	-0-	2185	3	78	9	N	71					118
12	3100	X	2321	-0-	-779	-0-	2320	3	1	9	N	1	1	8			118
01	3100	X	1608	-0-	-1492	-0-	1607	3	1	9	N	1	1	8			118
02	2800	X	1471	-0-	-1329	-0-	1471	3			N	-0-					118
03	2511	X	1908	-0-	-603	-0-	1908	3			N	-0-	1	8			118

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
10	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	1631	3			N	-0-					61
11	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	1807	3	2	9	N	2					63
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2035	3	26	9	N	24					87
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2444	3	14	9	N	13					100
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	3	8	9	N	7					107
03	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1820	3	48	9	N	44	124	1			27

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
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					119
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					119
12	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3			N	-0-					119
01	1457	N	897	-0-	-560	-0-	897	3			N	-0-	119	1			-0-
02	1288	N	920	-0-	-368	-0-	852	3	68	9	N	62					62
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					62

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
10	17484	X	15125	-0-	-2359	-0-	15093	3	32	9	N	29					78
11	16920	X	16554	-0-	-366	-0-	16537	3	17	9	N	15					93
12	17484	X	16224	-0-	-1260	-0-	16189	3	35	9	N	32					125
01	17112	X	16328	-0-	-784	-0-	16262	3	66	9	N	60	180	1			5
02	15456	X	7480	-0-	-7976	-0-	7480	3			N	-0-					5
03	17112	X	10469	-0-	-6643	-0-	10351	3	118	9	N	107					112

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
10	14074	X	12610	-0-	-1464	-0-	12592	3	18	9	N	16					56
11	13620	X	13392	-0-	-228	-0-	13364	3	28	9	N	25					81
12	14074	X	13230	-0-	-844	-0-	13215	3	15	9	N	14					95
01	13392	X	13009	-0-	-383	-0-	12955	3	54	9	N	49					144
02	12488	X	3633	-0-	-8855	-0-	3626	3	7	9	N	6					150
03	13826	X	12381	-0-	-1445	-0-	12353	3	28	9	N	25					175

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
10	16275	X	10504	-0-	-5771	-0-	10482	3	22	9	N	20	4	8			51
11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12358	3	26	9	N	24					75
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11924	3	37	9	N	34					109
01	11439	X	11097	-0-	-342	-0-	11058	3	39	9	N	35					144
*02	11564	X	4517	-0-	-7047	-0-	4452	3	65	9	N	59	198	1			5
03	12803	X	1813	-0-	-10990	-0-	1813	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2687	3	11	9	N	10					81
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	3	19	9	N	17					98
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2404	3	4	9	N	4					102
01	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	3			N	-0-					102
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					102
03	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	1935	3	57	9	N	52	126	1			28

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
10	2108	N	1258	-0-	-850	-0-	1257	3	1	9	N	1					48
11	2070	N	1373	-0-	-697	-0-	1373	3			N	-0-					48
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	3	13	9	N	12					60
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1647	3	33	9	N	30					90
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	3	10	9	N	9					99
03	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1336	3	25	9	N	23	70	1			52

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
10	13175	X	9538	-0-	-3637	-0-	9538	3			N	-0-					129
11	12480	X	9898	-0-	-2582	-0-	9862	3	36	9	N	33					162
12	11966	X	8673	-0-	-3293	-0-	8638	3	35	9	N	32	184	1			10
01	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	8787	3	33	9	N	30					40
02	9240	X	6670	-0-	-2570	-0-	6625	3	45	9	N	41					81
03	10230	X	8603	-0-	-1627	-0-	8566	3	37	9	N	34					115

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
10	14663	X	12422	-0-	-2241	-0-	12414	3	8	9	N	7	4	8			175
11	13980	X	11810	-0-	-2170	-0-	11799	3	11	9	N	10					185
12	13578	X	11468	-0-	-2110	-0-	11456	3	12	9	N	11	4	8			192
01	12431	X	11885	-0-	-546	-0-	11875	3	10	9	N	9	4	8			197
02	11228	X	8329	-0-	-2899	-0-	8329	3			N	-0-					197
03	12431	X	10059	-0-	-2372	-0-	10058	3	1	9	N	1	183	1	4	8	15

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
10	21359	X	19521	-0-	-1838	-0-	19451	3	70	9	N	64	164	1			5
11	20670	X	19156	-0-	-1514	-0-	19087	3	69	9	N	63					68
12	19995	X	19328	-0-	-667	-0-	19269	3	59	9	N	54					122
01	19995	X	18889	-0-	-1106	-0-	18819	3	70	9	N	64	181	1			5
02	18032	X	6314	-0-	-11718	-0-	6275	3	39	9	N	35					40
03	19809	X	11488	-0-	-8321	-0-	11473	3	15	9	N	14					54

MARION GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263788 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

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

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	953	2	68	9	N	62					155
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	919	2	53	9	N	48					203
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	896	2	63	9	N	57					260
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	922	2	99	9	N	90	167	1			183
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	838	2	44	9	N	40					223
03	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-	171	1			52

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	586	2	8	9	N	7					110
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	563	2	1	9	N	1					111
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					111
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	541	2	22	9	N	20					131
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	466	2	10	9	N	9					140
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					140

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					98
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	137	2	30	9	N	27					125
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					125
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					125
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-					125
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	N	12					145
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	2	17	9	N	15					160
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1314	2	42	9	N	38					198
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1442	2	29	9	N	26	166	1			58
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	2	22	9	N	20					78
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	N	13					91

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
10	1705	N	970	-0-	-735	-0-	970	2			N	-0-					83
11	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-					83
12	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	1091	2	20	9	N	18					101
01	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	2			N	-0-					101
02	1456	N	271	-0-	-1185	-0-	271	2			N	-0-					101
03	1116	N	257	-0-	-859	-0-	257	2			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40
12	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-					40
01	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					40
02	448	N	149	-0-	-299	-0-	149	2			N	-0-					40
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	823	-0-	-76	-0-	815	2	8	9	N	7					51
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	757	2	2	9	N	2					53
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					56
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					58
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	N	5					63
03	961	N	195	-0-	-766	-0-	193	2	2	9	N	2					65

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					59
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					59
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					59
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					59
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					59

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	N	3					103
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1069	2	6	9	N	5					108
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					108
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1080	2	6	9	N	5					113
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	963	2			N	-0-					113
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					113

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	55	-0-	-100	-0-	22	2	33	9	N	30					61
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	16	2	37	9	N	34					95
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	88					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	335	2	21	9	N	19					80
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	289	2	3	9	N	3					83
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					83
01	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					83
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	315	2	31	9	N	28					111
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					111

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1419	2	4	9	N	4					175
11	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	1363	2	3	9	N	3					178
12	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			N	-0-	126	1			52
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					52
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			N	-0-					52
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1350	2	4	9	N	4					56

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
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	2	6	9	N	5					120
11	840	N	696	-0-	-144	-0-	693	2	3	9	N	3					123
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-	89	1			34
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	745	2	1	9	N	1					35
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					38
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					38

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
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1110	2	12	9	N	11					156
11	1110	N	664	-0-	-446	-0-	664	2			N	-0-					156
12	1116	N	140	-0-	-976	-0-	140	2			N	-0-					156
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					156
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					156
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					156

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
10	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					165
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1					166
12	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1184	2	2	9	N	2					168
01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					168
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	1062	2	1	9	N	1	101	1			68
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7					75

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
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					181
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					181
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-	131	1			50
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					50
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					50
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1415	2	10	9	N	9					100
11	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1288	2	9	9	N	8					108
12	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-	68	1			40
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1305	2	1	9	N	1					41
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					51
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					51

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
10	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2270	2	8	9	N	7					195
11	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2115	2	7	9	N	6					201
12	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-	172	1			29
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2107	2	7	9	N	6					35
02	1988	N	1819	-0-	-169	-0-	1799	2	20	9	N	18					53
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2011	2	2	9	N	2					55

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					56
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					56
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					56
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					56
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					56
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					56

MUNCASTER WELL #: RRCID -> 250201 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8200 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80540					N	-0-					56

RECLASSIFIED TO OIL 12/20/2009

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					42
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					42
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					121

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					39
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					39
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					39
01	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					39
02	952	N	194	-0-	-758	-0-	194	2			N	-0-					39
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
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
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	N	2					38
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	N	3					41
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					41
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					41
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					41
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					41

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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					40
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					40
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					40
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					40
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					35
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					35
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					35
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					35
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					35
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

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
10	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	6127	2			N	-0-					49
11	6240	X	5902	-0-	-338	-0-	5902	2			N	-0-					49
12	6262	X	6091	-0-	-171	-0-	6091	2			N	-0-					49
01	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	5985	2			N	-0-					49
02	5656	X	5361	-0-	-295	-0-	5361	2			N	-0-					49
03	6138	X	5724	-0-	-414	-0-	5724	2			N	-0-					49

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
10	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					2
11	2490	N	1705	-0-	-785	-0-	1705	2			N	-0-					2
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2413	2	4	9	N	4					6
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2346	2	24	9	N	22					28
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					28
03	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			N	-0-					28

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	130	2	6	9	N	5					43
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	N	5					48
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	111	2	17	9	N	15					63
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15					78
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4539	2			N	-0-					13
11	4560	X	4408	-0-	-152	-0-	4408	2			N	-0-					13
12	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4421	2			N	-0-					13
01	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	4458	2			N	-0-					13
02	4060	X	4013	-0-	-47	-0-	4013	2			N	-0-					13
03	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4390	2			N	-0-					13

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
10	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					77
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					77
12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					77
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					77
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					77
*03	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					77

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
10	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			N	-0-					35
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					35
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					35
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	21	1			14
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					14

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
10	3906	X	3059	-0-	-847	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2838	-0-	-942	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2729	-0-	-557	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2415	-0-	-497	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	2565	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
10	4247	X	4018	-0-	-229	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3479	-0-	-601	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2954	-0-	-658	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
*03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	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
10	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1609	-0-	-43	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2700	2	55	9	N	50	89	1			44
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2486	2	47	9	N	43					87
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2548	2	59	9	N	54	92	1			49
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2531	2	45	9	N	41					90
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2281	2	52	9	N	47	121	1			16
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2504	2	55	9	N	50					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			N	-0-					50
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2152	2			N	-0-					50
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					50
01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					50
02	2016	N	1870	-0-	-146	-0-	1870	2			N	-0-					50
03	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					50

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
10	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					65
11	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	3756	2			N	-0-					65
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					65
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					65
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					65
*03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					65

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
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					60
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					60
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					60
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					60
02	1512	N	1479	-0-	-33	-0-	1479	2			N	-0-					60
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					60

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
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2	2	9	N	2					15
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2					17
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					17
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					17
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					17
*03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					17

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
10	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	5495	2			N	-0-					28
11	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	5296	2			N	-0-					28
12	5549	X	5125	-0-	-424	-0-	5125	2			N	-0-					28
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					28
02	5012	X	4896	-0-	-116	-0-	4896	2			N	-0-					28
03	5487	X	5295	-0-	-192	-0-	5295	2			N	-0-					28

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
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1794	2	2	9	N	2					56
11	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1711	2			N	-0-					56
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					56
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1759	2	7	9	N	6					62
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	1586	2	4	9	N	4					66
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					68

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
10	930	N	301	-0-	-629	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	660	N	335	-0-	-325	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2521	2	32	9	N	29	80	1			53
11	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	2446	2	25	9	N	23					76
12	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2462	2	30	9	N	27					103
01	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2460	2	32	9	N	29					132
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	2221	2	25	9	N	23	104	1			51
03	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2444	2	33	9	N	30					81

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1224	2	30	9	N	27					131
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1150	2	24	9	N	22					153
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1171	2	33	9	N	30	85	1			98
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1160	2	31	9	N	28					126
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1044	2	22	9	N	20					146
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1183	2	34	9	N	31	60	1			117

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					24
11	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	3594	2			N	-0-					24
12	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					24
01	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					24
02	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			N	-0-					24
03	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3695	2			N	-0-					24

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1245	-0-	-708	-0-	1245	2			N	-0-					65
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			N	-0-					65
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					65
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					65
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					65
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					65

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2083	-0-	-366	-0-	2083	2			N	-0-					77
11	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1974	2			N	-0-					77
12	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			N	-0-					77
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2038	2	2	9	N	2					79
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	1825	2	7	9	N	6					85
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	N	1					86

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2			N	-0-					81
11	2730	X	2329	-0-	-401	-0-	2329	2			N	-0-					81
12	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			N	-0-					81
01	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	2286	2			N	-0-					81
02	2240	X	2040	-0-	-200	-0-	2040	2			N	-0-					81
03	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	2233	2			N	-0-					81

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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1524	2	30	9	N	27	66	1			52
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1446	2	22	9	N	20					72
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1478	2	29	9	N	26					98
01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1467	2	21	9	N	19	98	1			19
02	1372	N	1331	-0-	-41	-0-	1313	2	18	9	N	16					35
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1451	2	48	9	N	44					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	N	4					62
11	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	1128	2	6	9	N	5					67
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7					74
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1334	2	19	9	N	17	82	1			9
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	N	2					11
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5					16

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
10	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	2752	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
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					102
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					102
12	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			N	-0-					102
01	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2631	2			N	-0-					102
02	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					102
*03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					102

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
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					110
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					110
12	1860	N	796	-0-	-1064	-0-	796	2			N	-0-					110
01	1922	N	725	-0-	-1197	-0-	725	2			N	-0-					110
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					110
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	N	1	76	1			35

MAEYERS WELL #: 11 RRCID -> 214668 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7000 - 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
10	1612	N	103	-0-	-1509	-0-	103	2			N	-0-					32
11	870	N	101	-0-	-769	-0-	101	2			N	-0-					32
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					32
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

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
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 13 RRCID -> 214670 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6980 - 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
10	2356	N	685	-0-	-1671	-0-	685	2			N	-0-					86
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					86
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					86
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					146
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1521	2	3	9	N	3					149
12	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2			N	-0-					149
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	N	1					150
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5					155
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	N	2					157

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
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					68
11	3330	X	3260	-0-	-70	-0-	3260	2			N	-0-					68
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					68
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3228	2	15	9	N	14					82
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					82
*03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					82

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
10	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1789	2	13	9	N	12					65
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1731	2	8	9	N	7					72
12	1736	N	931	-0-	-805	-0-	929	2	2	9	N	2					74
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3018	2	22	9	N	20					94
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13					107
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12	76	1			43

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
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1753	2	1	9	N	1					43
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1680	2	3	9	N	3					46
12	1798	N	753	-0-	-1045	-0-	753	2			N	-0-					46
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6					52
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1285	2	2	9	N	2					54
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					58

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
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					61
11	720	N	487	-0-	-233	-0-	484	2	3	9	N	3					64
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					64
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					64
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3					67
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	657	2	9	9	N	8					75

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
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					34
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					34
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					34
01	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	2			N	-0-					34
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	2			N	-0-					34
03	589	N	-0-	-0-	-589	-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
10	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			N	-0-					45
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					45
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					45
01	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1864	2	1	9	N	1					46
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					46
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

10	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2397	2	64	9	N	58	99	1			49
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2308	2	67	9	N	61					110
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2364	2	67	9	N	61	93	1			78
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2342	2	64	9	N	58	64	1			72
02	2212	N	2175	-0-	-37	-0-	2125	2	50	9	N	45	66	1			51
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2315	2	72	9	N	65					116

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2140	2	39	9	N	35					58
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2054	2	50	9	N	45	87	1			16
12	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2114	2	42	9	N	38					54
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2044	2	36	9	N	33					87
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	1871	2	32	9	N	29	86	1			30
03	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2015	2	37	9	N	34					64

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

10	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2			N	-0-					96
11	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	2605	2			N	-0-					96
12	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			N	-0-					96
01	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					96
02	2408	N	2298	-0-	-110	-0-	2298	2			N	-0-					96
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	2			N	-0-					96

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

10	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2039	2	54	9	N	49					123
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	2	41	9	N	37	123	1			37
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9	N	50					87
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2181	2	43	9	N	39	111	1			15
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1958	2	149	9	N	135					150
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2155	2	53	9	N	48					198

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4106	2	33	9	N	30	106	1			32
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3059	2	35	9	N	32					64
12	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3042	2	39	9	N	35					99
01	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	2974	2	23	9	N	21	79	1			41
02	3528	X	2628	-0-	-900	-0-	2600	2	28	9	N	25					66
03	3906	X	2877	-0-	-1029	-0-	2835	2	42	9	N	38					104

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

10	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	2106	2			N	-0-					16
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					16
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					16
01	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					16
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					16
*03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					14
11	1650	N	1348	-0-	-302	-0-	1348	2			N	-0-					14
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1457	2	3	9	N	3					17
01	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					17
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	N	12					29
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					33

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
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					115
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					117
12	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	1143	2			N	-0-					117
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					118
02	1484	N	1378	-0-	-106	-0-	1372	2	6	9	N	5					123
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	N	2	111	1			14

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
10	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2512	2	3	9	N	3					45
11	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	2335	2	8	9	N	7					52
12	2635	X	1678	-0-	-957	-0-	1674	2	4	9	N	4					56
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2837	2	12	9	N	11					67
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	N	6					73
*03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					73

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
10	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3503	2	4	9	N	4					45
11	4020	X	3287	-0-	-733	-0-	3281	2	6	9	N	5					50
12	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	2490	2	3	9	N	3					53
01	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3335	2	8	9	N	7					60
02	3164	X	2984	-0-	-180	-0-	2876	2	108	9	N	98					158
03	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3132	2	13	9	N	12	116	1			54

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
10	5921	X	4070	-0-	-1851	-0-	3930	2	140	9	N	127	121	1			64
11	5340	X	3788	-0-	-1552	-0-	3666	2	122	9	N	111	148	1			27
12	5239	X	3656	-0-	-1583	-0-	3533	2	123	9	N	112	98	1			41
01	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	3466	2	114	9	N	104	122	1			23
02	3836	X	3187	-0-	-649	-0-	3069	2	118	9	N	107					130
*03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4057	2	117	9	N	106	126	1			110

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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					138
11	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	1038	2			N	-0-					138
12	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					138
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					138
02	980	N	451	-0-	-529	-0-	451	2			N	-0-					138
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6931	-0-	-75	-0-	320	1	6607	2	Y	4					212
							4	9									
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	295	1	7494	2	Y	13					225
							14	9									
12	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	305	1	6725	2	Y	8					233
							9	9									
01	7564	X	6934	-0-	-630	-0-	308	1	6613	2	Y	12					245
							13	9									
02	7280	X	6378	-0-	-902	-0-	288	1	6058	2	Y	29	121	1			153
							32	9									
03	8060	X	6592	-0-	-1468	-0-	292	1	6276	2	Y	22					175
							24	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

10	2697	X	2094	-0-	-603	-0-	97	1	1997	2	N	-0-					158
11	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	78	1	1975	2	N	-0-					158
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	111	1	2454	2	N	-0-					158
01	2325	X	2145	-0-	-180	-0-	95	1	2050	2	N	-0-					158
02	1988	X	1785	-0-	-203	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					158
03	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	81	1	1733	2	N	-0-					158

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

10	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	132	1	2722	2	Y	-0-					106
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	120	1	3056	2	Y	10					116
							11	9									
12	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	128	1	2830	2	Y	16					132
							18	9									
01	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	126	1	2718	2	Y	2					134
							2	9									
02	2968	X	2685	-0-	-283	-0-	122	1	2554	2	Y	8					142
							9	9									
03	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	122	1	2633	2	Y	8					150
							9	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

10	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	274	1	5655	2	Y	-0-					218
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	246	1	6242	2	Y	23					241
							25	9									
12	6293	X	6225	-0-	-68	-0-	268	1	5922	2	Y	32					273
							35	9									
01	6293	X	6047	-0-	-246	-0-	268	1	5766	2	Y	12					285
							13	9									
02	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	254	1	5348	2	Y	13					298
							14	9									
03	6727	X	5854	-0-	-873	-0-	259	1	5576	2	Y	17					315
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

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	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	180	1	3705	2	Y	10					119
							11	9									
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	164	1	4176	2	Y	7					126
							8	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	172	1	3800	2	Y	5					131
							6	9									
01	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	174	1	3747	2	Y	8					139
							9	9									
02	5264	X	3685	-0-	-1579	-0-	166	1	3497	2	Y	20	71	1			88
							22	9									
03	5828	X	3832	-0-	-1996	-0-	169	1	3645	2	Y	16					104
							18	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

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	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	124	1	2550	2	Y	2					80
							2	9									
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	99	1	2516	2	Y	3					83
							3	9									
12	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	108	1	2392	2	Y	4					87
							4	9									
01	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	119	1	2558	2	Y	5					92
							6	9									
02	2492	X	2370	-0-	-122	-0-	108	1	2260	2	Y	2					94
							2	9									
03	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	113	1	2434	2	Y	-0-					94

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

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	5890	X	4708	-0-	-1182	-0-	218	1	4490	2	N	-0-					262
11	5700	X	5037	-0-	-663	-0-	191	1	4846	2	N	-0-					262
12	5394	X	4659	-0-	-735	-0-	201	1	4436	2	N	20					282
							22	9									
01	4898	X	4629	-0-	-269	-0-	206	1	4422	2	N	1					283
							1	9									
02	4704	X	4346	-0-	-358	-0-	197	1	4149	2	N	-0-					283
03	5208	X	3256	-0-	-1952	-0-	145	1	3111	2	N	-0-					283

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

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	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	246	1	5068	2	Y	12					159
							13	9									
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	215	1	5446	2	Y	6					165
							7	9									
12	5704	X	5268	-0-	-436	-0-	228	1	5031	2	Y	8					173
							9	9									
01	5704	X	5057	-0-	-647	-0-	225	1	4830	2	Y	2					175
							2	9									
02	5292	X	4603	-0-	-689	-0-	209	1	4386	2	Y	7					182
							8	9									
03	5859	X	4796	-0-	-1063	-0-	213	1	4583	2	Y	-0-					182

375 ENERGY, INC. 753877
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					218
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					218
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					218
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					218
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					218
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					71
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	N	3					74
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					75
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	N	3	1	8			77
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	N	1					78
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					88

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
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					71
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					72
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	3	2	9	N	2					74
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	390	3	1	9	N	1					75
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1					76
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1					77

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
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-					53
11	750	N	198	-0-	-552	-0-	198	3			N	-0-					53
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					53
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					53
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3					56
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					56

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					153
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					153
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					153
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					153
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					153

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
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					134
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					134
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					134
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					134
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					134
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					134

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
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	616	3	11	9	N	10					65
11	960	N	492	-0-	-468	-0-	369	3	123	9	N	112					177
12	961	N	574	-0-	-387	-0-	537	3	37	9	N	34					211
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	481	3	2	9	N	2	183	1			30
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	379	3	3	9	N	3					33
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	3	3	9	N	3					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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
10	4255	X	2532	-0-	-1723	-0-	2114	3	196	5	N	202	344	1	1	8	69
							222	9									
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1900	3	739	5	N	210	176	1			103
							231	9									
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	1784	3	1063	5	N	186	165	1	1	8	123
							205	9									
01	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	188	3	1241	5	N	149	185	1	2	8	85
							164	9									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1516	3	810	5	N	218	184	1	1	8	118
							240	9									
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1912	3	2661	5	N	185	176	1	2	8	125
							204	9									

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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	N	1					113
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	489	3	1	9	N	1					114
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	602	3	2	9	N	2					116
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	755	3	1	9	N	1					117
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	N	1					118
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					119

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
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	6	3	2	9	N	2					36
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	104	3	1	9	N	1					37
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	N	2					39
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1					40
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					42

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
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	160	3	32	9	N	29	153	1			44
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	245	3	6	9	N	5					49
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	3	10	9	N	9					58
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	N	4					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	N	2					64
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					67

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
10	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	3			N	-0-					104
11	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	3			N	-0-					104
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					104
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					104
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					104
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					104

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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					169
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					169
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					169
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					169
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					169
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877

MAXWELL WELL #: 3 RRCID -> 201935 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	3	12	9	N	11					116
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	973	3	6	9	N	5					121
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	3	6	9	N	5					126
01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	976	3	10	9	N	9					135
02	924	N	591	-0-	-333	-0-	589	3	2	9	N	2					137
03	1178	N	793	-0-	-385	-0-	781	3	12	9	N	11					148

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					50
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					50
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					50
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					50
02	392	N	229	-0-	-163	-0-	228	3	1	9	N	1					51
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8262 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					91
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					91
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					91
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					91
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	3			N	-0-					91
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					91

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					97
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					97
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	N	2					99
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					106
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5					111
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	389	3	7	9	N	6					117

PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7744 - 8125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					197
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					197
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					197
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					197
02	756	N	499	-0-	-257	-0-	499	3			N	-0-					197
03	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	3			N	-0-					197

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	190	3	150	9	N	136	175	1			148
11	540	N	134	-0-	-406	-0-	101	3	33	9	N	30					178
12	403	N	84	-0-	-319	-0-	58	3	26	9	N	24					202
01	341	N	99	-0-	-242	-0-	92	3	7	9	N	6	1	8			207
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	139	3	51	9	N	46					253
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	141	3	120	9	N	109	175	1			187

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					148
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					148
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					148
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					148
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					148
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877

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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					165
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					165
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					165
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					165
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					165

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 237351 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7252 - 7413

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WILBORN WELL #: 2 RRCID -> 237385 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7620 - 7817

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	2	8			157
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1	1	8			157
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					157

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

10	4867	X	3283	-0-	-1584	-0-	3275	3	8	9	N	7					197
11	4740	X	3261	-0-	-1479	-0-	3254	3	7	9	N	6					203
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3174	3	6	9	N	5					208
01	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	2785	3	6	9	N	5					213
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3193	3	4	9	N	4					217
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	3	1	9	N	1					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877

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
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	3	14	9	N	13	1	8			247
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1205	3	62	5	N	6					253
							7	9									
12	1271	N	953	-0-	-318	-0-	708	3	223	5	N	20	157	1	1	8	115
							22	9									
01	1922	N	1183	-0-	-739	-0-	948	3	211	5	N	22	2	8			135
							24	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1410	3	120	5	N	21	1	8			155
							23	9									
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1509	3	66	5	N	13					168
							14	9									

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
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1283	3	601	5	N	50					147
							55	9									
11	3000	N	3824	-0-	824	824	3663	3	108	5	N	48					195
							53	9									
12	3100	N	4276	-0-	1176	2000	4256	3	12	5	N	7					202
							8	9									
01	3100	N	1207	-0-	-1893	107	886	3	320	5	N	1					203
							1	9									
02	1288	X	135	-0-	-1153	-0-	135	5			N	-0-					203
03	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	47	5			N	-0-					203

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
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	249	3	73	9	N	66					193
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	834	3	120	9	N	109	172	1			130
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	453	3	46	9	N	42					172
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	664	3	173	9	N	157	175	1	1	8	153
02	896	N	545	-0-	-351	-0-	477	3	68	9	N	62					215
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	335	3	23	9	N	21	178	1			58

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
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2762	3	19	5	N	21	2	8			127
							23	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1476	3	160	5	N	6					133
							7	9									
12	2356	N	309	-0-	-2047	-0-	165	3	134	5	N	9	2	8			140
							10	9									
01	2356	N	606	-0-	-1750	-0-	583	3	23	9	N	21	6	8			155
02	1540	N	506	-0-	-1034	-0-	183	3	310	5	N	12	2	8			165
							13	9									
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	554	3	76	5	N	10	2	8			173
							11	9									

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
10	6262	X	3983	-0-	-2279	-0-	3961	3	22	9	N	20					135
11	6060	X	3931	-0-	-2129	-0-	3917	3	14	9	N	13					148
12	3937	X	1200	-0-	-2737	-0-	1198	3	2	9	N	2					150
01	3937	X	663	-0-	-3274	-0-	663	3			N	-0-					150
02	3556	X	2304	-0-	-1252	-0-	2301	3	3	9	N	3					153
*03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10958	3	19	9	N	17					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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
10	4929	X	1301	-0-	-3628	-0-	1291	3	10	9	N	9					187
11	4770	X	709	-0-	-4061	-0-	708	3	1	9	N	1					188
12	4991	X	909	-0-	-4082	-0-	908	3	1	9	N	1	1	8			188
01	4991	X	2527	-0-	-2464	-0-	2481	3	46	9	N	42	178	1	4	8	48
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6159	3	19	9	N	17	3	8			62
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3209	3	32	9	N	29	1	8			90

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
10	7161	X	6925	-0-	-236	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6437	-0-	-523	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6458	-0-	-734	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6009	-0-	-235	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6454	-0-	-459	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	117	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	113	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	117	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	117	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	106	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2274	-0-	-1322	-0-	117	1	2157	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6397	-0-	-1973	-0-	1078	1	5319	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6146	-0-	-1954	-0-	1043	1	5103	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6394	-0-	-1418	-0-	1077	1	5317	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6364	-0-	-1324	-0-	1077	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5485	-0-	-871	-0-	973	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	1077	1	4880	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	697	1	3046	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2685	-0-	-915	-0-	675	1	2010	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2707	-0-	-827	-0-	697	1	2010	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	697	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2886	-0-	-502	-0-	630	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	697	1	2669	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	707	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	684	1	2806	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2576	-0-	-1175	-0-	707	1	1869	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2154	-0-	-1597	-0-	707	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1976	-0-	-1412	-0-	639	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2634	-0-	-962	-0-	707	1	1927	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4823	-0-	-1177	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4447	-0-	-2621	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3602	-0-	-1451	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4564	-0-	-308	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3683	-0-	-817	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4003	-0-	-1174	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3560	-0-	-80	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	761	-0-	-789	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	791	-0-	-609	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4718	-0-	4718	4718	2268	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4685	-0-	4685	9403	2268	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3039	-0-	3039	12442	2048	1	991	2	N	-0-					-0-
*03	15038	X	2596	-0-	-12442	-0-	2267	1	329	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

10	16120 X	15316	-0-	-804	-0-	15316	2		N	-0-			-0-
11	15600 X	13622	-0-	-1978	-0-	13622	2		N	-0-			-0-
*12	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2		N	-0-			-0-
*01	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2		N	-0-			-0-
*02	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2		N	-0-			-0-
*03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	13512					N	-0-					52
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	13512					N	-0-					52
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13512					N	-0-					52
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13512					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13512					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13512					N	-0-					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

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

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
10	3348	X	1584	-0-	-1764	-0-	1584	3			N	-0-					46
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					46
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	1167	-0-	-993	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2033	-0-	-1067	3427	2033	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1837	-0-	-1163	2264	1837	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1962	-0-	-1138	1126	1962	2			Y	-0-					-0-
01	3055	N	1929	-0-	-1126	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1771	-0-	-1329	1463	1771	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1626	-0-	-1374	89	1626	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-

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
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

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
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2	10	9	N	9					117
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					117
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2					119
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1405	2	3	9	N	3					122
02	1456	N	1260	-0-	-196	-0-	1259	2	1	9	N	1					123
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					123

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
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					18
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	N	10					28
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1617	2	3	9	N	3					31
01	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1341	2			N	-0-					31
02	1568	N	1121	-0-	-447	-0-	1121	2			N	-0-					31
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					31

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
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					55
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					55
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					55
01	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					55
02	1764	N	1132	-0-	-632	-0-	1132	2			N	-0-					55
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					69
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					69
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					69
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					69
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	2	1	1006	2	N	-0-					69
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	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
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	N	15					151
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2104	2	25	9	N	23					174
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2194	2	19	9	N	17	169	1			22
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2026	2	22	9	N	20					42
02	1988	N	1623	-0-	-365	-0-	1623	2			N	-0-					42
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	1736	2	35	9	N	32	50	1			24

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
10	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2380	2	6	9	N	5					197
11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	2280	2	13	9	N	12					209
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2437	2	12	9	N	11					220
01	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1979	2	15	9	N	14	191	1			43
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2249	2	15	9	N	14					57
03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2301	2	12	9	N	11					68

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	3273	2	4	9	N	4					124
11	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	3156	2			N	-0-					124
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					124
01	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			N	-0-					124
02	2996	X	2129	-0-	-867	-0-	2129	2			N	-0-					124
03	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	2578	2	30	9	N	27	126	1			25

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	815	-0-	-487	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	78	1	1267	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N	-0-					-0-

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					16
11	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	74	1	1201	2	N	-0-					16
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					16
01	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					16
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					16
03	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	54	1	988	2	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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

10	13330	X	10756	-0-	-2574	-0-	10756	2			N	-0-					33
11	12900	X	10376	-0-	-2524	-0-	10376	2			N	-0-					33
12	11160	X	9814	-0-	-1346	-0-	9813	2	1	9	N	1	1	8			33
01	10943	X	10360	-0-	-583	-0-	10360	2			N	-0-					33
02	9716	X	9423	-0-	-293	-0-	9398	2	25	9	N	23					56
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2			N	-0-					56

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

10	13175	X	9546	-0-	-3629	-0-	4107	1	5439	2	N	-0-					26
11	10710	X	8307	-0-	-2403	-0-	8307	2			N	-0-					26
12	11067	X	9885	-0-	-1182	-0-	485	1	9400	2	N	-0-					26
01	11067	X	7047	-0-	-4020	-0-	2978	1	4069	2	N	-0-					26
02	8624	X	5886	-0-	-2738	-0-	754	1	5132	2	N	-0-					26
*03	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	3389	1	9406	2	N	-0-					26

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					96
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					96
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					96
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					96
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					96
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

10	6324	X	5994	-0-	-330	-0-	5994	2			N	-0-					97
11	6480	X	3510	-0-	-2970	-0-	3510	2			N	-0-					97
12	6789	X	4360	-0-	-2429	-0-	4360	2			N	-0-					97
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					97
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					97
03	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	5442	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	N	-0-					-0-
11	960	N	626	-0-	-334	-0-	27	1	599	2	N	-0-					-0-
12	961	N	754	-0-	-207	-0-	32	1	722	2	N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	30	1	737	2	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	24	1	558	2	N	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	24	1	513	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
10	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	2866	2			N	-0-					207
11	3390	X	2563	-0-	-827	-0-	2563	2			N	-0-	167	1			40
12	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	2561	2			N	-0-					40
01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	2546	2	12	9	N	11					51
02	2996	X	1868	-0-	-1128	-0-	1847	2	21	9	N	19					70
03	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2432	2	17	9	N	15					85

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

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

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	6460					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6460					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6460					N	-0-					-0-
01	6460	X	-0-	-0-	-6460	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
BRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 199704 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7934 - 8267

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 H RRCID -> 230670 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5805 - 7785

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 251316 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

10	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	211	1	4148	3	Y	-0-	19	1			8
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	208	1	3962	3	Y	-0-					8
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	153	1	3356	3	Y	-0-					8
01	4185	X	3177	-0-	-1008	-0-	161	1	3016	3	Y	-0-					8
02	3780	X	2680	-0-	-1100	-0-	125	1	2555	3	Y	-0-					8
03	4185	X	2906	-0-	-1279	-0-	107	1	2788	3	Y	10	10	8			8
							11	9									

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

10	3534	X	1430	-0-	-2104	-0-	69	1	1361	3	Y	-0-	23	1			10
11	3420	X	823	-0-	-2597	-0-	41	1	782	3	Y	-0-					10
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	207	1	4544	3	Y	-0-					10
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	164	1	3070	3	Y	-0-					10
02	2268	X	2249	-0-	-19	-0-	105	1	2144	3	Y	-0-					10
03	3813	X	2100	-0-	-1713	-0-	77	1	2023	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

10	3162	X	2469	-0-	-693	-0-	120	1	2348	3	Y	1	24	1	1	8	10
							1	9									
11	3150	X	1697	-0-	-1453	-0-	85	1	1612	3	Y	-0-					10
12	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	88	1	1942	3	Y	-0-					10
01	3255	X	1297	-0-	-1958	-0-	66	1	1231	3	Y	-0-					10
02	2856	X	1984	-0-	-872	-0-	93	1	1891	3	Y	-0-					10
03	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	68	1	1778	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

10	4898	X	161	-0-	-4737	-0-	8	1	153	3	Y	-0-	27	1			11
11	2970	X	111	-0-	-2859	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					11
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	199	1	4381	3	Y	-0-					11
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	297	1	5573	3	Y	-0-					11
02	2800	N	4159	-0-	1359	1359	194	1	3965	3	Y	-0-					11
*03	7262	X	5903	-0-	-1359	-0-	217	1	5686	3	Y	-0-					11

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

10	1302	X	973	-0-	-329	-0-	58	1	915	3	Y	-0-					3
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	168	1	2615	3	Y	-0-					3
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					3
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	135	1	1809	3	Y	-0-					3
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	179	1	2221	3	Y	-0-					3
*03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	3	Y	3	3	8			3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	783	-0-	-1945	-0-	38	1	745	3	Y	-0-	13	1			6
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	189	1	3600	3	Y	-0-					6
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	105	1	2301	3	Y	-0-					6
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	3	Y	-0-					6
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	Y	-0-					6
*03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	236	1	3701	3	Y	-0-					7
11	4710	X	41	-0-	-4669	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					7
12	4681	X	680	-0-	-4001	-0-	45	1	635	3	Y	-0-					7
01	4681	X	2021	-0-	-2660	-0-	140	1	1881	3	Y	-0-					7
02	4172	X	1397	-0-	-2775	-0-	104	1	1293	3	Y	-0-					7
03	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	234	1	3125	3	Y	3	3	8			7
							3	9									

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	2	2	8			1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	125	1	1961	3	Y	-0-	20	1			8
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	290	1	4526	3	Y	-0-					8
12	5766	X	4283	-0-	-1483	-0-	285	1	3998	3	Y	-0-					8
01	5332	X	3497	-0-	-1835	-0-	242	1	3255	3	Y	-0-					8
02	4816	X	2993	-0-	-1823	-0-	223	1	2770	3	Y	-0-					8
03	4991	X	3517	-0-	-1474	-0-	245	1	3272	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

10	6262	X	5488	-0-	-774	-0-	329 1	1 9	5158	3	Y	1	22	1			8
11	5880	X	5191	-0-	-689	-0-	313	1	4878	3	Y	-0-					8
12	5983	X	5362	-0-	-621	-0-	356	1	5006	3	Y	-0-					8
01	5828	X	4962	-0-	-866	-0-	344	1	4618	3	Y	-0-					8
02	5264	X	3925	-0-	-1339	-0-	293	1	3632	3	Y	-0-					8
03	5487	X	4528	-0-	-959	-0-	316	1	4212	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

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

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
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	193	1	3026	3	Y	-0-	16	1			6
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	212	1	3315	3	Y	-0-					6
12	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	232	1	3262	3	Y	-0-					6
01	3937	X	3173	-0-	-764	-0-	220	1	2953	3	Y	-0-					6
02	3416	X	1444	-0-	-1972	-0-	108	1	1336	3	Y	-0-					6
03	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	175	1	2335	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
12	T. A.		526	-0-	526	526	35	1	491	3	Y	-0-					1
01	T. A.		317	-0-	317	843	22	1	295	3	Y	-0-					1
02	883	X	40	-0-	-843	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
*03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	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

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

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2879	-0-	-1461	-0-	2773	2	106	9	N	96	197	1			50
11	4260	X	1655	-0-	-2605	-0-	1577	2	78	9	N	71					121
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1192	2	78	9	N	71					192
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4884	2	45	9	N	41	183	1			50
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4304	2	69	9	N	63					113
*03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4694	2	118	9	N	107					220

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3519	-0-	419	1888	3519	2			N	-0-					21
11	5390	X	3502	-0-	-1888	-0-	3502	2			N	-0-					21
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					21
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					21
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					21
*03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					21

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
10	2449	X	1920	-0-	-529	-0-	1847	2	73	9	N	66					180
11	2400	X	1130	-0-	-1270	-0-	1050	2	80	9	N	73					253
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					253
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-	191	1			62
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					62
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3536	2	35	9	N	32					94

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
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	9	N	3	3	8			20
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					20
12	1550	X	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					20
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					20
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					20
*03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5975	-0-	-535	-0-	5975	2			N	-0-					15
11	6300	X	4661	-0-	-1639	-0-	4661	2			N	-0-					15
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4426	2	105	9	N	95					110
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4074	2	64	9	N	58					168
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5695	2	22	9	N	20					188
03	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5613	2	35	9	N	32					220

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					47
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					47
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					47
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					47
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					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
10	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					158
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3973	2	85	9	N	77	195	1			40
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					40
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					40
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					40
03	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	3198	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					56
11	2820	X	2302	-0-	-518	-0-	2302	2			N	-0-					56
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					56
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					56
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					56
*03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					13
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					13
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					13
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					13
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					13
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	294	2	36	9	N	33					46

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					5
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					5
12	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-					5
01	2325	X	943	-0-	-1382	-0-	943	2			N	-0-					5
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					5
*03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2620	2	39	9	N	35					40

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

10	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1690	-0-	-710	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					5
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					5
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					5
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					5
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6556	-0-	-264	-0-	6556	2			N	-0-					19
11	6570	X	5541	-0-	-1029	-0-	5541	2			N	-0-					19
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					19
01	6603	X	4382	-0-	-2221	-0-	4382	2			N	-0-					19
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					19
03	6603	X	4712	-0-	-1891	-0-	4712	2			N	-0-					19

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
10	8990	X	6952	-0-	-2038	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7153	-0-	-1547	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
12	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6789	2	22	9	N	20					20

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
10	4557	X	2895	-0-	-1662	-0-	2895	2			N	-0-					14
11	4410	X	2268	-0-	-2142	-0-	2251	2	17	9	N	15					29
12	4557	X	2037	-0-	-2520	-0-	2037	2			N	-0-					29
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					29
02	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					29
03	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			N	-0-					29

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
10	11470	X	9750	-0-	-1720	-0-	9750	2			N	-0-					103
11	11010	X	10077	-0-	-933	-0-	10077	2			N	-0-					103
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					103
01	11191	X	8706	-0-	-2485	-0-	8706	2			N	-0-					103
02	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					103
03	11191	X	11180	-0-	-11	-0-	11092	2	88	9	N	80	101	1			82

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
10	11005	X	10770	-0-	-235	-0-	10770	2			N	-0-					9
11	10650	X	9033	-0-	-1617	-0-	9033	2			N	-0-					9
12	11005	X	9837	-0-	-1168	-0-	9837	2			N	-0-					9
01	10695	X	8659	-0-	-2036	-0-	8659	2			N	-0-					9
02	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					9
03	10757	X	7387	-0-	-3370	-0-	7248	2	139	9	N	126	80	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 251542 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 5045 - 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
*10	PRTL PLG		1785	-0-	1785	3597	1785	2			N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		1605	-0-	1605	5202	1605	2			N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		1602	-0-	1602	6804	1602	2			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6804					N	NO RPT					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	6804					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	6804					N	NO RPT					-0-

CHEVRON WELL #: 1H RRCID -> 252619 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 6047 - 9350

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2273	2	57	9	N	52	104	1			27
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	N	5					32
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	174	1	2006	2	N	13	1	8			44
							14	9									
01	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	175	1	2014	2	N	20					64
							22	9									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	163	1	1877	2	N	13					77
							14	9									
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	168	1	1935	2	N	12					89
							13	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					10
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	73	1	1074	2	Y	-0-					10
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	1112	2	Y	-0-					10
01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					10
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	62	1	973	2	Y	-0-					10
*03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	91	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	89	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1295	-0-	-49	-0-	78	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	88	1	1373	2	Y	-0-					-0-

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
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	32	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	30	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			7
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	2					9
							2	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					9
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	Y	8	34	1			18
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					18
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	94	1	843	2	Y	2					20
							2	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1	982	2	Y	2					22
							2	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	99	1	887	2	Y	2					24
							2	9									
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	940	2	Y	9					33
							10	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24304	X	22709	-0-	-1595	-0-	22443	2	266	9	Y	242	268	1			148
11	23310	X	21336	-0-	-1974	-0-	21058	2	278	9	Y	253	250	1			151
12	23746	X	22900	-0-	-846	-0-	1359	1	21209	2	Y	302	372	1			81
							332	9									
01	23746	X	23150	-0-	-596	-0-	1371	1	21481	2	Y	271	242	1			110
							298	9									
02	21448	X	20019	-0-	-1429	-0-	1186	1	18574	2	Y	235	109	1			236
							259	9									
03	22909	X	22422	-0-	-487	-0-	1330	1	20829	2	Y	239	368	1			107
							263	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	6720	-0-	-5215	-0-	6642	2	78	9	Y	71	102	1			44
11	10170	X	8370	-0-	-1800	-0-	8261	2	109	9	Y	99	84	1			59
12	8246	X	8102	-0-	-144	-0-	475	1	7508	2	Y	108	138	1			29
							119	9									
01	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	501	1	7851	2	Y	98	87	1			40
							108	9									
02	7448	X	6674	-0-	-774	-0-	395	1	6192	2	Y	79	40	1			79
							87	9									
03	8246	X	7783	-0-	-463	-0-	461	1	7231	2	Y	83	125	1			37
							91	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	634	-0-	-1536	-0-	40	1	590	2	Y	4	50	1			14
							4	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	Y	2					16
							2	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					16
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					16
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					16
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					16

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
10	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1589	2	14	9	Y	13	94	1			40
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			Y	-0-					40
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	183	1	1648	2	Y	4					44
							4	9									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	188	1	1687	2	Y	3					47
							3	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	163	1	1467	2	Y	3					50
							3	9									
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	184	1	1658	2	Y	17					67
							19	9									

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
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1540	2	Y	9	39	1			18
							10	9									
11	1890	N	1558	-0-	-332	-0-	99	1	1451	2	Y	7					25
							8	9									
12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	87	1	1368	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
01	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-					25
02	1456	N	1243	-0-	-213	-0-	74	1	1169	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-					25

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
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2738	2	33	9	Y	30	18	1			18
11	1230	X	902	-0-	-328	-0-	891	2	11	9	Y	10	22	1			6
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	121	1	1910	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
01	2759	N	1528	-0-	-1231	-0-	91	1	1417	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
03	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	105	1	1642	2	Y	18	20	1			8
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3350	-0-	250	250	3300	2	50	9	Y	45	62	1			16
11	2719	N	2469	-0-	-250	-0-	2469	2			Y	-0-					16
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2081	2	2	9	Y	2					18
01	1953	X	1050	-0-	-903	-0-	84	1	962	2	Y	4					22
							4	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	165	1	1897	2	Y	11					33
							12	9									
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	126	1	1452	2	Y	7					40
							8	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
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	899	1	4801	2	N	57	55	1			32
							63	9									
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	870	1	4435	2	N	-0-					32
12	5859	X	4714	-0-	-1145	-0-	464	1	4175	2	N	1	1	8			32
							74	5	1	9							
01	5859	X	4612	-0-	-1247	-0-	455	1	4093	2	N	2					34
							62	5	2	9							
02	5292	X	4112	-0-	-1180	-0-	402	1	3614	2	N	3					37
							93	5	3	9							
03	5766	X	4480	-0-	-1286	-0-	448	1	4029	2	N	3	1	8			39
							3	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	899	1	2310	2	Y	31	96	1			11
							34	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	900	1	2952	2	Y	1					12
							1	9									
12	4278	X	3472	-0-	-806	-0-	443	1	3019	2	Y	2					14
							8	5	2	9							
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	343	1	3945	2	Y	16					30
							18	9									
02	3864	X	2748	-0-	-1116	-0-	219	1	2514	2	Y	14					44
							15	9									
03	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	308	1	3534	2	Y	18					62
							20	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	870	1	10868	2	N	-0-					105
11	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	870	1	13879	2	N	-0-					105
12	19065	X	15791	-0-	-3274	-0-	127	1	15609	2	N	50					155
							55	9									
01	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	151	1	17409	2	N	68	176	1			47
							75	9									
02	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	82	1	15926	2	N	11					58
							12	9									
*03	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	221	1	17920	2	N	28					86
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6206	-0-	-1265	-0-	403	1	5761	2	N	38	153	1	6	8	33
							42	9									
11	7230	X	3703	-0-	-3527	-0-	390	1	3307	2	N	5					38
							6	9									
12	7471	X	4580	-0-	-2891	-0-	202	1	3169	2	N	8	3	8			43
							1200	5	9	9							
01	7130	X	5691	-0-	-1439	-0-	333	1	5218	2	N	13	3	8			53
							126	5	14	9							
02	5824	X	2808	-0-	-3016	-0-	168	1	2629	2	N	10					63
							11	9									
*03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	352	1	5511	2	N	25	4	8			84
							423	5	28	9							

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	899	1	7543	2	N	46	171	1			47
							51	9									
11	7950	X	7749	-0-	-201	-0-	870	1	6879	2	N	-0-					47
12	7967	X	7498	-0-	-469	-0-	98	1	7388	2	N	11					58
							12	9									
01	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	98	1	7376	2	N	20					78
							22	9									
02	7196	X	6609	-0-	-587	-0-	49	1	6534	2	N	24					102
							26	9									
03	7967	X	7216	-0-	-751	-0-	39	1	7149	2	N	25					127
							28	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	8966	-0-	-1574	-0-	155	1	8778	2	Y	30	43	1			32
							33	9									
11	9360	X	8748	-0-	-612	-0-	150	1	8586	2	Y	11					43
							12	9									
12	9889	X	8227	-0-	-1662	-0-	492	1	7706	2	Y	26					69
							29	9									
01	9827	X	6894	-0-	-2933	-0-	118	1	6701	2	Y	68	57	1			80
							75	9									
02	8876	X	4834	-0-	-4042	-0-	289	1	4526	2	Y	17					97
							19	9									
03	9052	X	3913	-0-	-5139	-0-	530	1	3382	2	Y	1					98
							1	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
10	20708	X	17630	-0-	-3078	-0-	17564	2	66	9	Y	60	130	1			65
11	20040	X	16871	-0-	-3169	-0-	16846	2	25	9	Y	23					88
12	19468	X	18857	-0-	-611	-0-	1127	1	17665	2	Y	59					147
							65	9									
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	1429	1	17532	2	Y	178	122	1			203
							196	9									
02	16604	X	12877	-0-	-3727	-0-	769	1	12058	2	Y	45					248
							50	9									
*03	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	1108	1	22285	2	Y	7					255
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	927	-0-	-840	-0-	319	1	608	2	Y	-0-					18
11	1710	X	1641	-0-	-69	-0-	464	1	1170	2	Y	6					24
							7	9									
12	1767	X	548	-0-	-1219	-0-	33	1	509	2	Y	5	13	1			16
							6	9									
01	930	X	597	-0-	-333	-0-	37	1	536	2	Y	22					38
							24	9									
02	1540	X	372	-0-	-1168	-0-	22	1	337	2	Y	12					50
							13	9									
03	1705	X	486	-0-	-1219	-0-	29	1	456	2	Y	1					51
							1	9									

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
10	6696	X	4785	-0-	-1911	-0-	4785	2			Y	-0-					148
11	6480	X	3787	-0-	-2693	-0-	3769	2	18	9	Y	16					164
12	5704	X	3323	-0-	-2381	-0-	196	1	3086	2	Y	37	93	1			108
							41	9									
01	5704	X	1304	-0-	-4400	-0-	72	1	1179	2	Y	48					156
							53	9									
02	5152	X	2419	-0-	-2733	-0-	140	1	2194	2	Y	77					233
							85	9									
03	4774	X	1301	-0-	-3473	-0-	78	1	1221	2	Y	2					235
							2	9									

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
10	899	X	109	-0-	-790	-0-	14	1	82	2	Y	12					12
							13	9									
11	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	215	1	1281	2	Y	-0-					12
12	2232	X	2003	-0-	-229	-0-	222	1	1776	2	Y	-0-					12
							5	5									
01	2232	X	1840	-0-	-392	-0-	224	1	1608	2	Y	-0-					12
							8	5									
02	2016	X	844	-0-	-1172	-0-	15	1	827	2	Y	-0-					12
							2	5									
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					12

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
10	4402	X	684	-0-	-3718	-0-	97	1	462	2	Y	114	163	1			39
							125	9									
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	655	1	4058	2	Y	-0-					39
12	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	677	1	3780	2	Y	-0-					39
							16	5									
01	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	632	1	3963	2	Y	-0-					39
							24	5									
02	4228	X	2165	-0-	-2063	-0-	1	1	2159	2	Y	-0-					39
							5	5									
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
10	11842	X	1213	-0-	-10629	-0-	351	1	764	2	N	89					180
							98	9									
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	351	1	3157	2	N	17					197
							19	9									
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	403	1	3050	2	N	37	184	1			50
							41	9									
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	20	1	3533	2	N	11					61
							38	5	12	9							
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	23	1	3247	2	N	19					80
							17	5	21	9							
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3728	2	N	56					136
							7	5	62	9							

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
10	19468	X	17569	-0-	-1899	-0-	17259	2	310	9	Y	282	201	1			126
11	18390	X	16970	-0-	-1420	-0-	16785	2	185	9	Y	168	141	1			153
12	18879	X	18326	-0-	-553	-0-	1450	1	16691	2	Y	168	149	1	2	8	170
							185	9									
01	18228	X	18036	-0-	-192	-0-	1443	1	16593	2	Y	-0-	140	1			30
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	1276	1	14677	2	Y	263	280	1			13
							289	9									
03	18321	X	18198	-0-	-123	-0-	1414	1	16258	2	Y	478	164	1	1	8	326
							526	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
10	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10338	2	227	9	N	206	181	1			188
11	9750	X	9651	-0-	-99	-0-	9487	2	164	9	N	149	172	1			165
12	11098	X	10675	-0-	-423	-0-	845	1	9714	2	N	105	187	1	1	8	82
							116	9									
01	11098	X	10280	-0-	-818	-0-	822	1	9458	2	N	-0-					82
02	10024	X	9185	-0-	-839	-0-	723	1	8312	2	N	136	181	1			37
							150	9									
*03	10664	X	10149	-0-	-515	-0-	794	1	9126	2	N	208					245
							229	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
10	4526	X	2260	-0-	-2266	-0-	899	1	1346	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	870	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	315	1	4939	2	N	2	2	8			-0-
							1	5	2	9							
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	245	1	3831	2	N	3	3	8			-0-
							10	5	3	9							
02	5180	X	3825	-0-	-1355	-0-	229	1	3588	2	N	-0-					-0-
							8	5									
03	5735	X	3840	-0-	-1895	-0-	228	1	3576	2	N	4	4	8			-0-
							32	5	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 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
10	15345	X	11767	-0-	-3578	-0-	899	1	10856	2	N	11	6	8			33
							12	9									
11	14070	X	10160	-0-	-3910	-0-	870	1	9255	2	N	32					65
							35	9									
12	10757	X	10428	-0-	-329	-0-	623	1	9754	2	N	46	78	1	3	8	30
							51	9									
01	10757	X	9656	-0-	-1101	-0-	579	1	9071	2	N	5	2	8			33
							6	9									
02	9716	X	9385	-0-	-331	-0-	563	1	8820	2	N	2					35
							2	9									
03	10757	X	10134	-0-	-623	-0-	607	1	9506	2	N	19	4	8			50
							21	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17391	X	15958	-0-	-1433	-0-	985	1	14790	2	Y	166	177	1			81
							183	9									
11	18990	X	14992	-0-	-3998	-0-	937	1	13876	2	Y	163	180	1			64
							179	9									
12	19623	X	14956	-0-	-4667	-0-	886	1	13967	2	Y	94					158
							103	9									
01	19623	X	14845	-0-	-4778	-0-	878	1	13769	2	Y	180	190	1			148
							198	9									
02	14420	X	12902	-0-	-1518	-0-	764	1	11963	2	Y	159	191	1			116
							175	9									
03	15965	X	13504	-0-	-2461	-0-	800	1	12538	2	Y	151	191	1			76
							166	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12617	X	10898	-0-	-1719	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10255	-0-	-1715	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
12	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	641	1	10036	2	N	-0-					-0-
01	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	643	1	10073	2	N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	540	1	8455	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	7440	-0-	-2325	-0-	446	1	6994	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28303	X	22484	-0-	-5819	-0-	899	1	21485	2	N	91	177	1			108
							100	9									
11	25980	X	21258	-0-	-4722	-0-	870	1	20340	2	N	44					152
							48	9									
12	24800	X	22741	-0-	-2059	-0-	768	1	21822	2	N	132	184	1			100
							6	5	145	9							
01	24800	X	21240	-0-	-3560	-0-	482	1	20651	2	N	97					197
							107	9									
02	20356	X	16853	-0-	-3503	-0-	240	1	16552	2	N	55					252
							61	9									
03	22754	X	17551	-0-	-5203	-0-	197	1	17298	2	N	51	181	1			122
							56	9									

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, JOE WELL #: 1H RRCID -> 221295 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4860 - 6474

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS INTERNATIONAL OPER., LLC 846620
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

10	9486	X	7	-0-	-9479	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	6	-0-	-6084	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	363	-0-	-5930	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	867	-0-	-5426	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

10	33356	X	25988	-0-	-7368	-0-	25988	3			N	-0-					-0-
11	32280	X	19479	-0-	-12801	-0-	19479	3			N	-0-					-0-
12	33356	X	26303	-0-	-7053	-0-	26303	3			N	-0-					-0-
01	32364	X	24120	-0-	-8244	-0-	24120	3			N	-0-					-0-
02	28532	X	17662	-0-	-10870	-0-	17662	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	20646	-0-	-5642	-0-	20646	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS INTERNATIONAL OPER., LLC //CONT.// 846620

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	267	-0-	-508	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	660	X	203	-0-	-457	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	496	X	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
10	70153	X	67300	-0-	-2853	-0-	67300	3			N	-0-					-0-
11	68400	X	59907	-0-	-8493	-0-	59907	3			N	-0-					-0-
12	69223	X	61673	-0-	-7550	-0-	61673	3			N	-0-					-0-
01	69223	X	62648	-0-	-6575	-0-	62648	3			N	-0-					-0-
02	60788	X	54100	-0-	-6688	-0-	54100	3			N	-0-					-0-
03	67301	X	60230	-0-	-7071	-0-	60230	3			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
10	49011	X	1328	-0-	-47683	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	20460	X	10384	-0-	-10076	-0-	10384	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	57660	X	56544	-0-	-1116	-0-	56544	3			N	-0-					-0-
11	56670	X	48114	-0-	-8556	-0-	48114	3			N	-0-					-0-
12	58559	X	50201	-0-	-8358	-0-	50201	3			N	-0-					-0-
01	58559	X	55168	-0-	-3391	-0-	55168	3			N	-0-					-0-
02	51072	X	43325	-0-	-7747	-0-	43325	3			N	-0-					-0-
03	56544	X	48128	-0-	-8416	-0-	48128	3			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
10	61287	X	37725	-0-	-23562	-0-	37725	3			N	-0-					-0-
11	59310	X	39208	-0-	-20102	-0-	39208	3			N	-0-					-0-
12	37200	X	32842	-0-	-4358	-0-	32842	3			N	-0-					-0-
01	36425	X	7022	-0-	-29403	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
02	33600	X	32995	-0-	-605	-0-	32995	3			N	-0-					-0-
03	37200	X	36682	-0-	-518	-0-	36682	3			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT 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
10	78306	X	2874	-0-	-75432	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	75780	X	8233	-0-	-67547	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
12	67766	X	2774	-0-	-64992	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
01	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					N	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102083	X	78737	-0-	-23346	-0-	78737	3			N	-0-					-0-
11	91800	X	67732	-0-	-24068	-0-	67732	3			N	-0-					-0-
12	86087	X	65813	-0-	-20274	-0-	65813	3			N	-0-					-0-
01	85653	X	62765	-0-	-22888	-0-	62765	3			N	-0-					-0-
02	71120	X	55080	-0-	-16040	-0-	55080	3			N	-0-					-0-
03	78740	X	60705	-0-	-18035	-0-	60705	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

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

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TITAN OPERATING, LLC 860832
DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30845	X	26154	-0-	-4691	-0-	26154	3			N	-0-					-0-
11	27300	X	24297	-0-	-3003	-0-	24297	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		24227	-0-	24227	24227	24227	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23274	-0-	23274	47501	23274	3			N	-0-					-0-
02	68158	X	20657	-0-	-47501	-0-	20657	3			N	-0-					-0-
*03	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	3			N	-0-					-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
SMITH, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 234180 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6890 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES WELL #: 1H RRCID -> 250132 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9630 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
MCMILLION WELL #: 1H RRCID -> 253037 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8650 - 9950

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

10	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					258
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6195	2	9	9	N	8					266
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5753	2	23	9	N	21					287
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5860	2	20	9	N	18					305
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5031	2	73	9	N	66					371
*03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	2	2	9	N	2	191	1			182

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	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

10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					27
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					27
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					27
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
03	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

10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1242	-0-	-1858	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	405	-0-	-2255	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	2912	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2911	-0-	2911	5823	2911	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3107	-0-	3107	8930	3107	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8930					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

10	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					109
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					109
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					109
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					109
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	2			N	-0-					109
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					109

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	750	N	640	-0-	-110	-0-	636	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					17
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					17
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			17
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					17
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					17
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					17

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					135
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					135
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					135
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					135
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					135
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					16
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					16
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					16
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			16
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			16
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					16

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					36
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					36
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					36
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					36
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	499	2			N	-0-					36
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					36

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					45
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					45
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					45
01	1085	N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-					45
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					45
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-					45

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					82
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					82
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					82
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					82
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					82
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					82

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					104
11	1980	N	1706	-0-	-274	-0-	1706	2			N	-0-					104
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					104
01	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1636	2			N	-0-					104
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1554	2	1	9	N	1					105
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					105

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	2139	N	1344	-0-	-795	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1172	-0-	-628	-0-	1170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	667	-0-	-425	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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
10	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2058	-0-	-852	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1215	2	29	9	N	26	26	8			147
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2	2	8			147
12	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			147
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					147
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					147

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					104
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					104
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					104
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					104
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-					104
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					104

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

10	3503	X	1659	-0-	-1844	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2015	-0-	-1375	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

10	3100	N	3458	-0-	358	614	3458	2			N	-0-					-0-
11	3364	X	2750	-0-	-614	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

10	7130	X	6443	-0-	-687	-0-	6443	2			N	-0-					2
11	6870	X	6722	-0-	-148	-0-	6722	2			N	-0-					2
12	7006	X	6689	-0-	-317	-0-	6689	2			N	-0-					2
01	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	6983	2			N	-0-					2
02	6328	X	6305	-0-	-23	-0-	6305	2			N	-0-					2
03	6944	X	6822	-0-	-122	-0-	6822	2			N	-0-					2

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2437	-0-	-923	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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
10	4526	X	4394	-0-	-132	-0-	4385	2	9	9	N	8	165	1	8	8	84
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					84
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4379	2	9	9	N	8					92
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					92
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3943	2	11	9	N	10					102
*03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	N	20					122

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	11107	-0-	-2006	-0-	11100	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	12690	X	11137	-0-	-1553	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10796	-0-	-767	-0-	10795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
*03	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	2991	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3690	X	2880	-0-	-810	-0-	2873	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2026	-0-	-718	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3326	-0-	-724	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2359	-0-	-777	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	1689	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	1950	N	1602	-0-	-348	-0-	1598	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1484	N	1338	-0-	-146	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5330	-0-	-1149	-0-	5310	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	6270	X	5148	-0-	-1122	-0-	5141	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5766	X	5614	-0-	-152	-0-	5613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3396	2	63	9	N	57	9	8			106
11	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	2782	2	46	9	N	42	2	8			146
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4025	2	64	9	N	58	153	1	1	8	50
01	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	2942	2	73	9	N	66					116
02	2744	X	2511	-0-	-233	-0-	2456	2	55	9	N	50	130	1	1	8	35
*03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3999	2	67	9	N	61					96

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1440	-0-	-854	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	5657	-0-	-1814	-0-	5650	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	7230	X	5174	-0-	-2056	-0-	5170	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5264	X	4569	-0-	-695	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5333	-0-	-898	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	115	1	3874	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3720	-0-	-1050	-0-	151	1	3567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	161	1	3611	2	N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	165	1	4169	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	2	N	-0-					-0-
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	183	1	3761	2	N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4973	-0-	-948	-0-	143	1	4830	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4252	-0-	-1478	-0-	183	1	4067	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	199	1	4470	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	181	1	4563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	4732	X	3958	-0-	-774	-0-	155	1	3796	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	224	1	4609	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4955	-0-	-265	-0-	4948	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5270	X	5213	-0-	-57	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4280	-0-	-480	-0-	4276	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4400	2	11	9	N	10	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5554	-0-	-367	-0-	5027	1	527	2	N	-0-					55
11	5730	X	5460	-0-	-270	-0-	523	1	4937	2	N	-0-					55
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	528	1	5072	2	N	-0-					55
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	525	1	5052	2	N	-0-					55
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	515	1	4319	2	N	-0-					55
*03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	527	1	5010	2	N	-0-					55

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
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	515	1	5135	2	N	-0-					7
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	505	1	5145	2	N	-0-					7
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	514	1	5241	2	N	-0-					7
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	645	1	4770	2	N	-0-					7
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	578	1	4279	2	N	-0-					7
03	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	635	1	4089	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	510	1	4814	2	N	-0-					5
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	505	1	5145	2	N	-0-					5
12	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	503	1	4435	2	N	-0-					5
01	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	634	1	4036	2	N	-0-					5
02	4900	X	4495	-0-	-405	-0-	573	1	3922	2	N	-0-					5
03	5425	X	4347	-0-	-1078	-0-	630	1	3717	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	11094	-0-	-1430	-0-	183	1	10911	2	N	-0-					27
11	12120	X	10067	-0-	-2053	-0-	144	1	9923	2	N	-0-					27
12	10943	X	10213	-0-	-730	-0-	134	1	10079	2	N	-0-					27
01	10943	X	10051	-0-	-892	-0-	145	1	9906	2	N	-0-					27
02	9884	X	8684	-0-	-1200	-0-	126	1	8558	2	N	-0-					27
03	10943	X	10182	-0-	-761	-0-	145	1	10037	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 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
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	526	1	5776	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5278	-0-	-242	-0-	500	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	490	1	5643	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4633	-0-	-1009	-0-	597	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	583	1	4636	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4348	-0-	-1294	-0-	630	1	3718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 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
10	11222	X	5546	-0-	-5676	-0-	91	1	5455	2	N	-0-					3
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	171	1	11760	2	N	-0-					3
12	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	199	1	14917	2	N	-0-					3
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	205	1	13942	2	N	-0-					3
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	210	1	14264	2	N	-0-					3
*03	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	226	1	15613	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	11232	-0-	-734	-0-	558	1	10674	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10787	-0-	-793	-0-	555	1	10232	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10515	-0-	-56	-0-	558	1	9957	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	560	1	9421	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9288	-0-	-260	-0-	549	1	8739	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10489	-0-	-82	-0-	557	1	9932	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1776	1	6550	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7860	-0-	-120	-0-	1721	1	6139	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	7658	-0-	-4432	-0-	1774	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	7247	-0-	-4843	-0-	1770	1	5477	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	6801	-0-	-4119	-0-	1600	1	5201	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7290	-0-	-1049	-0-	1772	1	5518	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	1745	1	3639	2	N	-0-					-0-
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1690	1	3411	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	1742	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	1744	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1588	1	4161	2	N	-0-					-0-
*03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1753	1	3973	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	1742	1	3396	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4640	-0-	-1030	-0-	1684	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	1747	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5474	-0-	-385	-0-	1749	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	1571	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4386	-0-	-977	-0-	1737	1	2649	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	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

10	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	709	1	3766	3	Y	14					42
							15	9									
11	4500	X	3996	-0-	-504	-0-	605	1	3391	3	Y	-0-	37	1			5
12	4836	X	3916	-0-	-920	-0-	507	1	3400	3	Y	8					13
							9	9									
01	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	681	1	3356	3	Y	1					14
							1	9									
02	4368	X	3507	-0-	-861	-0-	539	1	2955	3	Y	12					26
							13	9									
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	712	1	3303	3	Y	10					36
							11	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

10	806	N	649	-0-	-157	-0-	103	1	546	3	Y	-0-					17
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	107	1	603	3	Y	-0-					17
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	627	3	Y	-0-					17
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	123	1	607	3	Y	-0-					17
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	95	1	524	3	Y	-0-					17
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	132	1	611	3	Y	-0-					17

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	179	1	952	3	Y	-0-					28
11	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	161	1	901	3	Y	-0-					28
12	1085	N	964	-0-	-121	-0-	125	1	839	3	Y	-0-					28
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	196	1	964	3	Y	-0-					28
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	167	1	919	3	Y	-0-					28
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	203	1	940	3	Y	-0-					28

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

10	899	N	821	-0-	-78	-0-	130	1	691	3	Y	-0-					15
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	125	1	702	3	Y	-0-					15
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	105	1	705	3	Y	-0-					15
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	3	Y	-0-					15
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	111	1	614	3	Y	-0-					15
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	152	1	705	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	276	1	1465	3	Y	4					19
							4	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	258	1	1447	3	Y	2					21
							2	9									
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	210	1	1410	3	Y	4					25
							4	9									
01	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	264	1	1303	3	Y	8					33
							9	9									
02	1596	N	1277	-0-	-319	-0-	196	1	1079	3	Y	2	26	1			9
							2	9									
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	299	1	1385	3	Y	6					15
							7	9									

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	132	1	701	3	Y	-0-					8
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	3	Y	-0-					8
12	837	N	497	-0-	-340	-0-	64	1	432	3	Y	1					9
							1	9									
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	146	1	717	3	Y	11					20
							12	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	647	3	Y	5					25
							6	9									
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	158	1	731	3	Y	5					30
							6	9									

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
10	620	N	263	-0-	-357	-0-	8	1	248	3	Y	6					9
							7	9									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					9
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	90	1	387	3	Y	-0-					9
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	3	13	9	Y	12					21
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					21
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					21

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
03	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
10	620	N	57	-0-	-563	-0-	13	1	44	3	N	-0-	53	1			59
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	66	1	306	3	Y	-0-					59
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					59
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-					59
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					59
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	171	1	510	3	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	114	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	196	-0-	-434	-0-	45	1	148	3	Y	3					3
							3	9									
12	713	N	350	-0-	-363	-0-	111	1	239	3	Y	-0-					3
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	128	1	225	3	Y	-0-					3
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	59	1	158	3	Y	-0-					3
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					3

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
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	X	579	-0-	-1591	-0-	183	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	159	-0-	-430	-0-	53	1	106	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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	90	1	478	3	Y	-0-					36
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	96	1	537	3	Y	-0-					36
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	77	1	513	3	Y	-0-					36
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	147	1	725	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	-0-					36
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					36

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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	99	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	85	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	348	-0-	-179	-0-	83	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	228	-0-	-192	-0-	49	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	35	1	105	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	Y	-0-					5
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	Y	-0-					5
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	3	Y	-0-					5
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	370	3	Y	1					6
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	4					10
							4	9									
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	4					14
							4	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
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	72	1	316	3	Y	-0-					27
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	3	Y	-0-					27
12	465	N	125	-0-	-340	-0-	24	1	101	3	Y	-0-					27
01	403	N	97	-0-	-306	-0-	23	1	74	3	Y	-0-					27
02	476	N	273	-0-	-203	-0-	59	1	214	3	Y	-0-					27
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	195	1	573	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	373	1	1614	3	Y	-0-					49
11	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	334	1	1455	3	Y	-0-					49
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	296	1	1594	3	Y	-0-					49
01	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	328	1	1387	3	Y	-0-					49
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	280	1	1301	3	Y	-0-					49
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	585	1	1999	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
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	354	1	1530	3	Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	293	1	1277	3	Y	3					3
							3	9									
12	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	217	1	1171	3	Y	-0-					3
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	307	1	1298	3	Y	2					5
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	278	1	1293	3	Y	-0-					5
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	393	1	1343	3	Y	2					7
							2	9									

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
10	434	N	184	-0-	-250	-0-	29	1	155	3	Y	-0-					17
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	37	1	166	3	Y	-0-					17
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	52	1	184	3	Y	-0-					17
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					17
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	118	1	173	3	Y	-0-					17
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	3	Y	-0-					17

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
10	868	N	560	-0-	-308	-0-	125	1	431	3	Y	4					21
							4	9									
11	930	N	457	-0-	-473	-0-	103	1	340	3	Y	13					34
							14	9									
12	775	N	590	-0-	-185	-0-	187	1	403	3	Y	-0-					34
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					34
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	166	1	446	3	Y	-0-					34
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	198	1	397	3	Y	1					35
							1	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
10	624	X	206	-0-	-418	-0-	46	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	99	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	134	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	39	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	99	1	199	3	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
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	140	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	136	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	209	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	223	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	144	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	186	1	375	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	3720	X	1075	-0-	-2645	-0-	242	1	833	3	Y	-0-					28
11	3600	X	46	-0-	-3554	-0-	9	1	30	3	Y	6					34
							7	9									
12	3844	X	753	-0-	-3091	-0-	237	1	513	3	Y	3					37
							3	9									
01	3534	X	673	-0-	-2861	-0-	244	1	429	3	Y	-0-					37
02	2044	X	421	-0-	-1623	-0-	113	1	306	3	Y	2					39
							2	9									
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					39

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	224	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	217	1	469	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	214	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	620	-0-	-186	-0-	140	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	138	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	365	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	351	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	191	-0-	-369	-0-	52	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	612	-0-	-535	-0-	203	1	409	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
10	4092	X	2685	-0-	-1407	-0-	606	1	2079	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1318	-0-	-2642	-0-	307	1	1011	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	2423	-0-	-1669	-0-	767	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3121	-0-	-723	-0-	1134	1	1987	3	Y	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	769	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	933	1	1876	3	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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					50
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					50
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	1023	N	349	-0-	-674	-0-	56	1	291	3	Y	2					61
							2	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	3	Y	-0-					61
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	3	Y	-0-					61
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					61
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	140	1	206	3	Y	-0-					61
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	189	1	357	3	Y	-0-	18	1			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
10	1860	N	792	-0-	-1068	-0-	179	1	613	3	Y	-0-					55
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	200	1	659	3	Y	-0-					55
12	1271	N	557	-0-	-714	-0-	176	1	381	3	Y	-0-					55
01	806	N	392	-0-	-414	-0-	142	1	250	3	Y	-0-					55
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	257	1	693	3	Y	-0-					55
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	214	1	429	3	Y	-0-					55

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2616	-0-	-639	-0-	590	1	2026	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	1428	-0-	-2532	-0-	333	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	1610	-0-	-2482	-0-	510	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	2453	-0-	-1639	-0-	891	1	1562	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1717	-0-	-635	-0-	464	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	984	1	1980	3	Y	-0-					-0-

UTILITY VENTURES COMPANY 879510
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
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	3	4	9	Y	4					299
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	Y	16					315
12	1302	N	954	-0-	-348	-0-	936	3	18	9	Y	16					331
01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			Y	-0-	36	1			295
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1035	3	14	9	Y	13	36	1			272
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					272

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					302
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	477	3	3	9	N	3					305
12	713	N	422	-0-	-291	-0-	419	3	3	9	N	3					308
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	504	3	2	9	N	2					310
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					315
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					315

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	N	5					5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					5
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					5

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	855	3	8	9	N	7					74
11	870	N	675	-0-	-195	-0-	658	3	17	9	N	15					89
12	899	N	698	-0-	-201	-0-	681	3	17	9	N	15					104
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	671	3	22	9	N	20					124
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	583	3	2	9	N	2					126
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	678	3	191	9	N	174	176	1			124

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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	3	14	9	N	13					13
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	219	3	3	9	N	3					16
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					16

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
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	829	3	68	9	N	62					62
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	N	15					77
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	3	10	9	N	9					86
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					86

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
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	755	3	11	9	N	10					215
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	591	3	1	9	N	1					216
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	563	3	1	9	N	1					217
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	568	3	11	9	N	10					227
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	491	3	6	9	N	5					232
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	620	3	97	9	N	88	88	1			232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	424	3	22	9	N	20					190
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	354	3	7	9	N	6					196
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	342	3	7	9	N	6					202
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	321	3	9	9	N	8					210
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	266	3	9	9	N	8					218
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					218

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
10	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1936	3	19	9	N	17					113
11	1950	N	1508	-0-	-442	-0-	1491	3	17	9	N	15					128
12	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	1511	3	17	9	N	15					143
01	1953	N	775	-0-	-1178	-0-	761	3	14	9	N	13					156
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					156
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	91	1			157

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	190	3	105	9	N	95					95
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	206	3	105	9	N	95					190
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					190
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	177	3	13	9	N	12					202
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					202

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
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1019	3	24	9	N	22					62
11	1080	N	765	-0-	-315	-0-	743	3	22	9	N	20					82
12	1054	N	707	-0-	-347	-0-	685	3	22	9	N	20					102
01	1054	N	721	-0-	-333	-0-	684	3	37	9	N	34					136
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	615	3	8	9	N	7					143
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	735	3	107	9	N	97	96	1			144

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
10	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	2180	3	25	9	N	23					32
11	2190	N	1583	-0-	-607	-0-	1580	3	3	9	N	3					35
12	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	1646	3	3	9	N	3					38
01	2201	N	938	-0-	-1263	-0-	898	3	40	9	N	36					74
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					74
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2025	3	36	9	N	33					321
11	2010	N	1495	-0-	-515	-0-	1473	3	22	9	N	20					341
12	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1481	3	22	9	N	20					361
01	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	1441	3	35	9	N	32					393
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	3	13	9	N	12					405
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					405

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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	704	-0-	-406	-0-	669	3	35	9	N	32					32
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	877	3	35	9	N	32					64
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					64
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	441	3			N	-0-					64
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	3	4	9	Y	4					317
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	759	3	19	9	Y	17					334
12	1085	N	773	-0-	-312	-0-	754	3	19	9	Y	17					351
01	1240	N	735	-0-	-505	-0-	735	3			Y	-0-	26	1			325
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	3	10	9	Y	9	26	1			308
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					308

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	2	8	9	N	7					192
11	2550	N	1662	-0-	-888	-0-	1654	3	8	9	N	7					199
12	2294	N	1777	-0-	-517	-0-	1769	3	8	9	N	7					206
01	2263	N	1753	-0-	-510	-0-	1753	3			N	-0-					206
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	3	8	9	N	7					213
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					213

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	775	N	365	-0-	-410	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					2
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					2
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	479	3	19	9	N	17					223
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	266	3	46	9	N	42					265
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	302	3	46	9	N	42					307
01	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					307
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					307
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					307

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		380	-0-	380	380	380	3			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		396	-0-	396	776	396	3			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		358	-0-	358	1134	358	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1134					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	N	2					221
11	720	N	518	-0-	-202	-0-	516	3	2	9	N	2					223
12	713	N	455	-0-	-258	-0-	453	3	2	9	N	2					225
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	507	3	3	9	N	3					228
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7					235
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					235

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					11
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					11
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					11
01	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					11
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	767	3			N	-0-					11
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682	N	426	-0-	-256	-0-	418	3	8	9	N	7			426
11	600	N	282	-0-	-318	-0-	282	3			N	-0-			426
12	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3			N	-0-			426
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-			426
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			426
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			426

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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1184	3	6	9	N	5			305
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	620	3	17	9	N	15			320
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	545	3	17	9	N	15			335
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	3			N	-0-			335
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	823	3	143	9	N	130			465
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			465

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
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-			223
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	826	3			Y	-0-			223
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			Y	-0-			223
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-			223
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	938	3	15	9	Y	14			237
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-			237

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
10	1612	N	48	-0-	-1564	-0-	48	3			Y	-0-			226
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			226
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			226
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-			226
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	3	23	9	Y	21			247
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-			247

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
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-			179
11	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	3			Y	-0-			179
12	1488	N	921	-0-	-567	-0-	921	3			Y	-0-			179
01	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			Y	-0-			179
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15			194
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			194

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
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-			175
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			Y	-0-			175
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	3			Y	-0-			175
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			Y	-0-			175
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	724	3	20	9	Y	18			193
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-			193

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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1707	3	6	9	Y	5					354
11	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	1104	3	22	9	Y	20					374
12	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1232	3	22	9	Y	20					394
01	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1250	3			Y	-0-	44	1			350
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	3	15	9	Y	14	44	1			320
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					320

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
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	820	3	11	9	N	10					457
11	780	N	481	-0-	-299	-0-	480	3	1	9	N	1					458
12	806	N	483	-0-	-323	-0-	482	3	1	9	N	1					459
01	837	N	447	-0-	-390	-0-	438	3	9	9	N	8					467
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	331	3			N	-0-					467
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					467

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
10	992	N	575	-0-	-417	-0-	575	3			N	-0-					206
11	690	N	87	-0-	-603	-0-	70	3	17	9	N	15	88	1			133
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	15	88	1			60
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5					65
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					65

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
10	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					222
11	480	N	144	-0-	-336	-0-	122	3	22	9	N	20	49	1			193
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	20	49	1			164
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					164
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3					167
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					167

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
10	1395	N	472	-0-	-923	-0-	459	3	13	9	N	12					228
11	570	N	61	-0-	-509	-0-	60	3	1	9	N	1	2	1			227
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	2	1			226
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					226
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					226
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1073	3	8	9	N	7					135
11	1110	N	641	-0-	-469	-0-	632	3	9	9	N	8					143
12	1116	N	635	-0-	-481	-0-	626	3	9	9	N	8					151
01	1085	N	618	-0-	-467	-0-	605	3	13	9	N	12					163
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	528	3	9	9	N	8					171
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					171

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
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	680	3	1	9	N	1					199
11	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					199
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					199
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	559	3	19	9	N	17					216
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					216
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	N	10					263
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	3			N	-0-					263
12	682	N	367	-0-	-315	-0-	367	3			N	-0-					263
01	713	N	389	-0-	-324	-0-	376	3	13	9	N	12					275
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	343	3	10	9	N	9					284
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					284

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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2					134
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	179	3	2	9	N	2					136
12	372	N	149	-0-	-223	-0-	147	3	2	9	N	2					138
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	184	3	11	9	N	10					148
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	N	2					150
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					150

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
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1043	3	21	9	N	19					748
11	930	N	604	-0-	-326	-0-	591	3	13	9	N	12					760
12	1023	N	738	-0-	-285	-0-	725	3	13	9	N	12					772
01	1054	N	543	-0-	-511	-0-	514	3	29	9	N	26					798
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	440	3	11	9	N	10					808
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					808

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
10	775	N	261	-0-	-514	-0-	261	3			N	-0-					312
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					312
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					312
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					312
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					312
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					312

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
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	3	11	9	N	10					220
11	840	N	447	-0-	-393	-0-	440	3	7	9	N	6					226
12	930	N	427	-0-	-503	-0-	420	3	7	9	N	6					232
01	930	N	504	-0-	-426	-0-	494	3	10	9	N	9					241
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					253
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	473	3	155	9	N	141	141	1			253

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
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	N	2					797
11	990	N	552	-0-	-438	-0-	549	3	3	9	N	3					800
12	1023	N	581	-0-	-442	-0-	578	3	3	9	N	3					803
01	1023	N	585	-0-	-438	-0-	582	3	3	9	N	3					806
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					806
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					806

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 08/15/2003 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
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	931	3	8	9	N	7					402
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	3	6	9	N	5					407
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	853	3	6	9	N	5					412
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	903	3	9	9	N	8					420
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	786	3	22	9	N	20					440
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					440

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					606
11	510	N	296	-0-	-214	-0-	294	3	2	9	N	2					608
12	558	N	258	-0-	-300	-0-	256	3	2	9	N	2					610
01	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					610
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	265	3	11	9	N	10					620
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					620

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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	3	17	9	N	15					265
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	N	3					268
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	N	3					271
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	169	1			102
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10					112
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					112

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
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1366	3	21	9	N	19					102
11	1260	N	786	-0-	-474	-0-	764	3	22	9	N	20					122
12	1364	N	732	-0-	-632	-0-	710	3	22	9	N	20					142
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	771	3	10	9	N	9					151
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	3	17	9	N	15					166
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					166

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
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	946	3	22	9	N	20					680
11	960	N	491	-0-	-469	-0-	469	3	22	9	N	20					700
12	992	N	491	-0-	-501	-0-	469	3	22	9	N	20					720
01	961	N	518	-0-	-443	-0-	494	3	24	9	N	22					742
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	3	19	9	N	17					759
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					759

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
10	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	2372	3	25	9	N	23					121
11	2370	N	1241	-0-	-1129	-0-	1215	3	26	9	N	24					145
12	2418	N	1295	-0-	-1123	-0-	1269	3	26	9	N	24					169
01	2387	N	1420	-0-	-967	-0-	1392	3	28	9	N	25	167	1			27
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1175	3	24	9	N	22					49
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					49

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
10	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1578	3	25	9	N	23					101
11	1470	N	847	-0-	-623	-0-	814	3	33	9	N	30					131
12	1643	N	870	-0-	-773	-0-	837	3	33	9	N	30					161
01	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	465	3	23	9	N	21					182
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	452	3	19	9	N	17					199
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	672	3	89	9	N	81	81	1			199

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
10	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	1988	3	25	9	N	23					111
11	1950	N	1447	-0-	-503	-0-	1414	3	33	9	N	30					141
12	2015	N	1483	-0-	-532	-0-	1450	3	33	9	N	30					171
01	2015	N	781	-0-	-1234	-0-	767	3	14	9	N	13					184
02	1344	N	989	-0-	-355	-0-	978	3	11	9	N	10					194
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1521	3	207	9	N	188	186	1			196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			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
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	908	3	7	9	N	6					512
11	990	N	512	-0-	-478	-0-	512	3			N	-0-					512
12	961	N	506	-0-	-455	-0-	506	3			N	-0-					512
01	930	N	509	-0-	-421	-0-	508	3	1	9	N	1					513
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	457	3	7	9	N	6					519
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					519

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
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	758	3	8	9	N	7					213
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	430	3	1	9	N	1					214
12	806	N	454	-0-	-352	-0-	453	3	1	9	N	1					215
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	428	3	7	9	N	6					221
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	3	17	9	N	15					236
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					236

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
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3393	3	39	9	N	35					69
11	2610	X	1673	-0-	-937	-0-	1659	3	14	9	N	13					82
12	2697	X	1673	-0-	-1024	-0-	1659	3	14	9	N	13					95
01	2697	X	1712	-0-	-985	-0-	1703	3	9	9	N	8					103
02	2436	X	1537	-0-	-899	-0-	1527	3	10	9	N	9					112
*03	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1693	3			N	-0-					112

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					74
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					419
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					419
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					419
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	292	-0-	-908	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	400	-0-	-778	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					65
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					65
12	2542	N	2151	-0-	-391	-0-	2151	3			Y	-0-					65
01	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			Y	-0-					65
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	1893	3			Y	-0-					65
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					65

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					118
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					118
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					118
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					118
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					118
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	Y	3					627
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					627
12	1612	N	1077	-0-	-535	-0-	1077	3			Y	-0-					627
01	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	1131	3			Y	-0-					627
02	1456	N	1135	-0-	-321	-0-	1123	3	12	9	Y	11					638
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1158	3	124	9	Y	113	112	1			639

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	206	-0-	-1406	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	Y	6					6
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	681	3	81	9	Y	74	74	1			6

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			Y	-0-					45
11	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	3			Y	-0-					45
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					45
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					45
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			Y	-0-					45
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					389
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					389
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					389
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					389
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					389
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					124
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					124
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					124
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					124
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	Y	2					126
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					126

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	1164	3	1	9	N	1					1
12	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1162	3	1	9	N	1					2
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					2
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	1021	3	9	9	N	8					10
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					10

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

10	2480	X	609	-0-	-1871	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	450	X	393	-0-	-57	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
01	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	864	-0-	-246	-0-	863	3	1	9	N	1					1
12	1147	N	916	-0-	-231	-0-	915	3	1	9	N	1					2
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					2
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	3	9	9	N	8					10
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					10

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2481	3	21	9	N	19					244
11	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	1441	3	21	9	N	19					263
12	2294	N	1515	-0-	-779	-0-	1494	3	21	9	N	19					282
01	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	1237	3			N	-0-					282
*02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1537	3	184	9	N	167	89	1			360
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					360

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	768	3	24	9	N	22					60
11	780	N	418	-0-	-362	-0-	410	3	8	9	N	7					67
12	744	N	388	-0-	-356	-0-	380	3	8	9	N	7					74
01	806	N	455	-0-	-351	-0-	449	3	6	9	N	5					79
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	374	3	17	9	N	15					94
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	423	3	176	9	N	160	160	1			94

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1153	3	1	9	N	1					1
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	N	1					2
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					2
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	3	11	9	N	10					12
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					12

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	477	3	94	9	N	85					85
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	439	3	94	9	N	85					170
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					170
02	532	N	392	-0-	-140	-0-	390	3	2	9	N	2					172
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	259	3	109	9	N	99					99
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	237	3	109	9	N	99					198
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					198
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	165	3			N	-0-					198
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					198

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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					43
11	660	N	416	-0-	-244	-0-	416	3			Y	-0-					43
12	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	3			Y	-0-					43
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					43
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					43
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					43

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 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	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	464	-0-	-497	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					50
*10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	668	3	2	9	N	2					52
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					52

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
10	8928	X	6899	-0-	-2029	-0-	6848	3	51	9	N	46					830
11	8160	X	3656	-0-	-4504	-0-	3599	3	57	9	N	52	163	1			719
12	7502	X	3631	-0-	-3871	-0-	3574	3	57	9	N	52	163	1			608
01	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	6485	3			N	-0-	99	1			509
02	6664	X	3577	-0-	-3087	-0-	3563	3	14	9	N	13	99	1			423
*03	6913	X	3592	-0-	-3321	-0-	3592	3			N	-0-					423

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	7414	-0-	4314	6578	7414	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4372	-0-	1372	7950	4372	3			Y	-0-					-0-
12	10718	X	2768	-0-	-7950	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	1610	-0-	-5799	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	779	-0-	-5913	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

10	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	4512	3			N	-0-					20
11	4740	X	3220	-0-	-1520	-0-	3220	3			N	-0-					20
12	4557	X	3699	-0-	-858	-0-	3699	3			N	-0-					20
01	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	3486	3			N	-0-					20
02	4116	X	2874	-0-	-1242	-0-	2874	3			N	-0-					20
*03	4526	X	3345	-0-	-1181	-0-	3345	3			N	-0-					20

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2919	-0-	-637	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*03	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

10	5270	X	3972	-0-	-1298	-0-	3972	2			N	-0-					385
11	5100	X	3654	-0-	-1446	-0-	3651	3	3	9	N	3					388
12	4216	X	2282	-0-	-1934	-0-	2279	3	3	9	N	3					391
01	3968	X	2569	-0-	-1399	-0-	2560	3	9	9	N	8					399
02	3584	X	2553	-0-	-1031	-0-	2538	3	15	9	N	14					413
*03	3968	X	2443	-0-	-1525	-0-	2443	3			N	-0-					413

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

10	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4137	3	55	9	N	50					638
11	4080	X	2196	-0-	-1884	-0-	2143	3	53	9	N	48					686
12	4061	X	1837	-0-	-2224	-0-	1784	3	53	9	N	48					734
01	4185	X	2254	-0-	-1931	-0-	2223	3	31	9	N	28					762
02	3780	X	2223	-0-	-1557	-0-	2223	3			N	-0-					762
03	4185	X	2032	-0-	-2153	-0-	2032	3			N	-0-					762

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

10	527	N	516	-0-	-11	-0-	497	3	19	9	Y	17					175
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	307	3	25	9	Y	23					198
12	465	N	280	-0-	-185	-0-	255	3	25	9	Y	23					221
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	3	19	9	Y	17	127	1			111
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	3	9	9	Y	8					119
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

10	7719	X	7256	-0-	-463	-0-	7253	2	3	9	N	3					434
11	7470	X	5397	-0-	-2073	-0-	5391	3	6	9	N	5					439
12	7688	X	5466	-0-	-2222	-0-	5460	3	6	9	N	5					444
01	7595	X	6466	-0-	-1129	-0-	6466	3			N	-0-					444
02	6552	X	5764	-0-	-788	-0-	5762	3	2	9	N	2					446
*03	7254	X	5668	-0-	-1586	-0-	5668	3			N	-0-					446

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

10	1178	X	506	-0-	-672	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	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

10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5058	3	50	9	N	45					653
11	1470	X	951	-0-	-519	-0-	933	3	18	9	N	16					669
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	16					685
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	23					708
*02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1840	3	22	9	N	20	182	1			546
*03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2768	3	154	9	N	140					686

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	N	7					48
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					48
12	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1533	3			N	-0-					48
01	1891	X	1142	-0-	-749	-0-	1142	3			N	-0-					48
02	1708	X	1405	-0-	-303	-0-	1398	3	7	9	N	6					54
03	1891	X	1165	-0-	-726	-0-	1165	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	1580	3	18	9	N	16					95
11	1950	X	1461	-0-	-489	-0-	1458	3	3	9	N	3					98
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	3	3	9	N	3					101
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	463	3	10	9	N	9					110
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	495	3	23	9	N	21					131
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					131

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	496	3	18	9	Y	16					172
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	255	3	14	9	Y	13					185
12	496	N	194	-0-	-302	-0-	180	3	14	9	Y	13					198
01	496	N	209	-0-	-287	-0-	194	3	15	9	Y	14	45	1			167
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	72	3	6	9	Y	5	45	1			127
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					127

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF.10770 - 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
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3332	3	35	9	N	32	157	1			252
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3154	3	22	9	N	20					272
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3325	3	22	9	N	20					292
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					292
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2996	3	33	9	N	30					322
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3227	3	118	9	N	107	107	1			322

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4950	X	654	-0-	-4296	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	137	-0-	-4978	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	3550	-0-	-1565	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4319	-0-	-1354	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2652	-0-	-798	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2636	-0-	-1673	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	1210	-0-	-3099	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	800	-0-	-3092	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2835	-0-	-1474	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1380	-0-	-1100	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1437	-0-	-803	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1640	-0-	-1274	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1362	-0-	-1270	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	5120	-0-	2120	2120	5120	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3539	-0-	3539	5659	3539	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1130	-0-	1130	6789	1130	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2496	-0-	2496	9285	2496	3			Y	-0-					-0-
*03	17058	X	7773	-0-	-9285	-0-	7773	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

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

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	843	3	33	9	N	30					200
11	960	N	481	-0-	-479	-0-	453	3	28	9	N	25					225
12	806	N	496	-0-	-310	-0-	468	3	28	9	N	25					250
01	868	N	562	-0-	-306	-0-	510	3	52	9	N	47					297
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	388	3	9	9	N	8					305
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	17579	-0-	-1362	-0-	17389	3	190	9	N	173	172	1			951
11	18330	X	9447	-0-	-8883	-0-	9247	3	200	9	N	182	164	1			969
12	17453	X	9040	-0-	-8413	-0-	8840	3	200	9	N	182	164	1			987
01	17453	X	9088	-0-	-8365	-0-	9088	3			N	-0-	173	1			814
02	15764	X	8093	-0-	-7671	-0-	7927	3	166	9	N	151	173	1			792
*03	17453	X	8895	-0-	-8558	-0-	8534	3	361	9	N	328	326	1			794

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	9832	-0-	-336	-0-	9832	3			N	-0-					2
11	9840	X	9117	-0-	-723	-0-	9117	3			N	-0-					2
12	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	9166	3			N	-0-					2
01	9920	X	9477	-0-	-443	-0-	9477	3			N	-0-					2
02	8960	X	8586	-0-	-374	-0-	8586	3			N	-0-					2
*03	9827	X	9183	-0-	-644	-0-	9183	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3735	3	31	9	N	28	188	1			50
11	4110	X	2555	-0-	-1555	-0-	2536	3	19	9	N	17					67
12	3906	X	2710	-0-	-1196	-0-	2691	3	19	9	N	17					84
01	3906	X	2353	-0-	-1553	-0-	2306	3	47	9	N	43					127
02	3500	X	2176	-0-	-1324	-0-	2146	3	30	9	N	27					154
*03	3751	X	2565	-0-	-1186	-0-	2565	3			N	-0-					154

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5650	3	67	9	N	61					173
11	4560	X	2570	-0-	-1990	-0-	2570	3			N	-0-					173
12	5363	X	2402	-0-	-2961	-0-	2402	3			N	-0-					173
01	5704	X	2656	-0-	-3048	-0-	2656	3			N	-0-					173
02	5152	X	2005	-0-	-3147	-0-	1962	3	43	9	N	39					212
03	5704	X	2382	-0-	-3322	-0-	2382	3			N	-0-					212

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
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	859	3	9	9	N	8					101
11	840	N	559	-0-	-281	-0-	553	3	6	9	N	5					106
12	837	N	453	-0-	-384	-0-	447	3	6	9	N	5					111
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	3	22	9	N	20					131
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	617	3	14	9	N	13					144
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					144

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	N	1035	-0-	-675	-0-	1034	3	1	9	N	1					1
12	1767	N	1049	-0-	-718	-0-	1048	3	1	9	N	1					2
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					2
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	922	3	10	9	N	9					11
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5050	-0-	-282	-0-	5050	3			N	-0-					5
11	5160	X	4859	-0-	-301	-0-	4859	3			N	-0-					5
12	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	4785	3			N	-0-					5
01	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					5
02	4760	X	4125	-0-	-635	-0-	4125	3			N	-0-					5
03	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	5016	3			N	-0-					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5044	-0-	-722	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	2351	-0-	-2869	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3581	-0-	-728	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2107	-0-	-1785	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1215	-0-	-3094	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	779	-0-	-368	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	404	-0-	-706	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1979	3	21	9	N	19					87
11	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	1223	3	21	9	N	19					106
12	2077	N	1208	-0-	-869	-0-	1187	3	21	9	N	19					125
01	2015	N	1050	-0-	-965	-0-	1050	3			N	-0-					125
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1017	3	134	9	N	122	82	1			165
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					165

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1812	-0-	-1288	1378	1792	3	20	9	N	18					262
11	1511	N	133	-0-	-1378	-0-	133	3			N	-0-					262
12	1860	N	96	-0-	-1764	-0-	96	3			N	-0-					262
01	1798	N	65	-0-	-1733	-0-	65	3			N	-0-					262
02	1680	X	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			N	-0-					262
*03	1798	X	1315	-0-	-483	-0-	1315	3			N	-0-					262

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
10	5580	X	4837	-0-	-743	-0-	4760	3	77	9	N	70					241
11	4740	X	3445	-0-	-1295	-0-	3359	3	86	9	N	78					319
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3583	3	86	9	N	78					397
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3527	3	116	9	N	105					502
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3153	3	43	9	N	39					541
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					541

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
10	9455	X	8837	-0-	-618	-0-	8808	3	29	9	N	26	164	1			767
11	9090	X	7374	-0-	-1716	-0-	7352	3	22	9	N	20					787
12	8680	X	5570	-0-	-3110	-0-	5548	3	22	9	N	20					807
01	8680	X	4408	-0-	-4272	-0-	4398	3	10	9	N	9					816
02	7840	X	4929	-0-	-2911	-0-	4890	3	39	9	N	35					851
*03	8680	X	5558	-0-	-3122	-0-	5558	3			N	-0-					851

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	70203	-0-	67403	67403	70203	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1575	-0-	-1525	65878	1575	3			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
10	6882	X	5905	-0-	-977	-0-	5891	3	14	9	N	13					493
11	6390	X	5176	-0-	-1214	-0-	5159	3	17	9	N	15					508
12	6603	X	3778	-0-	-2825	-0-	3761	3	17	9	N	15					523
01	6293	X	2641	-0-	-3652	-0-	2641	3			N	-0-					523
02	5684	X	3259	-0-	-2425	-0-	3259	3			N	-0-					523
*03	5890	X	3427	-0-	-2463	-0-	3427	3			N	-0-					523

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
10	6262	X	5395	-0-	-867	-0-	5376	3	19	9	N	17					200
11	6060	X	4431	-0-	-1629	-0-	4420	3	11	9	N	10					210
12	5735	X	3380	-0-	-2355	-0-	3369	3	11	9	N	10					220
01	5735	X	2811	-0-	-2924	-0-	2811	3			N	-0-					220
02	5180	X	2451	-0-	-2729	-0-	2431	3	20	9	N	18	182	1			56
*03	5394	X	3286	-0-	-2108	-0-	3286	3			N	-0-					56

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
10	4991	X	3756	-0-	-1235	-0-	3735	3	21	9	N	19					497
11	4830	X	2056	-0-	-2774	-0-	2030	3	26	9	N	24	130	1			391
12	7936	X	2751	-0-	-5185	-0-	2725	3	26	9	N	24	130	1			285
01	3937	X	1826	-0-	-2111	-0-	1826	3			N	-0-					285
02	3556	X	1925	-0-	-1631	-0-	1925	3			N	-0-					285
03	3751	X	982	-0-	-2769	-0-	982	3			N	-0-					285

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	3	3	9	N	3					301
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					301
12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					301
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					301
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					301
*03	0	N	-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
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
*02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
*03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-					23
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					23
12	10602	X	6572	-0-	-4030	-0-	6572	3			N	-0-					23
01	10602	X	5925	-0-	-4677	-0-	5925	3			N	-0-					23
02	9576	X	6039	-0-	-3537	-0-	6039	3			N	-0-					23
03	10168	X	4992	-0-	-5176	-0-	4992	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
10	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2614	-0-	-270	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	3593	-0-	-2018	-0-	3573	3	20	9	N	18					561
11	5430	X	1864	-0-	-3566	-0-	1842	3	22	9	N	20					581
12	4154	X	1936	-0-	-2218	-0-	1914	3	22	9	N	20					601
01	4154	X	1892	-0-	-2262	-0-	1892	3			N	-0-					601
02	3500	X	1909	-0-	-1591	-0-	1892	3	17	9	N	15					616
*03	3596	X	1833	-0-	-1763	-0-	1833	3			N	-0-					616

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
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
11	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	7637	-0-	-2097	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	8029	-0-	-1705	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	7192	-0-	-1600	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7500	-0-	-2234	-0-	7500	3			N	-0-					-0-

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
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-					1
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					1
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					1
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					1
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			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
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2997	3	46	9	N	42					162
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3031	3	24	9	N	22					184
12	2666	X	1762	-0-	-904	-0-	1738	3	24	9	N	22					206
01	2666	X	961	-0-	-1705	-0-	961	3			N	-0-					206
02	2408	X	1397	-0-	-1011	-0-	1354	3	43	9	N	39					245
*03	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	3			N	-0-					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	1747	-0-	-1433	-0-	1603	3	144	9	N	131					131
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1191	3	128	9	N	116					247
01	3379	X	999	-0-	-2380	-0-	970	3	29	9	N	26					273
02	3052	X	1155	-0-	-1897	-0-	1143	3	12	9	N	11					284
*03	1798	X	1247	-0-	-551	-0-	1247	3			N	-0-					284

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
10	3627	X	1756	-0-	-1871	-0-	1756	3			N	-0-					191
11	3510	X	2814	-0-	-696	-0-	2812	3	2	9	N	2					193
12	6076	X	2762	-0-	-3314	-0-	2760	3	2	9	N	2					195
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					195
02	2632	X	2277	-0-	-355	-0-	2277	3			N	-0-					195
03	2914	X	2073	-0-	-841	-0-	2073	3			N	-0-					195

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-					255
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

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
10	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2409	3	61	9	N	55					224
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	66					290
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	66					356
01	2480	N	858	-0-	-1622	-0-	839	3	19	9	N	17					373
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6421	3	19	9	N	17					152
11	6840	X	3549	-0-	-3291	-0-	3549	3			N	-0-					152
12	7037	X	3748	-0-	-3289	-0-	3748	3			N	-0-					152
01	7037	X	2839	-0-	-4198	-0-	2839	3			N	-0-					152
02	6356	X	2839	-0-	-3517	-0-	2839	3			N	-0-					152
03	6448	X	949	-0-	-5499	-0-	949	3			N	-0-					152

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17546	X	16664	-0-	-882	-0-	16664	3			N	-0-					9
11	16920	X	16392	-0-	-528	-0-	16392	3			N	-0-					9
12	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	3			N	-0-					9
01	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	15955	3			N	-0-					9
*02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	3			N	-0-					9
03	8587	X	6917	-0-	-1670	-0-	6917	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74245	X	57752	-0-	-16493	-0-	57752	2			N	-0-					-0-
11	65430	X	42633	-0-	-22797	-0-	42633	3			N	-0-					-0-
12	59396	X	42633	-0-	-16763	-0-	42633	3			N	-0-					-0-
01	59396	X	49243	-0-	-10153	-0-	49243	3			N	-0-					-0-
02	52164	X	43219	-0-	-8945	-0-	43219	3			N	-0-					-0-
03	57753	X	45553	-0-	-12200	-0-	45553	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68975	X	52353	-0-	-16622	-0-	52353	2			N	-0-					-0-
11	60330	X	40093	-0-	-20237	-0-	40093	3			N	-0-					-0-
12	52917	X	40093	-0-	-12824	-0-	40093	3			N	-0-					-0-
01	52917	X	43908	-0-	-9009	-0-	43908	3			N	-0-					-0-
02	47292	X	35713	-0-	-11579	-0-	35713	3			N	-0-					-0-
03	52359	X	39782	-0-	-12577	-0-	39782	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77407	X	59688	-0-	-17719	-0-	59688	2			N	-0-					-0-
11	66510	X	43163	-0-	-23347	-0-	43163	3			N	-0-					-0-
12	61783	X	43163	-0-	-18620	-0-	43163	3			N	-0-					-0-
01	61783	X	50918	-0-	-10865	-0-	50918	3			N	-0-					-0-
02	53900	X	44711	-0-	-9189	-0-	44711	3			N	-0-					-0-
03	59675	X	46939	-0-	-12736	-0-	46939	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40734	X	26392	-0-	-14342	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
11	33540	X	18780	-0-	-14760	-0-	18780	3			N	-0-					-0-
12	29326	X	18780	-0-	-10546	-0-	18780	3			N	-0-					-0-
01	29326	X	1527	-0-	-27799	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	23828	X	187	-0-	-23641	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	26381	X	9577	-0-	-16804	-0-	9577	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31217	X	1050	-0-	-30167	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3806	-0-	-664	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		19510	-0-	19510	19510	19510	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		46145	-0-	46145	65655	46145	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		38514	-0-	38514	104169	38514	3			N	-0-					-0-
*03	145178	X	41009	-0-	-104169	-0-	41009	3			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112034	X	84235	-0-	-27799	-0-	84235	2			N	-0-					-0-
11	96000	X	70584	-0-	-25416	-0-	70584	3			N	-0-					-0-
12	96658	X	72203	-0-	-24455	-0-	72203	3			N	-0-					-0-
01	90582	X	80513	-0-	-10069	-0-	80513	3			N	-0-					-0-
02	76076	X	70203	-0-	-5873	-0-	70203	3			N	-0-					-0-
03	84227	X	73379	-0-	-10848	-0-	73379	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					-0-
11	54480	X	38384	-0-	-16096	-0-	38384	3			N	-0-					-0-
12	42228	X	42228	-0-	-0-	-0-	42228	3			N	-0-					-0-
01	40885	X	40885	-0-	-0-	-0-	40885	3			N	-0-					-0-
02	35812	X	32913	-0-	-2899	-0-	32913	3			N	-0-					-0-
*03	39649	X	34495	-0-	-5154	-0-	34495	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49817	X	-0-	-0-	-49817	-0-					N	-0-					-0-
11	47970	X	34976	-0-	-12994	-0-	34976	3			N	-0-					-0-
12	35321	X	35321	-0-	-0-	-0-	35321	3			N	-0-					-0-
01	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	37821	3			N	-0-					-0-
02	32648	X	23486	-0-	-9162	-0-	23486	3			N	-0-					-0-
*03	36146	X	20	-0-	-36126	-0-	20	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

10	80259	X	77484	-0-	-2775	-0-	77484	3			N	-0-					-0-
11	77670	X	66419	-0-	-11251	-0-	66419	3			N	-0-					-0-
12	66419	X	66419	-0-	-0-	-0-	66419	3			N	-0-					-0-
01	40054	X	40054	-0-	-0-	-0-	40054	3			N	-0-					-0-
02	65324	X	51813	-0-	-13511	-0-	51813	3			N	-0-					-0-
03	72323	X	58053	-0-	-14270	-0-	58053	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

10	131967	X	21024	-0-	-110943	-0-	21024	3			N	-0-					-0-
11	114600	X	-0-	-0-	-114600	-0-					N	-0-					-0-
12	83762	X	-0-	-0-	-83762	-0-					N	-0-					-0-
01	83762	X	13624	-0-	-70138	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
*02	79400	X	79400	-0-	-0-	-0-	79400	3			N	-0-					-0-
*03	81883	X	81883	-0-	-0-	-0-	81883	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

10	276954	X	45216	-0-	-231738	-0-	45216	3			N	-0-					-0-
11	243330	X	-0-	-0-	-243330	-0-					N	-0-					-0-
12	189348	X	-0-	-0-	-189348	-0-					N	-0-					-0-
01	189348	X	6482	-0-	-182866	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
*02	176410	X	176410	-0-	-0-	-0-	176410	3			N	-0-					-0-
*03	177541	X	177541	-0-	-0-	-0-	177541	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

10	121117	X	19196	-0-	-101921	-0-	19196	3			N	-0-					-0-
11	102780	X	-0-	-0-	-102780	-0-					N	-0-					-0-
12	76229	X	-0-	-0-	-76229	-0-					N	-0-					-0-
01	76229	X	9184	-0-	-67045	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
*02	74808	X	74808	-0-	-0-	-0-	74808	3			N	-0-					-0-
*03	73724	X	73724	-0-	-0-	-0-	73724	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

10	36890	X	-0-	-0-	-36890	-0-					N	-0-					-0-
11	35700	X	19587	-0-	-16113	-0-	19587	3			N	-0-					-0-
12	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
01	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	3			N	-0-					-0-
*02	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	3			N	-0-					-0-
*03	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	29031	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

10	75051	X	67512	-0-	-7539	-0-	67512	3			N	-0-					-0-
11	72630	X	60316	-0-	-12314	-0-	60316	3			N	-0-					-0-
12	60316	X	60316	-0-	-0-	-0-	60316	3			N	-0-					-0-
01	49500	X	49500	-0-	-0-	-0-	49500	3			N	-0-					-0-
02	63252	X	49347	-0-	-13905	-0-	49347	3			N	-0-					-0-
03	67518	X	53630	-0-	-13888	-0-	53630	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. N/A

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

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

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

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

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

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
10	80941	X	-0-	-0-	-80941	-0-					N	-0-					-0-
11	78330	X	52932	-0-	-25398	-0-	52932	3			N	-0-					-0-
12	52578	X	52578	-0-	-0-	-0-	52578	3			N	-0-					-0-
01	50635	X	50635	-0-	-0-	-0-	50635	3			N	-0-					-0-
02	49392	X	47406	-0-	-1986	-0-	47406	3			N	-0-					-0-
*03	54684	X	52180	-0-	-2504	-0-	52180	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					369
11	7290	X	3325	-0-	-3965	-0-	3160	3	165	9	N	150	175	1			344
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					344
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3157	3	101	9	N	92					436
02	3108	X	2795	-0-	-313	-0-	2696	3	99	9	N	90					526
03	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3022	3	391	9	N	355	354	1			527

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
10	103447	X	-0-	-0-	-103447	-0-					N	-0-					-0-
11	100110	X	67463	-0-	-32647	-0-	67463	3			N	-0-					-0-
12	48858	X	48858	-0-	-0-	-0-	48858	3			N	-0-					-0-
01	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	61714	3			N	-0-					-0-
02	62972	X	60383	-0-	-2589	-0-	60383	3			N	-0-					-0-
03	69719	X	61860	-0-	-7859	-0-	61860	3			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
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					1579
11	9690	X	3645	-0-	-6045	-0-	3551	3	94	9	N	85	188	1			1476
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					1476
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3635	3	120	9	N	109	176	1			1409
02	3416	X	3066	-0-	-350	-0-	3008	3	58	9	N	53					1462
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			N	-0-					1462

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/23/2011 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	17322	-0-	17322	17322	17322	3			N	-0-					-0-
12	0	W	16566	-0-	16566	33888	16566	3			N	-0-					-0-
01	0	W	15753	-0-	15753	49641	15753	3			N	-0-					-0-
02	0	W	12777	-0-	12777	62418	12777	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	14391	-0-	14391	76809	14391	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

10	98208	X	54847	-0-	-43361	-0-	54847	3			N	-0-					-0-
11	79170	X	12934	-0-	-66236	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
12	66154	X	12934	-0-	-53220	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
01	66154	X	23415	-0-	-42739	-0-	23415	3			N	-0-					-0-
02	54796	X	512	-0-	-54284	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	54839	X	-0-	-0-	-54839	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

10	104129	X	60748	-0-	-43381	-0-	60748	3			N	-0-					-0-
11	83190	X	71034	-0-	-12156	-0-	71034	3			N	-0-					-0-
12	71827	X	71034	-0-	-793	-0-	71034	3			N	-0-					-0-
01	71827	X	63981	-0-	-7846	-0-	63981	3			N	-0-					-0-
02	66304	X	52934	-0-	-13370	-0-	52934	3			N	-0-					-0-
03	73408	X	53391	-0-	-20017	-0-	53391	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		55888	-0-	55888	55888	55888	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		138802	-0-	138802	194690	138802	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		114768	-0-	114768	309458	114768	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7469 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		73329	-0-	73329	73329	73329	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		147102	-0-	147102	220431	147102	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		126243	-0-	126243	346674	126243	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		95930	-0-	95930	95930	95930	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		152211	-0-	152211	248141	152211	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		137727	-0-	137727	385868	137727	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

10	0	Z	24856	-0-	24856	305506	24723	3	133	9	N	121					1144
11	0	Z	16772	-0-	16772	322278	16676	3	96	9	N	87	94	1			1137
12	0	Z	15768	-0-	15768	338046	15768	3			N	-0-					1137
01	0	Z	14845	-0-	14845	352891	14845	3			N	-0-	190	1			947
02	0	Z	13092	-0-	13092	365983	13092	3			N	-0-					947
*03	0	Z	13869	-0-	13869	379852	13774	3	95	9	N	86					1033

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		17132	-0-	17132	117530	17132	3		N	-0-			-0-
05	0	W	16359	-0-	16359	133889	16359	3		N	-0-			-0-
06	0	W	14324	-0-	14324	148213	14324	3		N	-0-			-0-
07	0	W	15308	-0-	15308	163521	15308	3		N	-0-			-0-
08	0	W	14667	-0-	14667	178188	14667	3		N	-0-			-0-
09	0	W	13358	-0-	13358	191546	13358	3		N	-0-			-0-
10	0	W	13264	-0-	13264	204810	13264	3		N	-0-			-0-
11	0	W	11670	-0-	11670	216480	11670	3		N	-0-			-0-
12	0	W	10797	-0-	10797	227277	10797	3		N	-0-			-0-
01	0	W	3860	-0-	3860	231137	3860	3		N	-0-			-0-
02	0	W	2196	-0-	2196	233333	2196	3		N	-0-			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	233333				N	NO RPT			-0-

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

10	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-				N	NO RPT			-0-
11	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-0-				N	NO RPT			-0-
12	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-				N	NO RPT			-0-
01	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-				N	NO RPT			-0-
02	22820	X	NO RPT	-0-	-22820	-0-				N	NO RPT			-0-
03	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-				N	NO RPT			-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

10	64728	X	55521	-0-	-9207	-0-	55521	2		N	-0-			-0-
11	62220	X	51872	-0-	-10348	-0-	51872	2		N	-0-			-0-
12	55459	X	53506	-0-	-1953	-0-	53506	2		N	-0-			-0-
01	55459	X	52384	-0-	-3075	-0-	52384	2		N	-0-			-0-
02	50092	X	46486	-0-	-3606	-0-	46486	2		N	-0-			-0-
03	55459	X	50114	-0-	-5345	-0-	50114	2		N	-0-			-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

10	70649	X	49177	-0-	-21472	-0-	49177	2		N	-0-			-0-
11	61380	X	45909	-0-	-15471	-0-	45909	2		N	-0-			-0-
12	50034	X	45032	-0-	-5002	-0-	45032	2		N	-0-			-0-
01	50034	X	41930	-0-	-8104	-0-	41930	2		N	-0-			-0-
02	44688	X	36661	-0-	-8027	-0-	36661	2		N	-0-			-0-
03	49166	X	38685	-0-	-10481	-0-	38685	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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						
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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						
10	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3399	-0-	-441	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
	EAGLE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 164974	COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 1232 - 1860						
10	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4586	-0-	-724	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
	EAGLE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 188105	COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 6698 - 6995						
10	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
	WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC.				911807												
	PENT				WELL #: 1	RRCID -> 234637	COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					25
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					25
12	1116	N	691	-0-	-425	-0-	691	3			N	-0-					25
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					25
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					25
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5					51
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					51
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	460	3	3	9	N	3					54
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					54
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	3	22	9	N	20					74
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	55	1			19

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					38
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					38
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					38
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					38
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					38
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					38

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

10	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					60
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					60
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	750	3	1	9	N	1					61
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	3	9	9	N	8					69
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	3	7	9	N	6					75
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					40
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					40
12	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	3			N	-0-					40
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					42
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					42
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					42

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					82
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					82
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					82
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					82
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					82
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					82

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

10	5270	X	4814	-0-	-456	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4816	-0-	-516	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4498	-0-	-150	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4916	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
10	5766	X	5148	-0-	-618	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5099	-0-	-631	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4831	-0-	-433	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5279	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
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1628	3	15	9	N	14					75
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1688	3	20	9	N	18					93
12	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	1564	3	20	9	N	18					111
01	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1557	3	15	9	N	14					125
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	1412	3	28	9	N	25					150
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	N	11	138	1			23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	977	3	20	9	N	18					18
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	978	3	34	9	N	31					49
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					89

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					35
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	658	3	14	9	N	13					48
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					48
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					53
02	616	N	285	-0-	-331	-0-	283	3	2	9	N	2					55
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	337	3	8	9	N	7					62

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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					58
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					58
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					58
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					58
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					58
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	3	11	9	N	10					35
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					45
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					45
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	577	3	11	9	N	10					55
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	552	3	11	9	N	10					65
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	599	3	11	9	N	10					75

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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					40
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					40
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					40
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					40
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					40
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					40
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					40
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					40
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					40
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	3			N	-0-					40
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	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
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					5
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					5
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					5
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					5
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					5
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11					16

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
10	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7140	-0-	-1200	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7760	-0-	-331	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7498	-0-	-593	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6994	-0-	-314	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7319	-0-	-431	-0-	7319	3			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 H RRCID -> 213776 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 9308 - 9415

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 219498 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7200 - 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
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	745	-0-	-4680	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					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
10	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2326	3			N	-0-					15
11	2820	X	1877	-0-	-943	-0-	1877	3			N	-0-					15
12	2976	X	2048	-0-	-928	-0-	2048	3			N	-0-					15
01	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					15
02	2688	X	934	-0-	-1754	-0-	934	3			N	-0-					15
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					15

MCCUTCHIN WELL #: 2H RRCID -> 219513 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7528 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
10	5890	X	4433	-0-	-1457	-0-	4432	3	1	9	N	1					4
11	5460	X	1783	-0-	-3677	-0-	1782	3	1	9	N	1					5
12	5270	X	1107	-0-	-4163	-0-	1107	3			N	-0-					5
01	5270	X	700	-0-	-4570	-0-	698	3	2	9	N	2					7
02	4760	X	4685	-0-	-75	-0-	4685	3			N	-0-					7
*03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6253	3	1	9	N	1					8

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

10	11687	X	9815	-0-	-1872	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
11	10830	X	10267	-0-	-563	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9684	-0-	-174	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8818	-0-	-1040	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	9545	-0-	-31	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234609 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5533 - 6167

10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-2013

CROSSLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238399 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6271 - 8111

10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

10	19282	X	19279	-0-	-3	-0-	19189	3	90	9	N	82	194	1			16
11	18660	X	17208	-0-	-1452	-0-	17128	3	80	9	N	73					89
12	19220	X	16871	-0-	-2349	-0-	16771	3	100	9	N	91	152	1			28
01	19220	X	17292	-0-	-1928	-0-	17207	3	85	9	N	77					105
02	17360	X	16424	-0-	-936	-0-	16330	3	94	9	N	85	132	1			58
03	19220	X	17406	-0-	-1814	-0-	17284	3	122	9	N	111	146	1			23

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

10	19592	X	16843	-0-	-2749	-0-	16784	3	59	9	N	54	98	1			73
11	17970	X	14443	-0-	-3527	-0-	14407	3	36	9	N	33					106
12	17019	X	13829	-0-	-3190	-0-	13761	3	68	9	N	62					168
01	17019	X	16867	-0-	-152	-0-	16783	3	84	9	N	76	86	1			158
02	15372	X	13739	-0-	-1633	-0-	13654	3	85	9	N	77	162	1			73
03	16833	X	13574	-0-	-3259	-0-	13500	3	74	9	N	67	75	1			65

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
11	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	9331	-0-	-186	-0-	9331	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	6925	-0-	-2592	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	8188	-0-	-408	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
*03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 250176 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7025 - 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
10	5394	X	404	-0-	-4990	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4133	-0-	-1087	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2583	-0-	-1602	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					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
10	5487	X	750	-0-	-4737	-0-	737	3	13	9	N	12	66	1			33
11	4860	X	3352	-0-	-1508	-0-	3345	3	7	9	N	6					39
12	5022	X	3913	-0-	-1109	-0-	3903	3	10	9	N	9					48
01	4867	X	4212	-0-	-655	-0-	4203	3	9	9	N	8					56
02	4396	X	3462	-0-	-934	-0-	3459	3	3	9	N	3					59
03	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	3594	3	6	9	N	5					64

BASTIAN WELL #: 1 H RRCID -> 254715 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8228 - 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	7980	X	3659	-0-	-4321	-0-	3659	3			N	-0-					110
*05	7998	X	2700	-0-	-5298	-0-	2700	3			N	-0-	110	1			-0-
*06	6630	X	1530	-0-	-5100	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*07	6138	X	486	-0-	-5652	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	5673	X	5482	-0-	-191	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
*09	3660	X	2070	-0-	-1590	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
*11	5310	X	166	-0-	-5144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
*01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
*02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18972	X	15522	-0-	-3450	-0-	15455	3	67	9	N	61	113	1			69
11	17640	X	16132	-0-	-1508	-0-	16069	3	63	9	N	57					126
12	17174	X	15389	-0-	-1785	-0-	15333	3	56	9	N	51					177
01	17174	X	16056	-0-	-1118	-0-	15993	3	63	9	N	57	112	1			122
02	15400	X	13781	-0-	-1619	-0-	13716	3	65	9	N	59	60	1			121
03	16678	X	15136	-0-	-1542	-0-	15074	3	62	9	N	56	50	1			127

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
10	9920	X	4351	-0-	-5569	-0-	4323	3	28	9	N	25					83
11	8490	X	6308	-0-	-2182	-0-	6293	3	15	9	N	14					97
12	8773	X	7885	-0-	-888	-0-	7865	3	20	9	N	18					115
01	8773	X	7212	-0-	-1561	-0-	7193	3	19	9	N	17	84	1			48
02	7448	X	6796	-0-	-652	-0-	6785	3	11	9	N	10					58
03	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	7193	3	17	9	N	15					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
10	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	25487	3	86	9	N	78	84	1			106
11	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	24834	3	61	9	N	55					161
12	25606	X	25360	-0-	-246	-0-	25259	3	101	9	N	92	181	1			72
01	25606	X	24479	-0-	-1127	-0-	24373	3	106	9	N	96	111	1			57
02	23128	X	20798	-0-	-2330	-0-	20713	3	85	9	N	77					134
03	25606	X	22733	-0-	-2873	-0-	22603	3	130	9	N	118	230	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
10	31341	X	26860	-0-	-4481	-0-	26752	3	108	9	N	98	171	1			55
11	29040	X	25568	-0-	-3472	-0-	25392	3	176	9	N	160	196	1			19
12	27156	X	25521	-0-	-1635	-0-	25419	3	102	9	N	93	42	1			70
01	27156	X	24794	-0-	-2362	-0-	24650	3	144	9	N	131	173	1			28
02	24528	X	21511	-0-	-3017	-0-	21398	3	113	9	N	103					131
03	26846	X	23306	-0-	-3540	-0-	23166	3	140	9	N	127	87	1			171

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
10	10416	X	8311	-0-	-2105	-0-	8124	3	187	9	N	170	176	1			107
11	9300	X	7320	-0-	-1980	-0-	7151	3	169	9	N	154	183	1			78
12	9238	X	6047	-0-	-3191	-0-	5909	3	138	9	N	125					203
01	9238	X	7598	-0-	-1640	-0-	7442	3	156	9	N	142	137	1			208
02	7616	X	6305	-0-	-1311	-0-	6163	3	142	9	N	129	191	1			146
03	8308	X	7281	-0-	-1027	-0-	7120	3	161	9	N	146	171	1			121

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
10	4061	X	4006	-0-	-55	-0-	183	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	171	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	186	1	3603	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	178	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3387	-0-	-281	-0-	158	1	3229	2	N	-0-					-0-
*03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	847	1	3766	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
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	37	1	770	2	N	-0-					-0-
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	31	1	650	2	N	-0-					-0-
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	37	1	715	2	N	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	N	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	208	1	924	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
10	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	147	1	3063	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	138	1	2929	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	149	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	142	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2748	-0-	-164	-0-	129	1	2619	2	N	-0-					-0-
*03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	634	1	2815	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
10	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	74	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	72	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	72	1	3192	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1652	-0-	-1634	-0-	37	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	130	1	5840	2	N	-0-					-0-
*03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	672	1	6796	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 #: 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
10	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	121	1	5220	2	N	-0-					-0-
11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	129	1	5076	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	116	1	5153	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	120	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4488	-0-	-384	-0-	97	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	484	1	4893	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	113	1	4852	2	N	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	120	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	98	1	4339	2	N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	110	1	4875	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	84	1	3802	2	N	-0-					-0-
*03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	358	1	3615	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	106	1	4569	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	107	1	4179	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	100	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	106	1	4697	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4002	-0-	-366	-0-	87	1	3915	2	N	-0-					-0-
*03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	444	1	4484	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	152	1	6560	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5668	-0-	-812	-0-	142	1	5526	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	134	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	153	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	133	1	6010	2	N	-0-					-0-
*03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	634	1	6407	2	N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6936	-0-	-411	-0-	317	1	6619	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	287	1	6067	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6083	-0-	-954	-0-	299	1	5784	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6052	-0-	-985	-0-	285	1	5767	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5767	-0-	-589	-0-	270	1	5497	2	N	-0-					-0-
*03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1292	1	5740	2	N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	127	1	2660	2	N	-0-					-0-
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	129	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	140	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	141	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3133	-0-	33	33	576	1	2557	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	86	1	3698	2	N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	92	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	80	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3226	-0-	-218	-0-	70	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	319	1	3227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	10965	-0-	-2055	-0-	687	1	10278	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	10179	-0-	-2421	-0-	645	1	9534	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	656	1	9276	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	9336	-0-	-2537	-0-	633	1	8703	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8329	-0-	-2395	-0-	538	1	7791	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	661	1	9682	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5515	-0-	-406	-0-	430	1	5064	2	N	19	181	1			11
							21	9									
11	5430	X	5403	-0-	-27	-0-	412	1	4792	2	N	181	180	1			12
							199	9									
12	5611	X	5451	-0-	-160	-0-	443	1	4997	2	N	10					22
							11	9									
01	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	440	1	4746	2	N	13					35
							14	9									
02	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	420	1	4290	2	N	169	185	1			19
							186	9									
03	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	457	1	4778	2	N	4					23
							4	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6218	-0-	-1222	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5834	-0-	-1366	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4849	-0-	4849	4849	4849	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3978	-0-	3978	8827	3978	2			N	-0-					-0-
02	13657	X	4830	-0-	-8827	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
*03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	1468	-0-	-2190	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1166	-0-	-1864	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	1007	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		850	-0-	850	1857	850	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	492	-0-	-1857	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	381	1	4476	2	N	40					173
							44	9									
11	4860	X	4714	-0-	-146	-0-	372	1	4331	2	N	10	171	1			12
							11	9									
12	5022	X	4668	-0-	-354	-0-	380	1	4286	2	N	2					14
							2	9									
01	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	374	1	4035	2	N	2					16
							2	9									
02	4452	X	4209	-0-	-243	-0-	376	1	3827	2	N	5					21
							6	9									
03	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	391	1	4089	2	N	7					28
							8	9									

NEW WELL #: 1 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	5616	-0-	-4428	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	2080	-0-	-7190	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8674	-0-	8674	8674	8674	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		83	-0-	83	8757	83	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	8483	-0-	-8757	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
*03	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	2	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9682	-0-	-951	-0-	607	1	9075	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9215	-0-	-1075	-0-	584	1	8631	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9052	-0-	-1581	-0-	598	1	8454	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	8969	-0-	-1199	-0-	609	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8132	-0-	-604	-0-	525	1	7607	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9184	-0-	-488	-0-	587	1	8597	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	265	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	256	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	266	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	259	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	221	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3623	-0-	-593	-0-	231	1	3392	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	10619	-0-	-1905	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9962	-0-	-1858	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9220	-0-	9220	9220	9220	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9414	-0-	9414	18634	9414	2			N	-0-					-0-
02	29152	X	10518	-0-	-18634	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
*03	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7167	-0-	-552	-0-	450	1	6717	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	457	1	6763	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	476	1	6735	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7021	-0-	-574	-0-	476	1	6545	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6791	-0-	-69	-0-	438	1	6353	2	N	-0-					-0-
*03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	507	1	7433	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	569	1	6698	2	N	15	182	1			14
							17	9									
11	7260	X	7080	-0-	-180	-0-	545	1	6335	2	N	182	182	1			14
							200	9									
12	7533	X	7054	-0-	-479	-0-	573	1	6473	2	N	7					21
							8	9									
01	7533	X	6938	-0-	-595	-0-	586	1	6321	2	N	28					49
							31	9									
02	6804	X	6369	-0-	-435	-0-	553	1	5645	2	N	155	183	1			21
							171	9									
03	7316	X	6940	-0-	-376	-0-	604	1	6313	2	N	21					42
							23	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16771	X	16480	-0-	-291	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15087	-0-	-1413	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15603	-0-	15603	15603	15603	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15816	-0-	15816	31419	15816	2			N	-0-					-0-
02	41515	X	10096	-0-	-31419	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
*03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	7456	-0-	-2836	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	6846	-0-	-4374	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3100	-0-	3100	3100	3100	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
02	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7631	-0-	-615	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6341	-0-	-949	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7392	-0-	7392	7392	7392	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7558	-0-	7558	14950	7558	2			N	-0-					-0-
02	21355	X	6405	-0-	-14950	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
*03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
11	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13764	-0-	13764	13764	13764	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6783	-0-	6783	20547	6783	2			N	-0-					-0-
02	28552	X	8005	-0-	-20547	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
*03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

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
10	6789	X	6401	-0-	-388	-0-	501	1	5900	2	N	-0-					106
11	6660	X	5357	-0-	-1303	-0-	424	1	4929	2	N	4					110
							4	9									
12	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	473	1	5334	2	N	13					123
							14	9									
01	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	504	1	5436	2	N	4					127
							4	9									
02	5768	X	3455	-0-	-2313	-0-	302	1	3085	2	N	62	163	1			26
							68	9									
03	6386	X	3234	-0-	-3152	-0-	281	1	2939	2	N	13					39
							14	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
10	7161	X	5974	-0-	-1187	-0-	464	1	5459	2	N	46					158
							51	9									
11	6930	X	6130	-0-	-800	-0-	485	1	5645	2	N	-0-					158
12	7068	X	6314	-0-	-754	-0-	513	1	5786	2	N	14					172
							15	9									
01	7006	X	5369	-0-	-1637	-0-	454	1	4903	2	N	11					183
							12	9									
02	5936	X	4734	-0-	-1202	-0-	422	1	4306	2	N	5	162	1			26
							6	9									
*03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	582	1	6090	2	N	27					53
							30	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
10	9083	X	8820	-0-	-263	-0-	690	1	8107	2	N	21	164	1			26
							23	9									
11	8580	X	8499	-0-	-81	-0-	660	1	7660	2	N	163					189
							179	9									
12	8866	X	8369	-0-	-497	-0-	676	1	7654	2	N	35	165	1			59
							39	9									
01	8835	X	8109	-0-	-726	-0-	685	1	7358	2	N	60					119
							66	9									
02	7980	X	7245	-0-	-735	-0-	639	1	6508	2	N	89	166	1			42
							98	9									
03	8835	X	7733	-0-	-1102	-0-	672	1	7020	2	N	37					79
							41	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
10	4867	X	3934	-0-	-933	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3799	-0-	-911	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4355	-0-	-512	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4027	-0-	-778	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3752	-0-	-504	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	9151	-0-	-3404	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10380	-0-	-1500	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10918	-0-	-738	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10468	-0-	-878	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9700	-0-	-464	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9908	-0-	-1004	-0-	9908	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

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
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	2	12	9	Y	11					32
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	Y	16					48
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	798	2	23	9	Y	21					69
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	840	2	21	9	Y	19					88
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	795	2	14	9	Y	13					101
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	Y	15					116

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
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1722	-0-	-210	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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
10	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	2			N	-0-					81
11	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	2			N	-0-					81
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					81
01	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2			N	-0-					81
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	1304	2			N	-0-					81
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1525	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
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					22
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					22
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					22
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					22
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	1612	N	390	-0-	-1222	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1107	-0-	-453	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	777	-0-	-835	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

10	15066	X	12639	-0-	-2427	-0-	12639	2			N	-0-					30
11	14490	X	12997	-0-	-1493	-0-	12997	2			N	-0-					30
12	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					30
01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					30
02	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					30
03	13423	X	13236	-0-	-187	-0-	13236	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

10	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

10	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			N	-0-					70
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	908	2			N	-0-					70
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	2					72
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					72
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					72
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	N	4					76

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					7
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					7
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	INC G-10		1847	-0-	1847	1847	1847	2			N	-0-					7
02	3047	X	1200	-0-	-1847	-0-	1200	2			N	-0-					7
*03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					7

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	1271	N	790	-0-	-481	-0-	790	2			N	-0-					80
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					80
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					80
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WOODALL-CURRIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194040 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7234 - 7720

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					63
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					63
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					63
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					63
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	600	2			N	-0-					63
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HARDING-EASTMAN WELL #: 1 RRCID -> 210560 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6400 - 6600

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 H RRCID -> 214577 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7470 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-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
10	3658	X	2006	-0-	-1652	-0-	2006	2			N	-0-					5
11	3540	X	1515	-0-	-2025	-0-	1515	2			N	-0-					5
12	2139	X	285	-0-	-1854	-0-	285	2			N	-0-					5
01	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					5
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					5
*03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					5

POCATERRA WELL #: 1H RRCID -> 225358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	775	1	7309	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5480	-0-	-1210	-0-	750	1	4730	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	775	1	4544	2	N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	775	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	50	1	4286	2	N	-0-					-0-
*03	8091	X	4375	-0-	-3716	-0-	4375	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
10	15562	X	10802	-0-	-4760	-0-	115	1	10687	2	N	-0-			-0-
11	15060	X	13110	-0-	-1950	-0-	13110	2			N	-0-			-0-
12	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-			-0-
01	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-			-0-
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-			-0-
03	13547	X	9294	-0-	-4253	-0-	9294	2			N	-0-			-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

10	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-			-0-
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-			-0-
12	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-			-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	700	1	3682	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	3326	-0-	-5230	-0-	775	1	2551	2	N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

10	3782	X	2924	-0-	-858	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2795	-0-	-535	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	2672	-0-	-676	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
01	3348	X	2410	-0-	-938	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	2007	-0-	-1017	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3916	-0-	-224	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	3415	-0-	-393	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	3580	-0-	-636	-0-	3580	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
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3590	-0-	-22	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	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
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	6545	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
10	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4903	-0-	-473	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5578	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
10	5239	X	2417	-0-	-2822	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
*03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	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
10	3875	X	1750	-0-	-2125	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1607	-0-	-1873	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
*03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	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
10	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3071	-0-	-379	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2744	-0-	-448	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2912	-0-	-436	-0-	2912	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
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2340	-0-	-376	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	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
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

10	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	362	1	11229	2	N	-0-					-0-
11	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	351	1	12136	2	N	-0-					-0-
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	362	1	11539	2	N	-0-					-0-
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	362	1	11616	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9541	-0-	-1239	-0-	327	1	9214	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10505	-0-	-1430	-0-	362	1	10143	2	N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	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
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	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
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	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
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	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
10	DLQ G-10		3274	-0-	3274	22514	3274	2			N	-0-					-0-
11	25445	X	2931	-0-	-22514	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2714	-0-	-1285	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2006	-0-	-1158	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1997	-0-	-1289	-0-	1997	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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					42
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					42
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					42
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					42
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					42
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					42

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
10	7626	X	4400	-0-	-3226	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3222	-0-	-3528	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3983	-0-	-2558	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2732	-0-	-1670	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
*03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	2067	-0-	-3296	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4101	-0-	-1059	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	1960	-0-	-2411	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
12	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
01	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
*03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	2242	-0-	-2439	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
01	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
*03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	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
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2596	-0-	-1775	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3545	-0-	-487	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	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
10	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2605	-0-	-1952	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3135	-0-	-729	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	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
10	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	9291	-0-	6191	6191	9291	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7267	-0-	4167	10358	7267	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5651	-0-	2851	13209	5651	2			N	-0-					-0-
*03	18688	X	5479	-0-	-13209	-0-	5479	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
10	DLQ G-10		366	-0-	366	1988	366	2			N	-0-					-0-
11	2335	N	347	-0-	-1988	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	2			N	-0-					50
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					50
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					50
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					50
03	2542	N	106	-0-	-2436	-0-	106	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
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	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
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2776	-0-	-108	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	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
10	3534	X	1343	-0-	-2191	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
*03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	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
10	2201	N	1354	-0-	-847	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	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
10	3596	X	2200	-0-	-1396	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3262	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
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	N	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	12798	-0-	9698	9698	12798	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9068	-0-	6268	15966	9068	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	8572	-0-	5472	21438	8572	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
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
11	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6441	-0-	-1061	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7447	-0-	-1326	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6493	-0-	-1431	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7050	-0-	-1723	-0-	7050	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
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		944	-0-	944	944	944	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1172	-0-	1172	2116	1172	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	1164	-0-	-2116	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	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
10	DLQ G-10		518	-0-	518	1723	518	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	302	-0-	-1723	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 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
10	8184	X	5525	-0-	-2659	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5474	-0-	-1996	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5706	-0-	-1424	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2072	-0-	-2268	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3185	-0-	-1434	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3792	-0-	-744	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2800	-0-	-1292	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3585	-0-	-223	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	304	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	295	1	5326	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5772	-0-	-521	-0-	308	1	5464	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	306	1	5255	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4984	-0-	-364	-0-	276	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5373	-0-	-486	-0-	306	1	5067	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

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

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6925	-0-	-695	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7026	-0-	-910	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5965	-0-	-1203	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6438	-0-	-1033	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3929	-0-	-1093	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
01	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
02	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
*03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	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
10	5146	X	1844	-0-	-3302	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
01	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	32999	2			N	-0-					-0-
02	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
*03	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	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
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
10	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4279	-0-	-71	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3902	-0-	-270	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	4258	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
10	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1846	-0-	-1124	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1911	-0-	-1158	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1891	-0-	-853	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	2161	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
10	5425	X	2388	-0-	-3037	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
01	35805	X	35805	-0-	-0-	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
02	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	27270	2			N	-0-					-0-
*03	28888	X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	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
10	3658	X	1729	-0-	-1929	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
*03	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	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
10	3503	X	21	-0-	-3482	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	48	-0-	-2832	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
*03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

10	5394	X	4072	-0-	-1322	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4118	-0-	-1672	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3757	-0-	-2226	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4176	-0-	-584	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

10	2232	N	978	-0-	-1254	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

10	4309	X	1992	-0-	-2317	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1909	-0-	-401	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1882	-0-	-505	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1562	-0-	-825	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1307	-0-	-849	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

10	2511	X	275	-0-	-2236	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

10	7781	X	6485	-0-	-1296	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6190	-0-	-1160	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6318	-0-	-781	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5496	-0-	-580	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	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
10	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3204	-0-	-276	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3062	-0-	-102	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1495	-0-	-551	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1059	-0-	-921	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	812	-0-	-1079	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	631	-0-	-857	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	980	N	620	-0-	-360	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2052	-0-	-580	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5988	-0-	-305	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5602	-0-	-194	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6364	-0-	-53	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	9196	-0-	-4506	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	8574	-0-	-5128	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	7392	-0-	-4984	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7775	-0-	-4439	-0-	7775	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
10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
*03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	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
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	362	1	5716	2	N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	351	1	6485	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6695	-0-	-404	-0-	362	1	6333	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6543	-0-	-308	-0-	362	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	327	1	6273	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6410	-0-	-658	-0-	362	1	6048	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
10	5053	X	2367	-0-	-2686	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
02	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
*03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	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
10	3286	X	1125	-0-	-2161	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3101	-0-	-49	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2912	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
10	3999	X	2107	-0-	-1892	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3123	-0-	-747	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3602	-0-	-335	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3107	-0-	-489	-0-	3107	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
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4230	-0-	-575	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3751	-0-	-1054	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3501	-0-	-839	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	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
10	5053	X	4718	-0-	-335	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4475	-0-	-475	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4452	-0-	-663	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4075	-0-	-489	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
*03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7730	-0-	-10	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6767	-0-	-1293	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7748	-0-	-312	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6886	-0-	-394	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7557	-0-	-441	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3025	-0-	-1563	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
01	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
02	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
*03	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	26003	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1668	-0-	-2021	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
01	33519	X	33519	-0-	-0-	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
*03	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3312	-0-	3312	21447	3312	2			Y	-0-					-0-
11	21447	X	-0-	-0-	-21447	-0-					Y	-0-					-0-
12	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
01	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	29301	2			Y	-0-					-0-
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	21251	2			Y	-0-					-0-
*03	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	21394	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2147	-0-	-612	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	9517	-0-	6417	6417	9517	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	13218	-0-	10118	16535	13218	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8928	-0-	6128	22663	8928	2			N	-0-					-0-
*03	31176	X	8513	-0-	-22663	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	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
10	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3634	-0-	-398	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

10	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4581	-0-	-309	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 197787 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7250 - 7486

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

10	8463	X	7060	-0-	-1403	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7101	-0-	-759	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7022	-0-	-666	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6724	-0-	-24	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6922	-0-	-425	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

10	5673	X	4523	-0-	-1150	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3599	-0-	-1801	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3224	-0-	-2015	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3248	-0-	-1867	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2980	-0-	-1360	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2914	-0-	-1612	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

10	2790	X	1053	-0-	-1737	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2467	-0-	-221	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4953	-0-	-357	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4359	-0-	-1872	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4727	-0-	-1504	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4330	-0-	-1298	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

10	4898	X	2212	-0-	-2686	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
*03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

10	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3358	-0-	258	297	3358	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3155	-0-	55	352	3155	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	2961	-0-	-352	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

10	2697	N	2118	-0-	-579	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	N	1374	-0-	-1230	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
*03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

10	3844	X	1337	-0-	-2507	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	3			N	-0-					-0-
01	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	3			N	-0-					-0-
02	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
*03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	9845	-0-	-788	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9752	-0-	-718	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	8758	-0-	-2061	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
01	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
*03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

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
10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
11	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	13163	-0-	-8165	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	12080	-0-	-5869	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	9516	-0-	-5128	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	10046	-0-	-4617	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8368	-0-	-374	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8055	-0-	-405	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8174	-0-	-661	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8055	-0-	-780	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7416	-0-	-564	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6239	-0-	-331	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6682	-0-	-107	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3426	-0-	-418	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	2365	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
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2127	-0-	-183	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1239	-0-	-1148	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1206	-0-	-1181	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	246	-0-	-1910	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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
10	3131	X	2799	-0-	-332	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	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
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2612	-0-	-1139	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2307	-0-	-1081	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2738	-0-	-1013	-0-	2738	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
10	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3854	-0-	-374	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3720	-0-	-1023	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3810	-0-	-502	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2882	-0-	-776	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2662	-0-	-841	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2464	-0-	-700	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2471	-0-	-815	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8718	-0-	-334	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8501	-0-	-396	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7590	-0-	-474	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25449	X	25449	-0-	-0-	-0-	25449	2			N	-0-					-0-
11	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
12	29512	X	22827	-0-	-6685	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	22341	-0-	-7171	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	19753	-0-	-6903	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	21362	-0-	-4089	-0-	21362	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	9458	-0-	-90	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9121	-0-	-239	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9328	-0-	-344	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9233	-0-	-439	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8280	-0-	-400	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9020	-0-	-435	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
11	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	17077	-0-	-13055	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	14699	-0-	-8396	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	15880	-0-	-4980	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18604	-0-	-2073	-0-	18604	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	23307	2			N	-0-					-0-
11	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
12	28613	X	18978	-0-	-9635	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	17284	-0-	-10585	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	14796	-0-	-9536	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	7071	-0-	-16241	-0-	7071	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2256	-0-	-96	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5964	-0-	-112	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5712	-0-	-138	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5841	-0-	-173	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4964	-0-	-412	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2825	-0-	-955	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2257	-0-	-1153	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	308	-0-	-2576	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7255	-0-	-247	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7080	-0-	-180	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6000	-0-	-608	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6602	-0-	-714	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2681	-0-	-119	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

10	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

10	4433	X	3882	-0-	-551	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3691	-0-	-599	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3868	-0-	-108	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

10	8680	X	8508	-0-	-172	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8277	-0-	-63	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8161	-0-	-333	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7348	-0-	-380	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

10	1643	N	433	-0-	-1210	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	321	-0-	-1149	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	899	N	192	-0-	-707	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3927	-0-	-393	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3924	-0-	-108	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1218	-0-	-2502	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
*03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	6820	X	1014	-0-	-5806	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6085	-0-	3285	3285	6085	2			N	-0-					-0-
*03	8342	X	5057	-0-	-3285	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

10	6603	X	6170	-0-	-433	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5568	-0-	-1035	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5292	-0-	-1311	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5202	-0-	-762	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

10	6696	X	5880	-0-	-816	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6096	-0-	-384	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3765	-0-	-2714	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4098	-0-	-2381	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	657	-0-	-5027	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1547	-0-	-357	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
*03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1847	-0-	-292	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1556	-0-	-432	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	729	-0-	-1751	-0-	729	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5275	-0-	-26	-0-	362	1	4913	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4389	-0-	-741	-0-	351	1	4038	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	362	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4729	-0-	-572	-0-	362	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3812	-0-	-976	-0-	327	1	3485	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	2212	-0-	-3058	-0-	362	1	1850	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1924	-0-	-400	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2013	-0-	-115	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9207	-0-	-620	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8789	-0-	-571	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8372	-0-	-1207	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9053	-0-	-371	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7851	-0-	-661	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
*03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2822	-0-	-482	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1267	-0-	-2205	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

10	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
01	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
*03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

10	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3921	-0-	-189	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3535	-0-	-161	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2084	-0-	-365	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10895	-0-	-823	-0-	10895	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10962	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	11598	-0-	-275	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	10654	-0-	-70	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11175	-0-	-419	-0-	11175	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	4156	-0-	-1827	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5054	-0-	-736	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4887	-0-	-237	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5224	-0-	-604	-0-	5224	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
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	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
10	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2640	-0-	-104	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	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
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	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
10	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	947	-0-	-4633	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3275	-0-	-2491	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	1406	-0-	-3242	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	4351	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
10	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6989	-0-	-151	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6188	-0-	-420	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6835	-0-	-388	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 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
10	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8456	-0-	-364	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8500	-0-	-521	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7593	-0-	-303	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8384	-0-	-358	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8159	-0-	-1203	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6897	-0-	-2163	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7159	-0-	-2079	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7209	-0-	-1998	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6277	-0-	-2039	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6871	-0-	-1282	-0-	6871	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
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	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
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	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
10	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6365	-0-	-235	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5644	-0-	-292	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6143	-0-	-429	-0-	6143	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
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 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
10	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
11	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
12	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	8625	-0-	-4759	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
*03	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	17478	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5146	-0-	-403	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	288	-0-	-4092	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
*03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	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
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4441	-0-	-1325	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1606	-0-	-242	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	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
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	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
10	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
11	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9673	-0-	-30	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8702	-0-	-1001	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7896	-0-	-868	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8722	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 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
10	2046	X	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1596	-0-	-384	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1208	-0-	-652	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

10	3906	X	3642	-0-	-264	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3024	-0-	-882	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2529	-0-	-747	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1938	-0-	-1689	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

10	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3891	-0-	-639	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

10	6200	X	3581	-0-	-2619	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	3564	-0-	-2436	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3209	-0-	-1069	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2958	-0-	-1320	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3426	-0-	-438	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1372	-0-	-112	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	658	-0-	-551	-0-	658	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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 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
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	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
10	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4781	-0-	-619	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4832	-0-	-562	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4770	-0-	-562	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4224	-0-	-424	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	4618	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2931	-0-	131	131	2931	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3423	-0-	323	454	3423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: 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
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

10	6665	X	6525	-0-	-140	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6276	-0-	-84	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6286	-0-	-286	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

10	2480	X	1438	-0-	-1042	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2083	-0-	-257	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2195	-0-	-285	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

10	7936	X	5688	-0-	-2248	-0-	307	1	5381	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	4409	-0-	-3271	-0-	220	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	368	1	7728	2	N	-0-					-0-
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	383	1	7754	2	N	-0-					-0-
02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	336	1	12313	2	N	-0-					-0-
*03	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	362	1	11283	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

10	4402	X	2764	-0-	-1638	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3159	-0-	-951	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3480	-0-	-48	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	12119	-0-	-1428	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
11	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	12116	-0-	-5	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10565	-0-	-999	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11517	-0-	-1286	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

CHRIST'S HAVEN WELL #: 1H RRCID -> 205314 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8225 - 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
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

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
10	9920	X	1333	-0-	-8587	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1725	-0-	-1155	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1572	-0-	-1838	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1082	-0-	-1998	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	665	-0-	-1133	-0-	665	3			N	-0-					-0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3052	-0-	-792	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3116	-0-	-64	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 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
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	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 #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10072	-0-	-778	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	9754	-0-	-716	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	5250	-0-	-5321	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	4021	-0-	-6333	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8319	-0-	-781	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7404	-0-	-2671	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

10	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

10	6138	X	5370	-0-	-768	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4944	-0-	-996	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4871	-0-	-1050	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

10	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	4278	2			Y	-0-					7
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					7
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					7
01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					7
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5252	2	51	9	Y	46	46	1			7
*03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5925	2	2	9	Y	2					9

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

10	29853	X	29853	-0-	-0-	-0-	29853	2			N	-0-					-0-
11	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
12	63581	X	13629	-0-	-49952	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
01	63581	X	13225	-0-	-50356	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
02	57428	X	11601	-0-	-45827	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	11236	-0-	-18617	-0-	11236	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

10	7967	X	7492	-0-	-475	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7510	-0-	-80	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
*03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5945	-0-	-579	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6724	-0-	-530	-0-	6724	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
10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9174	-0-	-396	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8976	-0-	-851	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8811	-0-	-65	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9812	-0-	-15	-0-	9812	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	13018	-0-	-281	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12687	-0-	-63	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12672	-0-	-100	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	12453	-0-	-567	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11140	-0-	-704	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12693	-0-	-420	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26753	X	26737	-0-	-16	-0-	26737	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	25709	-0-	-61	-0-	25709	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	26006	-0-	-530	-0-	26006	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	25612	-0-	-1110	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	22837	-0-	-1299	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	25053	-0-	-1669	-0-	25053	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25761	X	20981	-0-	-4780	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	23320	-0-	-1520	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	25082	-0-	-586	-0-	25082	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23914	-0-	-762	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
02	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19316	-0-	-5763	-0-	19316	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9859	-0-	-4525	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	9309	-0-	-5075	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8271	-0-	-2565	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	7789	-0-	-4208	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	2714	-0-	-8198	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	836	-0-	-9754	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	1754	-0-	-9189	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	353	-0-	-10590	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	4725	-0-	-2891	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 9203

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-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-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4262	-0-	4262	4856	4262	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

10	14911	X	13038	-0-	-1873	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12556	-0-	-1874	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12866	-0-	-1487	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12902	-0-	-552	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11669	-0-	-483	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12955	-0-	-96	-0-	12955	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

10	8277	X	7935	-0-	-342	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7614	-0-	-246	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7691	-0-	-338	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6834	-0-	-362	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7477	-0-	-459	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	20449	-0-	-383	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	19193	-0-	-607	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	19302	-0-	-1158	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	18564	-0-	-1896	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	16509	-0-	-1971	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	11161	-0-	-9299	-0-	11161	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					22
11	6960	X	4587	-0-	-2373	-0-	4581	2	6	9	Y	5					27
12	T. A.		4801	-0-	4801	4801	4801	2			Y	-0-					27
01	T. A.		5512	-0-	5512	10313	5075	2	437	9	Y	397	396	1	1	8	27
02	14994	X	4681	-0-	-10313	-0-	4655	2	26	9	Y	24					51
*03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5341	2	109	9	Y	99	99	1			51

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8959	-0-	-310	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8547	-0-	-423	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8736	-0-	-533	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8619	-0-	-526	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8049	-0-	-99	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
*03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	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
10	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	3267	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
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	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 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
10	17391	X	13458	-0-	-3933	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	12383	-0-	-4447	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	11869	-0-	-4127	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	10713	-0-	-4539	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	9526	-0-	-3494	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10564	-0-	-2890	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

10	7750	X	7062	-0-	-688	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6796	-0-	-494	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5042	-0-	-2274	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6336	-0-	-48	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6671	-0-	-397	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

10	9052	X	6815	-0-	-2237	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6359	-0-	-1801	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7489	-0-	-447	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5997	-0-	-275	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
11	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
12	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
01	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
02	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
*03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

10	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	2510	3	3	9	N	3	2	1			2
11	2730	X	2219	-0-	-511	-0-	2216	3	3	9	N	3	3	1			2
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3000	3	3	9	N	3	3	1			2
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3631	3	19	9	N	17	14	1			5
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3150	3	9	9	N	8	8	1			5
*03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3305	3	10	9	N	9	12	1			2

STEPHENS, BERTHA WELL #: 13 H RRCID -> 208798 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7865 - 9330

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

10	10850	X	8420	-0-	-2430	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8281	-0-	-1019	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7551	-0-	-1439	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7520	-0-	-912	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6377	-0-	-1351	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6656	-0-	-1900	-0-	6656	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 #: 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
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	428	-0-	-2752	-0-	427	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3308	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
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	574	-0-	-1806	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	201	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2170	-0-	-710	-0-	196	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	361	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	358	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	296	1	2918	2	N	-0-					-0-
*03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	293	1	3653	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	5783	3	7	9	N	6	4	1			4
11	6000	X	5318	-0-	-682	-0-	5309	3	9	9	N	8	7	1			5
12	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	5845	3	7	9	N	6	7	1			4
01	6200	X	6042	-0-	-158	-0-	6017	3	25	9	N	23	24	1			3
*02	5600	X	5204	-0-	-396	-0-	5192	3	12	9	N	11	7	1			7
03	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5468	3	18	9	N	16	20	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1720	-0-	-450	-0-	1719	3	1	9	N	1	1	1			1
11	2100	X	1724	-0-	-376	-0-	1721	3	3	9	N	3	2	1			2
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	N	1	2	1			1
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1775	3	10	9	N	9	7	1			3
*02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2041	3	4	9	N	4	4	1			3
*03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6	8	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	1143	-0-	-3290	-0-	464	1	679	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	588	-0-	-3702	-0-	450	1	138	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	513	-0-	-3889	-0-	426	1	87	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	619	-0-	-1737	-0-	373	1	246	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	166	-0-	-870	-0-	77	1	89	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10046	-0-	-1021	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9131	-0-	-1399	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10110	-0-	-771	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9841	-0-	-296	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	9008	-0-	-64	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1091	-0-	-645	-0-	290	1	801	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	447	-0-	-903	-0-	247	1	200	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	226	-0-	-1510	-0-	226	1			N	-0-					-0-
01	1736	X	150	-0-	-1586	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	165	1	2015	2	N	-0-					-0-
*03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	278	1	3740	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	15907	-0-	-244	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	15346	-0-	-74	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15520	-0-	-321	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15410	-0-	-493	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13764	-0-	-600	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15171	-0-	-732	-0-	15171	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	3101	-0-	3101	3101	3101	2			N	-0-					-0-
12	0	W	5234	-0-	5234	8335	5234	2			N	-0-					-0-
01	1500	N	5712	-0-	4212	12547	5712	2			N	-0-					-0-
02	17697	X	5150	-0-	-12547	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

10	31570	X	3338	-0-	-28232	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
*03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

10	79327	X	8190	-0-	-71137	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7643	-0-	-2917	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	7101	-0-	-3191	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7883	-0-	-1820	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
*03	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

10	6696	X	23	-0-	-6673	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	253	-0-	-6227	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3	-0-	-4399	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

10	22258	X	10293	-0-	-11965	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	428	-0-	-19672	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	258	-0-	-3617	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	308	-0-	-9984	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	417	-0-	-8879	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	369	-0-	-9923	-0-	369	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6832	-0-	-1290	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7165	-0-	-833	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6318	-0-	-878	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6391	-0-	-1142	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					74
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					74
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					74
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					74
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					74
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					74

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 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
10	9300	X	7678	-0-	-1622	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9434	-0-	-706	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	9024	-0-	-4740	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	8620	-0-	-5144	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9341	-0-	-683	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
*03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26766	X	26766	-0-	-0-	-0-	26766	2			N	-0-					-0-
11	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	26618	-0-	-104	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	25918	-0-	-835	-0-	25918	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	23628	-0-	-1600	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	25664	-0-	-2267	-0-	25664	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6520	-0-	-1280	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6605	-0-	-1455	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7333	-0-	-727	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6296	-0-	-984	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
11	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	16912	-0-	-5780	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	16133	-0-	-4265	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	13997	-0-	-3195	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15000	-0-	-3228	-0-	15000	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 H RRCID -> 211012 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7087 - 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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14740	-0-	-50	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14790	-0-	-493	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14579	-0-	-797	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12975	-0-	-913	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	4839	-0-	-10537	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 2 H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22444	X	15587	-0-	-6857	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	15502	-0-	-5318	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	18039	-0-	-2607	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	17443	-0-	-2025	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
02	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
*03	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	24096	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: F 1 H RRCID -> 211738 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7770 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	931	-0-	-7780	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	2161	-0-	-5489	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1631	-0-	-385	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22599	X	14743	-0-	-7856	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	9161	-0-	-12709	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	429	-0-	-22449	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	2985	-0-	-18963	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12063	-0-	-6557	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
*03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	14858	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	811	-0-	-243	-0-	252	1	559	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	694	-0-	-326	-0-	232	1	462	2	N	-0-					-0-
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	228	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	899	X	152	-0-	-747	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	728	X	137	-0-	-591	-0-	137	1			N	-0-					-0-
03	1395	X	109	-0-	-1286	-0-	109	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
11	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	16792	-0-	-1467	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16477	-0-	-1224	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14512	-0-	-1336	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	11232	-0-	-6159	-0-	11232	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
10	11222	X	6515	-0-	-4707	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	5941	-0-	-4469	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10167	-0-	-497	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8753	-0-	-1415	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

10	8556	X	7574	-0-	-982	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7002	-0-	-1278	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7463	-0-	-1310	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7716	-0-	-468	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
*03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7656	-0-	-84	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7817	-0-	-956	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6989	-0-	-935	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7685	-0-	-654	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

10	30442	X	24186	-0-	-6256	-0-	24186	2			N	-0-					-0-
11	29460	X	22446	-0-	-7014	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	22783	-0-	-5024	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	23089	-0-	-3571	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20452	-0-	-1948	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	22187	-0-	-1993	-0-	22187	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

10	11687	X	11424	-0-	-263	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10918	-0-	-392	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11075	-0-	-612	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10944	-0-	-495	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9689	-0-	-643	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10587	-0-	-852	-0-	10587	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

10	24583	X	24301	-0-	-282	-0-	24301	2			N	-0-					-0-
11	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
12	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	23801	-0-	-441	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	21294	-0-	-602	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23438	-0-	-804	-0-	23438	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
10	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	2007	3	2	9	N	2	2	1			1
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3042	3	7	9	N	6	4	1			3
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4320	3	6	9	N	5	5	1			3
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4051	3	19	9	N	17	15	1			5
*02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	3	10	9	N	9	8	1			6
*03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4546	3	13	9	N	12	16	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6717	-0-	-633	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	4963	-0-	-2291	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5614	-0-	-882	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6111	-0-	-1081	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24831	X	20536	-0-	-4295	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	21846	-0-	-294	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
12	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	25851	2			N	-0-					-0-
01	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	16457	-0-	-5150	-0-	16457	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5203	-0-	2103	2135	5203	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3996	-0-	996	3131	3996	2			N	-0-					-0-
12	5450	X	2319	-0-	-3131	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	307	1	5521	2	N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	6	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4116	-0-	-588	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4146	-0-	-1062	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	577	-0-	-539	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2714	-0-	-2	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16523	X	15519	-0-	-1004	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14604	-0-	-1146	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14797	-0-	-1168	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14338	-0-	-1441	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12626	-0-	-1402	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13806	-0-	-1725	-0-	13806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 213347 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5045 PERF. 5350 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

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
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
11	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		17582	-0-	17582	17582	17582	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		18013	-0-	18013	35595	18013	2			N	-0-					-0-
02	52171	X	16576	-0-	-35595	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
*03	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	18392	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	4650	X	3704	-0-	-946	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1300	-0-	-2730	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2714	-0-	-1316	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1635	-0-	-2201	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22369	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	17327	-0-	-2323	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	20143	-0-	-162	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
01	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18540	-0-	-1676	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	18	-0-	-22364	-0-	18	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
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	109	-0-	-2921	-0-	109	1			N	-0-					-0-
12	2666	X	34	-0-	-2632	-0-	34	1			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	297	1	4753	2	N	-0-					-0-
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	245	1	5989	2	N	-0-					-0-
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	146	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	233	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	124	1	3051	2	N	-0-					-0-
*03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	253	1	5065	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					33
01	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

10	25141	X	24129	-0-	-1012	-0-	24129	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	23259	-0-	-621	-0-	23259	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	23554	-0-	-688	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	22909	-0-	-1209	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	21012	-0-	-772	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	22857	-0-	-1261	-0-	22857	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

10	9734	X	6304	-0-	-3430	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	7863	-0-	-1557	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	4560	-0-	-6011	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7263	-0-	-1572	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5847	-0-	-2133	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	1973	-0-	-6149	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

10	22382	X	21567	-0-	-815	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	20879	-0-	-571	-0-	20879	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	21141	-0-	-745	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20850	-0-	-726	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18516	-0-	-972	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20536	-0-	-1040	-0-	20536	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6202	-0-	-835	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
*03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8827	3	10	9	N	9	6	1			6
11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8654	3	14	9	N	13	11	1			8
12	9517	X	8828	-0-	-689	-0-	8816	3	12	9	N	11	12	1			7
01	9517	X	8260	-0-	-1257	-0-	8219	3	41	9	N	37	32	1			12
*02	8596	X	7660	-0-	-936	-0-	7642	3	18	9	N	16	17	1			11
*03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9300	3	28	9	N	25	32	1			4

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
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	462	-0-	-7939	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	3328	-0-	-4260	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6062	-0-	-2339	-0-	6062	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
10	0	W	20987	-0-	20987	42449	20987	2			N	-0-					-0-
11	0	W	19229	-0-	19229	61678	19229	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19160	-0-	19160	80838	19160	2			N	-0-					-0-
01	99350	X	18512	-0-	-80838	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16328	-0-	-3692	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17653	-0-	-3334	-0-	17653	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
10	5735	X	5374	-0-	-361	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3874	-0-	-1698	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	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
10	11594	X	10784	-0-	-810	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9332	-0-	-1888	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	9791	-0-	-7414	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	8761	-0-	-5003	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7326	-0-	-3426	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	7290	-0-	-3498	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
11	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
12	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	14438	-0-	-6549	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	11067	-0-	-7889	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	11870	-0-	-9117	-0-	11870	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
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	484	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	472	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	439	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	339	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	314	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	368	1	2369	2	N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	590	-0-	-700	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	580	-0-	-753	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	232	-0-	-1504	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13206	X	7790	-0-	-5416	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	645	-0-	-8865	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	2459	-0-	-5322	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	3233	-0-	-3795	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	773	-0-	-7008	-0-	773	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
10	6789	X	5473	-0-	-1316	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4773	-0-	-1797	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4951	-0-	-1311	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5120	-0-	-536	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4980	-0-	-507	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	399	1	2571	2	N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	403	1	2998	2	N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	376	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	421	1	3377	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1815	-0-	-1349	-0-	332	1	1483	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2067	-0-	-1436	-0-	342	1	1725	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27187	X	26648	-0-	-539	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	25712	-0-	-598	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	25987	-0-	-735	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	25185	-0-	-1475	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
02	24080	X	22912	-0-	-1168	-0-	22912	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	25199	-0-	-1461	-0-	25199	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2 H RRCID -> 215314 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7900 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8075	-0-	-2186	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-					-0-
03	11253	X	303	-0-	-10950	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9393	-0-	-207	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10191	-0-	-132	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9879	-0-	-444	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8564	-0-	-760	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9028	-0-	-1171	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		553	-0-	553	6019	550	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	6056	X	37	-0-	-6019	-0-	37	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5088	-0-	-2910	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4448	-0-	-2620	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3613	-0-	-2099	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4374	-0-	-1206	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 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
10	2449	X	63	-0-	-2386	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	383	-0-	-1384	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5022	X	1970	-0-	-3052	-0-	1969	3	1	9	N	1	2	1			1
11	5280	X	2451	-0-	-2829	-0-	2445	3	6	9	N	5	3	1			3
12	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3291	3	3	9	N	3	4	1			2
01	5518	X	2192	-0-	-3326	-0-	2180	3	12	9	N	11	9	1			4
*02	4984	X	2267	-0-	-2717	-0-	2264	3	3	9	N	3	5	1			2
03	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2212	3	7	9	N	6	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472

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

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	9639	-0-	-10728	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	19414	-0-	-26	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	19078	-0-	-483	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	9869	-0-	-8669	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	-0-	-0-	-18116	-0-					N	-0-					-0-
*03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	21984	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-					-0-
11	45179	X	45179	-0-	-0-	-0-	45179	2			N	-0-					-0-
12	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	38142	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	33852	-0-	-1519	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
02	42168	X	26685	-0-	-15483	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
03	46686	X	24880	-0-	-21806	-0-	24880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					107
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

10	29853	X	8525	-0-	-21328	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	8519	-0-	-20371	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	7211	-0-	-6274	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	8425	-0-	-3510	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4535	-0-	-4033	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	4688	-0-	-4116	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

10	2356	X	1662	-0-	-694	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	339	-0-	-1335	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	9	-0-	-2959	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

10	3999	X	2272	-0-	-1727	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1658	-0-	-1969	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1585	-0-	-2042	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	934	-0-	-2342	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

10	DLQ G-10		3121	-0-	3121	15065	3098	3	23	9	Y	21	21	1			10
11	19441	X	4376	-0-	-15065	-0-	4352	3	24	9	Y	22	17	1			15
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3939	3	18	9	Y	16	16	1			15
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4029	3	37	9	Y	34	31	1			18
02	4088	X	3538	-0-	-550	-0-	3512	3	26	9	Y	24	19	1			23
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5051	3	29	9	Y	26	23	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3250	2	6	9	N	5	3	1			138
11	3810	X	3139	-0-	-671	-0-	3126	2	13	9	N	12	99	1			51
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					51
01	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			N	-0-					51
02	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2773	2			N	-0-					51
03	3441	X	2464	-0-	-977	-0-	2464	2			N	-0-					51

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
10	10385	X	9801	-0-	-584	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9228	-0-	-822	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9434	-0-	-610	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9303	-0-	-741	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8809	-0-	-263	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9176	-0-	-620	-0-	9176	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
10	9021	X	7898	-0-	-1123	-0-	593	1	7305	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6915	-0-	-1725	-0-	527	1	6388	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	6423	-0-	-2412	-0-	468	1	5955	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7301	-0-	-1534	-0-	601	1	6700	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6629	-0-	-1127	-0-	516	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6993	-0-	-912	-0-	517	1	6476	2	N	-0-					-0-

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
10	8153	X	6518	-0-	-1635	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6111	-0-	-1419	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6407	-0-	-940	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5434	-0-	-670	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6106	-0-	-404	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRATTEN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216476 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	470	1	2800	3	N	-0-					40
11	3450	X	3014	-0-	-436	-0-	450	1	2542	3	N	20					60
							22	9									
12	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	466	1	2777	3	N	-0-					60
01	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	469	1	2825	3	N	-0-					60
02	3052	X	2823	-0-	-229	-0-	425	1	2395	3	N	3					63
							3	9									
03	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	468	1	2682	3	N	24					87
							26	9									

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
11	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	17019	-0-	-93	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16826	-0-	-596	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	15052	-0-	-684	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16589	-0-	-833	-0-	16589	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		104	-0-	104	104	104	1			N	-0-					40
01	T. A.		296	-0-	296	400	296	1			N	-0-					40
02	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	4259	-0-	-4266	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7944	-0-	-178	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	4302	-0-	-3820	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
*03	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	34059	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2658	-0-	-907	-0-	2655	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	3152	3	4	9	N	4	3	1			3
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5205	3	6	9	N	5	5	1			3
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4111	3	18	9	N	16	17	1			2
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	3	8	9	N	7	4	1			5
03	5208	X	3670	-0-	-1538	-0-	3658	3	12	9	N	11	14	1			2

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	12	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3102	-0-	-1698	-0-	23	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	2632	-0-	-9241	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	4851	-0-	-7022	-0-	129	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	6082	-0-	-4642	-0-	164	1	5918	2	N	-0-					-0-
*03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	362	1	15495	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

10	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	56	-0-	-8134	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

10	9703	X	8670	-0-	-1033	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8563	-0-	-707	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7826	-0-	-792	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7619	-0-	-1061	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6761	-0-	-1219	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7428	-0-	-1407	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

10	8463	X	7633	-0-	-830	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6658	-0-	-1112	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7325	-0-	-704	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6572	-0-	-1085	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5210	-0-	-1678	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6304	-0-	-1322	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

10	DLQ G-10		3570	-0-	3570	22341	3542	2	28	9	Y	25	28	1			11
11	22341	X	-0-	-0-	-22341	-0-					Y	8	12	1			7
12	4960	X	3392	-0-	-1568	-0-	3369	2	23	9	Y	21	13	1			15
01	4960	X	3515	-0-	-1445	-0-	3485	2	30	9	Y	27	25	1			17
02	4228	X	4003	-0-	-225	-0-	3975	2	28	9	Y	25	19	1			23
*03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4706	2	24	9	Y	22	22	1			23

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3258	3	25	9	Y	23	22	1			11
11	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	3094	3	17	9	Y	15	15	1			11
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3291	3	22	9	Y	20	16	1			15
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3422	3	30	9	Y	27	27	1			15
02	2968	X	2168	-0-	-800	-0-	2151	3	17	9	Y	15	15	1			15
03	3317	X	2063	-0-	-1254	-0-	2052	3	11	9	Y	10	13	1			12

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

10	6045	X	5186	-0-	-859	-0-	5146	3	40	9	Y	36	36	1			16
11	5850	X	4832	-0-	-1018	-0-	4804	3	28	9	Y	25	24	1			17
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5528	3	37	9	Y	34	26	1			25
01	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	4697	3	41	9	Y	37	40	1			22
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5056	3	34	9	Y	31	25	1			28
*03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	Y	26	27	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3874	-0-	-1148	-0-	3843	3	31	9	Y	28	29	1			13
11	4860	X	4113	-0-	-747	-0-	4091	3	22	9	Y	20	19	1			14
12	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	4803	3	34	9	Y	31	23	1			22
01	5022	X	4420	-0-	-602	-0-	4384	3	36	9	Y	33	35	1			20
02	4144	X	3728	-0-	-416	-0-	3705	3	23	9	Y	21	19	1			22
03	4836	X	3851	-0-	-985	-0-	3828	3	23	9	Y	21	20	1			23

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

10	17918	X	16454	-0-	-1464	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16102	-0-	-1238	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15960	-0-	-1958	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14922	-0-	-1725	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12984	-0-	-2052	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14890	-0-	-1757	-0-	14890	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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

10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	561	1	11211	2	N	-0-					-0-
11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	587	1	9709	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	5420	-0-	-2981	-0-	577	1	4843	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	7921	-0-	-3859	-0-	591	1	7330	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	5695	-0-	-4945	-0-	524	1	5171	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	6600	-0-	-5180	-0-	589	1	6011	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

10	20274	X	17681	-0-	-2593	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	16937	-0-	-2533	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18220	-0-	-845	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	16606	-0-	-1374	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	16120	-0-	-64	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17496	-0-	-732	-0-	17496	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	5716	-0-	-3164	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
01	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
*03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

10	21607	X	19979	-0-	-1628	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18927	-0-	-1593	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19563	-0-	-835	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	18282	-0-	-1992	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	15852	-0-	-2460	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18548	-0-	-1416	-0-	18548	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 #: 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
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6317	3	7	9	N	6	4	1			4
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5570	3	9	9	N	8	7	1			5
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5511	3	7	9	N	6	7	1			4
01	6324	X	5616	-0-	-708	-0-	5586	3	30	9	N	27	22	1			9
*02	5712	X	5593	-0-	-119	-0-	5580	3	13	9	N	12	13	1			8
03	6324	X	5899	-0-	-425	-0-	5881	3	18	9	N	16	21	1			3

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
10	9269	X	7379	-0-	-1890	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7151	-0-	-679	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7095	-0-	-66	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6251	-0-	-413	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	6839	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
10	2015	X	1610	-0-	-405	-0-	1598	3	12	9	Y	11	11	1			5
11	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	1391	3	8	9	Y	7	7	1			5
12	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	1641	3	10	9	Y	9	7	1			7
01	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	1209	3	12	9	Y	11	11	1			7
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	1	5	1			3
03	1643	X	25	-0-	-1618	-0-	25	3			Y	-0-	2	1			1

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
10	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	35141	2			N	-0-					-0-
11	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	28006	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	26321	-0-	-17699	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	24726	-0-	-19294	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	21252	-0-	-18508	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	22289	-0-	-12865	-0-	22289	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
10	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15216	-0-	-1704	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15411	-0-	-2073	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15290	-0-	-2194	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	10546	-0-	-4854	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11520	-0-	-5530	-0-	11520	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
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	3	1	9	N	1	1	1			1
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	3	3	9	N	3	2	1			2
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	9	N	2	2	1			2
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13	11	1			4
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2492	3	6	9	N	5	6	1			3
*03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	3	8	9	N	7	9	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7412	-0-	-586	-0-	7404	3	8	9	N	7	5	1			5
11	7740	X	7341	-0-	-399	-0-	7328	3	13	9	N	12	10	1			7
12	7936	X	7617	-0-	-319	-0-	7607	3	10	9	N	9	10	1			6
01	7595	X	7316	-0-	-279	-0-	7280	3	36	9	N	33	28	1			11
*02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6953	3	17	9	N	15	16	1			10
03	7626	X	7519	-0-	-107	-0-	7497	3	22	9	N	20	27	1			3

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	10850	X	10198	-0-	-652	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10496	-0-	-168	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	7057	-0-	-2575	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8970	-0-	-1694	-0-	8760	2	210	9	N	191	191	1			-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

10	13547	X	13206	-0-	-341	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11360	-0-	-1257	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
01	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
*03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

10	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
11	30801	X	30801	-0-	-0-	-0-	30801	2			N	-0-					-0-
12	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	28390	2			N	-0-					-0-
01	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
02	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
*03	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	9564	-0-	-2676	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
12	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
01	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12270	-0-	-134	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	6268	-0-	-7465	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	4143	-0-	-5095	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	1745	-0-	-7525	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	2744	-0-	-6835	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6508	-0-	-3071	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8109	-0-	-67	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
*03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3775	-0-	-720	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3710	-0-	-970	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
*03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8540	-0-	-1372	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9863	-0-	-1111	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9464	-0-	-1014	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7431	-0-	-2033	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	4509	-0-	-5752	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					52
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					52
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2658	-0-	-1589	-0-	2655	3	3	9	N	3	2	1			2
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4209	3	8	9	N	7	5	1			4
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4663	3	7	9	N	6	6	1			4
01	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3492	3	14	9	N	13	15	1			2
*02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3921	3	9	9	N	8	5	1			5
03	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	4578	3	3	9	N	3	7	1			1

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 11757

10	2790	X	600	-0-	-2190	-0-	112	1	488	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

10	12183	X	11665	-0-	-518	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10590	-0-	-960	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11676	-0-	-259	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11487	-0-	-448	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10154	-0-	-486	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11035	-0-	-652	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

10	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1860	-0-	-775	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2046	-0-	-334	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

10	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		6890	-0-	6890	6890	6890	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15168	-0-	15168	22058	15168	2			N	-0-					-0-
02	35851	X	13793	-0-	-22058	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
*03	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

10	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
11	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
12	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11729	-0-	-1067	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11627	-0-	-4090	-0-	11627	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

10	13609	X	13103	-0-	-506	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12963	-0-	-207	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12914	-0-	-695	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11535	-0-	-1671	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10273	-0-	-1823	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11242	-0-	-2150	-0-	11242	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
10	13795	X	11900	-0-	-1895	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11588	-0-	-1762	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12695	-0-	-1565	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11631	-0-	-2381	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
02	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
*03	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	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
10	1519	X	425	-0-	-1094	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	325	-0-	-1025	-0-	323	3	2	9	N	2	1	1			1
12	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	8	3			N	-0-	1	1			-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-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
10	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	4138	3	6	9	N	5	3	1			3
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4010	3	7	9	N	6	5	1			4
12	4278	X	3990	-0-	-288	-0-	3986	3	4	9	N	4	5	1			3
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4807	3	25	9	N	23	19	1			7
*02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4742	3	11	9	N	10	10	1			7
*03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5120	3	14	9	N	13	18	1			2

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
10	7533	X	5845	-0-	-1688	-0-	5838	3	7	9	N	6	5	1			3
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7368	3	13	9	N	12	8	1			7
12	7316	X	1581	-0-	-5735	-0-	1579	3	2	9	N	2	8	1			1
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	6888	X	11	-0-	-6877	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2674	3	2	9	N	2	1	1			2
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2449	3	3	9	N	3	3	1			2
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2327	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2252	3	11	9	N	10	9	1			3
*02	2408	X	2193	-0-	-215	-0-	2187	3	6	9	N	5	5	1			3
03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1916	3	6	9	N	5	7	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23295	X	5101	-0-	-18194	-0-	5101	2			N	-0-					46
11	7380	X	4959	-0-	-2421	-0-	4959	2			N	-0-					46
12	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			N	-0-					46
01	6200	X	4930	-0-	-1270	-0-	4930	2			N	-0-					46
02	5432	X	5059	-0-	-373	-0-	5059	2			N	-0-					46
*03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	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
10	31434	X	27994	-0-	-3440	-0-	27994	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	22308	-0-	-7662	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	27681	-0-	-2606	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	27277	-0-	-1832	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
02	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	28115	2			N	-0-					-0-
*03	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	29602	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
10	26815	X	20293	-0-	-6522	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	17776	-0-	-8174	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	25048	-0-	-1488	-0-	25048	2			N	-0-					-0-
01	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	27836	2			N	-0-					-0-
02	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	13961	-0-	-11087	-0-	13961	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

10	10261	X	8154	-0-	-2107	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7406	-0-	-2524	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	7585	-0-	-4071	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	7472	-0-	-4184	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6779	-0-	-2573	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7203	-0-	-950	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

10	6975	X	6586	-0-	-389	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	3689	-0-	-3061	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	3296	-0-	-4609	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	1540	-0-	-6365	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1288	-0-	-5852	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	7	-0-	-6565	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5820	X	1918	-0-	-3902	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	504	-0-	-3216	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	832	-0-	-1152	-0-	832	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

10	8463	X	6146	-0-	-2317	-0-	6142	3	4	9	N	4	4	1			3
11	8340	X	2922	-0-	-5418	-0-	2916	3	6	9	N	5	5	1			3
12	8618	X	595	-0-	-8023	-0-	594	3	1	9	N	1	3	1			1
01	8618	X	6777	-0-	-1841	-0-	6754	3	23	9	N	21	9	1			13
*02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7924	3	19	9	N	17	19	1			11
*03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7917	3	25	9	N	23	30	1			4

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
10	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8289	3	7	9	N	6	3	1			5
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8206	3	14	9	N	13	10	1			8
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8033	3	10	9	N	9	11	1			6
01	8308	X	6948	-0-	-1360	-0-	6920	3	28	9	N	25	28	1			3
*02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8288	3	20	9	N	18	9	1			12
*03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9258	3	28	9	N	25	33	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

10	8556	X	7820	-0-	-736	-0-	7812	3	8	9	N	7	5	1			5
11	8190	X	7256	-0-	-934	-0-	7243	3	13	9	N	12	10	1			7
12	8029	X	6439	-0-	-1590	-0-	6431	3	8	9	N	7	9	1			5
01	8029	X	5604	-0-	-2425	-0-	5578	3	26	9	N	24	25	1	1	8	3
02	7252	X	2190	-0-	-5062	-0-	2184	3	6	9	N	5	8	1			-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4844	3	4	9	N	4	3	1			3
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4731	3	9	9	N	8	6	1			5
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5269	3	6	9	N	5	6	1			4
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21	22	1			3
*02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5874	3	13	9	N	12	7	1			8
*03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5621	3	18	9	N	16	21	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

10	5518	X	3994	-0-	-1524	-0-	3990	3	4	9	N	4	2	1			3
11	5340	X	3781	-0-	-1559	-0-	3775	3	6	9	N	5	5	1			3
12	5518	X	4530	-0-	-988	-0-	4524	3	6	9	N	5	5	1			3
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4768	3	22	9	N	20	17	1			6
*02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4106	3	10	9	N	9	9	1			6
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4276	3	12	9	N	11	15	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	3	4	9	N	4	2	1			3
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4150	3	7	9	N	6	5	1			4
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4278	3	6	9	N	5	6	1			3
01	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3660	3	19	9	N	17	15	1			5
*02	3892	X	3558	-0-	-334	-0-	3549	3	9	9	N	8	8	1			5
03	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3690	3	11	9	N	10	13	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2888	2	35	9	Y	32	30	1			14
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2061	2	19	9	Y	17	19	1			12
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2926	2	31	9	Y	28	20	1			20
01	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	2174	2	32	9	Y	29	33	1			16
02	2632	X	1532	-0-	-1100	-0-	1517	2	15	9	Y	14	16	1			14
03	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	2438	2	22	9	Y	20	15	1			19

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

10	5983	X	5350	-0-	-633	-0-	5309	2	41	9	Y	37	37	1			17
11	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	5166	2	29	9	Y	26	25	1			18
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5650	2	39	9	Y	35	27	1			26
01	5363	X	5356	-0-	-7	-0-	5311	2	45	9	Y	41	42	1			25
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4870	2	32	9	Y	29	26	1			28
03	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5519	2	28	9	Y	25	27	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL WELL #: 3H 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
10	9951	X	9657	-0-	-294	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9301	-0-	-329	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9318	-0-	-261	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8876	-0-	-796	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7951	-0-	-785	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8782	-0-	-890	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

10	9052	X	7206	-0-	-1846	-0-	7206	2			N	-0-					158
11	8400	X	6949	-0-	-1451	-0-	6949	2			N	-0-					158
12	8587	X	7240	-0-	-1347	-0-	7240	2			N	-0-					158
01	8184	X	6916	-0-	-1268	-0-	6916	2			N	-0-					158
02	7392	X	5765	-0-	-1627	-0-	5765	2			N	-0-					158
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					158

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

10	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	4254	3	31	9	Y	28	21	1			12
11	4500	X	3794	-0-	-706	-0-	3774	3	20	9	Y	18	17	1			13
12	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3860	3	26	9	Y	24	19	1			18
01	4278	X	2831	-0-	-1447	-0-	2802	3	29	9	Y	26	30	1			14
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4081	3	28	9	Y	25	18	1			21
03	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	3850	3	19	9	Y	17	19	1			19

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					178
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6173	2	2	9	N	2	116	1			64
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					64
01	7812	X	5144	-0-	-2668	-0-	5144	2			N	-0-					64
02	7056	X	4200	-0-	-2856	-0-	4200	2			N	-0-					64
03	7812	X	4704	-0-	-3108	-0-	4704	2			N	-0-					64

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

10	23343	X	20469	-0-	-2874	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	17703	-0-	-4647	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	17948	-0-	-5023	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	17081	-0-	-5673	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	15413	-0-	-4467	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	16648	-0-	-3812	-0-	16648	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
10	8308	X	7339	-0-	-969	-0-	7331	3	8	9	N	7	5	1			5
11	8040	X	7353	-0-	-687	-0-	7340	3	13	9	N	12	10	1			7
12	8029	X	7416	-0-	-613	-0-	7406	3	10	9	N	9	10	1			6
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7720	3	40	9	N	36	30	1			12
*02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7244	3	17	9	N	15	17	1			10
*03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7655	3	23	9	N	21	27	1			4

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6220	-0-	-530	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6343	-0-	-818	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6021	-0-	-531	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6469	-0-	-785	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

10	11005	X	9993	-0-	-1012	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10249	-0-	-191	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9875	-0-	-882	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9338	-0-	-1140	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8057	-0-	-1519	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

10	9765	X	9348	-0-	-417	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	7725	-0-	-1515	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8131	-0-	-1200	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8353	-0-	-1009	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8364	-0-	-92	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6483	-0-	-2879	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

10	6479	X	6137	-0-	-342	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5432	-0-	-1618	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5136	-0-	-2862	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5058	-0-	-2940	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4548	-0-	-1248	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4889	-0-	-1249	-0-	4889	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	3197	-0-	-6444	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
11	9330	X	5310	-0-	-4020	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	3838	-0-	-2920	-0-	3776	2	62	9	Y	56	42	1			14
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6806	2	1	9	Y	1	1	8			14
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			Y	-0-					14
*03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6784	2	31	9	Y	28	34	1			8

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
11	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
12	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11279	-0-	-5	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	10143	-0-	-49	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10520	-0-	-764	-0-	10520	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5232	-0-	-627	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4536	-0-	-196	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
12	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10267	-0-	-459	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9108	-0-	-580	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
*03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	4611	-0-	-4844	-0-	185	1	4426	2	N	-0-					-0-
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	225	1	10706	2	N	-0-					-0-
12	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	260	1	13440	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10065	-0-	-878	-0-	134	1	9931	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8537	-0-	-1655	-0-	118	1	8419	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12205	-0-	-1497	-0-	138	1	12067	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
10	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5324	-0-	-1093	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	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
10	12772	X	12140	-0-	-632	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11281	-0-	-1079	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10729	-0-	-2043	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11428	-0-	-1065	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10280	-0-	-948	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11211	-0-	-941	-0-	11211	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
10	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	4345	3	4	9	N	4	3	1			3
11	4470	X	4256	-0-	-214	-0-	4248	3	8	9	N	7	6	1			4
12	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4301	3	6	9	N	5	6	1			3
01	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4343	3	23	9	N	21	17	1			7
*02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4171	3	9	9	N	8	9	1			6
03	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	4352	3	13	9	N	12	16	1			2

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	5301	X	4691	-0-	-610	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1655	-0-	-3475	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	1678	-0-	-5235	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2599	-0-	-2777	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	4203	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
10	10633	X	8404	-0-	-2229	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8291	-0-	-589	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7906	-0-	-526	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7205	-0-	-523	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7960	-0-	-596	-0-	7960	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
10	14787	X	14741	-0-	-46	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13897	-0-	-53	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14856	-0-	-24	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13677	-0-	-1203	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12065	-0-	-1375	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12918	-0-	-1931	-0-	12918	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
10	7626	X	6154	-0-	-1472	-0-	6154	2			N	-0-					33
11	7380	X	5019	-0-	-2361	-0-	5019	2			N	-0-					33
12	6944	X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2			N	-0-					33
01	6944	X	5743	-0-	-1201	-0-	5743	2			N	-0-					33
02	6272	X	5092	-0-	-1180	-0-	5092	2			N	-0-					33
03	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					33

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

10	13423	X	12593	-0-	-830	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11181	-0-	-1405	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9953	-0-	-2367	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11782	-0-	-1858	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7141	2	219	9	N	199	181	1			18
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					18
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					18
01	7347	X	6441	-0-	-906	-0-	6441	2			N	-0-					18
02	6692	X	6003	-0-	-689	-0-	6003	2			N	-0-					18
03	7409	X	6547	-0-	-862	-0-	6547	2			N	-0-					18

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	4433	X	3430	-0-	-1003	-0-	388	1	3042	2	N	-0-					37
11	4290	X	3426	-0-	-864	-0-	363	1	3063	2	N	-0-					37
12	4433	X	3065	-0-	-1368	-0-	356	1	2709	2	N	-0-					37
01	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	348	1	2382	2	N	-0-					37
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	341	1	2739	2	N	-0-					37
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	409	1	2828	2	N	-0-					37

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

10	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	479	1	4696	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4829	-0-	-271	-0-	480	1	4349	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4495	-0-	-775	-0-	449	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	470	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4455	-0-	-221	-0-	447	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5098	-0-	-79	-0-	500	1	4598	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

10	8401	X	1069	-0-	-7332	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	2324	-0-	-5206	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4172	-0-	-2338	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4579	-0-	-1931	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4468	-0-	-600	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
*03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	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
10	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	440	1	3885	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2604	-0-	-2196	-0-	422	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	460	1	6324	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	475	1	2853	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	3920	X	3765	-0-	-155	-0-	429	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	474	1	3480	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1270	-0-	-1970	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2149	-0-	-1044	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2006	-0-	-878	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

10	6789	X	4299	-0-	-2490	-0-	4299	3			N	-0-					114
11	6810	X	11	-0-	-6799	-0-	11	3			N	-0-					114
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					114
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			N	-0-					114
02	5908	X	5414	-0-	-494	-0-	5414	3			N	-0-					114
03	4309	X	35	-0-	-4274	-0-	35	3			N	-0-					114

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

10	14043	X	5435	-0-	-8608	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	2092	-0-	-11168	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	5796	-0-	-7813	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	3483	-0-	-10002	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
*03	48069	X	48069	-0-	-0-	-0-	48069	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
10	44222	X	44222	-0-	-0-	-0-	44222	2			N	-0-					-0-
11	43700	X	43700	-0-	-0-	-0-	43700	2			N	-0-					-0-
12	43891	X	43891	-0-	-0-	-0-	43891	2			N	-0-					-0-
01	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
02	35630	X	35630	-0-	-0-	-0-	35630	2			N	-0-					-0-
*03	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	37540	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5992	3	9	9	N	8					68
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5206	3	24	9	N	22					90
*12	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	258	1	4182	3	N	7					97
							8	9									
*01	5549	X	5023	-0-	-526	-0-	268	1	4683	3	N	65	32	1			130
							72	9									
*02	5012	X	3563	-0-	-1449	-0-	199	1	3328	3	N	33					163
							36	9									
03	5549	X	3887	-0-	-1662	-0-	226	1	3646	3	N	14					177
							15	9									

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	8192	-0-	-3030	-0-	8183	3	9	9	N	8	5	1			6
11	10770	X	8619	-0-	-2151	-0-	8605	3	14	9	N	13	11	1			8
12	10788	X	7847	-0-	-2941	-0-	7837	3	10	9	N	9	11	1			6
01	10323	X	6362	-0-	-3961	-0-	6336	3	26	9	N	24	27	1			3
*02	8596	X	6725	-0-	-1871	-0-	6711	3	14	9	N	13	9	1			7
03	8897	X	7563	-0-	-1334	-0-	7539	3	24	9	N	22	25	1			4

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3250	-0-	-718	-0-	469	1	2781	2	N	-0-					15
11	3840	X	2897	-0-	-943	-0-	502	1	2395	2	N	-0-					15
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	435	1	2067	2	N	-0-					15
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	452	1	2104	2	N	-0-					15
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	414	1	1909	2	N	-0-					15
03	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	381	1	1800	2	N	-0-					15

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	546	1	4349	2	N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	482	1	3376	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2907	-0-	-1030	-0-	478	1	2429	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3694	-0-	-1204	-0-	516	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3609	-0-	-815	-0-	469	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3783	-0-	-1115	-0-	519	1	3264	2	N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					5
11	3180	X	6	-0-	-3174	-0-	6	3			N	-0-					5
12	2852	X	13	-0-	-2839	-0-	13	3			N	-0-					5
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					5
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6898	-0-	-1131	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6491	-0-	-289	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5715	-0-	-1291	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4278	-0-	-2728	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
*03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

10	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6073	-0-	-1187	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6743	-0-	-759	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6031	-0-	-1471	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5950	-0-	-742	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

10	11532	X	9557	-0-	-1975	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
11	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	10169	-0-	-4363	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14718	-0-	-1371	-0-	14718	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

10	16740	X	14757	-0-	-1983	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	14139	-0-	-2061	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	14459	-0-	-1785	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14291	-0-	-1550	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12288	-0-	-1432	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14029	-0-	-727	-0-	14029	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

10	4960	X	4179	-0-	-781	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3525	-0-	-1275	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4270	-0-	-690	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3701	-0-	-887	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3655	-0-	-623	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

10	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	404	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	506	-0-	-724	-0-	183	1	323	2	N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	658	-0-	-737	-0-	229	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	393	1	642	2	N	-0-					-0-
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	430	1	782	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

10	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6932	-0-	-238	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7398	-0-	-104	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6865	-0-	-637	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5459	-0-	-1317	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5804	-0-	-1605	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7975	-0-	-116	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	8030	-0-	-61	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7055	-0-	-253	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7450	-0-	-641	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	11117	-0-	-384	-0-	416	1	10701	2	N	-0-					-0-
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	410	1	10733	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	11110	-0-	-391	-0-	417	1	10693	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	11142	-0-	-204	-0-	408	1	10734	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9701	-0-	-687	-0-	332	1	9369	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10942	-0-	-559	-0-	415	1	10527	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5976	-0-	-565	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5385	-0-	-159	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
11	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15492	-0-	-194	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	1318	-0-	-15267	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	4450	-0-	-10530	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	10940	-0-	-5645	-0-	10940	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	7766	-0-	-6339	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	621	-0-	-11499	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	1348	-0-	-9781	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	1298	-0-	-8498	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	690	-0-	-8158	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	464	-0-	-7317	-0-	464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	12198	-0-	-1287	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11271	-0-	-1239	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10422	-0-	-2505	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12854	-0-	-73	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	8563	-0-	-2861	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11597	-0-	-586	-0-	11597	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7421	-0-	-391	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6718	-0-	-812	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5957	-0-	-1824	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4836	-0-	-2945	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
*02	6692	X	4395	-0-	-2297	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*03	7409	X	4879	-0-	-2530	-0-	4879	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
10	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					122
11	7380	X	1649	-0-	-5731	-0-	1649	2			Y	-0-					122
12	7626	X	293	-0-	-7333	-0-	293	2			Y	-0-					122
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					122
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					122
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					122

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
10	17298	X	14054	-0-	-3244	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12799	-0-	-1031	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	13558	-0-	-2035	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	13831	-0-	-1762	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	10965	-0-	-3119	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9552	-0-	-4491	-0-	9552	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
10	5487	X	4155	-0-	-1332	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4200	-0-	-1194	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	1863	-0-	-3283	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
*03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	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
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-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-

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	438	1	1416	3	N	-0-					25
11	2190	X	1712	-0-	-478	-0-	449	1	1253	3	N	9					34
							10	9									
12	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	460	1	1227	3	N	-0-					34
01	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	367	1	1078	3	N	-0-					34
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	421	1	1039	3	N	1					35
							1	9									
03	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	459	1	780	3	N	25					60
							28	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

10	11160	X	9598	-0-	-1562	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8620	-0-	-1700	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8496	-0-	-2168	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7963	-0-	-2267	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

10	9827	X	8791	-0-	-1036	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7306	-0-	-1591	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7444	-0-	-1453	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6920	-0-	-1116	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

10	49039	X	3023	-0-	-46016	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	2862	-0-	-6798	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6372	-0-	-1936	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	4495	-0-	-3255	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4229	-0-	-2771	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4469	-0-	-1917	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	18879	X	4515	-0-	-14364	-0-	499	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	7707	-0-	-10563	-0-	495	1	7212	2	N	-0-					-0-
12	20367	X	2887	-0-	-17480	-0-	506	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	18941	X	7936	-0-	-11005	-0-	487	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	392	-0-	-6804	-0-	392	1			N	-0-					-0-
*03	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	504	1	12507	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

10	14539	X	11997	-0-	-2542	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11367	-0-	-1923	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11150	-0-	-1901	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10120	-0-	-2187	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9113	-0-	-2003	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9188	-0-	-2809	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	265	1	6644	2	N	-0-					-0-
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	223	1	5463	2	N	-0-					-0-
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	288	1	6122	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6349	-0-	-564	-0-	223	1	6126	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4840	-0-	-1404	-0-	180	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	222	1	5585	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	12059	X	11457	-0-	-602	-0-	11457	2			N	-0-					25
11	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11657	2	417	9	N	379	192	1			212
12	12059	X	11770	-0-	-289	-0-	11770	2			N	-0-					212
01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					212
02	10920	X	10918	-0-	-2	-0-	10918	2			N	-0-					212
*03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	11893	2	218	9	N	198	198	1			212

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	837	N	36	-0-	-801	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	190	1	804	2	N	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	362	1	1041	2	N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

10	6820	X	5925	-0-	-895	-0-	5852	2	73	9	N	66	172	1			27
11	5670	X	5516	-0-	-154	-0-	5472	2	44	9	N	40					67
12	5642	X	5470	-0-	-172	-0-	5423	2	47	9	N	43					110
01	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	5728	2	52	9	N	47					157
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5552	2	23	9	N	21					178
03	5921	X	5585	-0-	-336	-0-	5561	2	24	9	N	22					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	5433	-0-	-2100	-0-	5433	2			N	-0-					97
11	7170	X	6315	-0-	-855	-0-	6315	2			N	-0-					97
12	7409	X	5517	-0-	-1892	-0-	5453	2	64	9	N	58					155
01	7254	X	5931	-0-	-1323	-0-	5874	2	57	9	N	52	160	1			47
02	5908	X	5680	-0-	-228	-0-	5623	2	57	9	N	52					99
03	6541	X	6116	-0-	-425	-0-	6088	2	28	9	N	25					124

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	3	-0-	-15342	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
12	11780	X	111	-0-	-11669	-0-	111	1			N	-0-					-0-
01	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	383	1	6955	2	N	-0-					-0-
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	308	1	8290	2	N	-0-					-0-
*03	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	393	1	13831	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	6226	-0-	-13924	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
11	18630	X	9072	-0-	-9558	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
12	17949	X	7572	-0-	-10377	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
01	16802	X	10520	-0-	-6282	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
02	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	3			N	-0-					-0-
*03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17378	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
10	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	4294	2			N	-0-					167
11	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	4482	2	12	9	N	11					178
12	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4447	2			N	-0-					178
01	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4769	2	39	9	N	35	183	1			30
02	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	2			N	-0-					30
03	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4263	2			N	-0-					30

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
10	9331	X	8683	-0-	-648	-0-	8677	2	6	9	N	5					53
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10149	2	32	9	N	29					82
12	9083	X	9032	-0-	-51	-0-	9001	2	31	9	N	28					110
01	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9192	2	22	9	N	20					130
02	9156	X	8695	-0-	-461	-0-	8671	2	24	9	N	22					152
03	10137	X	8636	-0-	-1501	-0-	8597	2	39	9	N	35					187

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	3868	2	14	9	N	13					113
11	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	3705	2	17	9	N	15					128
12	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3601	2	4	9	N	4					132
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	2	31	9	N	28					160
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3703	2	14	9	N	13					173
03	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3545	2	2	9	N	2					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	8246	X	6650	-0-	-1596	-0-	6650	2			N	-0-					61
11	7980	X	6396	-0-	-1584	-0-	6385	2	11	9	N	10					71
12	8215	X	5731	-0-	-2484	-0-	5731	2			N	-0-					71
01	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-					71
02	6020	X	5892	-0-	-128	-0-	5889	2	3	9	N	3					74
03	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	6326	2	23	9	N	21					95

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
10	7626	X	6639	-0-	-987	-0-	6639	2			N	-0-					72
11	7380	X	6658	-0-	-722	-0-	6658	2			N	-0-					72
12	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	6293	2			N	-0-					72
01	6882	X	6064	-0-	-818	-0-	6064	2			N	-0-					72
02	6216	X	5609	-0-	-607	-0-	5608	2	1	9	N	1					73
03	6882	X	6389	-0-	-493	-0-	6389	2			N	-0-					73

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	2623	-0-	-1965	-0-	2623	2			N	-0-					97
11	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-					97
12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			N	-0-					97
01	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	3282	2			N	-0-					97
*02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					97
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					97

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2962	3	3	9	N	3	2	1			2
11	2970	X	2077	-0-	-893	-0-	2074	3	3	9	N	3	3	1			2
12	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	3			N	-0-	2	1			-0-
01	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 2H RRCID -> 227903 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6846 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

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

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9106	-0-	-1186	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8567	-0-	-729	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9569	-0-	-754	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16988	X	11706	-0-	-5282	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	7328	-0-	-9112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	5311	-0-	-10623	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13323	-0-	-2611	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
*03	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	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
10	12772	X	11166	-0-	-1606	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11745	-0-	-255	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11693	-0-	-273	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9731	-0-	-1245	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10812	-0-	-1340	-0-	10812	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
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					103
11	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	221	1	2640	2	N	-0-					103
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	469	1	4244	2	N	-0-					103
01	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	459	1	3488	2	N	-0-					103
02	3668	X	3076	-0-	-592	-0-	406	1	2626	2	N	40	101	1			42
							44	9									
03	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	432	1	3046	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	6471	-0-	-1465	-0-	415	1	6056	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6358	-0-	-992	-0-	408	1	5950	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	5996	-0-	-1599	-0-	417	1	5579	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	5217	-0-	-1665	-0-	413	1	4804	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	4809	-0-	-1407	-0-	334	1	4475	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	417	1	4331	2	N	-0-			-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPER CATTLE G WELL #: C 3H RRCID -> 227917 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8800 - 10884

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-			-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
12	9455	X	5338	-0-	-4117	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	4070	-0-	-5385	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
02	8540	X	3308	-0-	-5232	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	2756	-0-	-5862	-0-	2756	2			N	-0-			-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

10	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
11	5670	X	5590	-0-	-80	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
02	5320	X	4511	-0-	-809	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	4396	-0-	-1370	-0-	4396	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

10	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-			-0-
11	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	9147	-0-	-1920	-0-	9147	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	5654	-0-	-5041	-0-	5654	2			N	-0-			-0-
02	10304	X	8009	-0-	-2295	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	6744	-0-	-4664	-0-	6744	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	7181	-0-	-2057	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7423	-0-	-1007	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7742	-0-	-8	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8226	-0-	-144	-0-	8226	2			N	-0-					24
11	7980	X	7800	-0-	-180	-0-	7800	2			N	-0-					24
12	8153	X	7676	-0-	-477	-0-	7676	2			N	-0-					24
01	8215	X	7618	-0-	-597	-0-	7618	2			N	-0-					24
02	7420	X	7219	-0-	-201	-0-	7219	2			N	-0-					24
03	8215	X	7859	-0-	-356	-0-	7757	2	102	9	N	93	93	1			24

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9127	-0-	-1258	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	5377	-0-	-5783	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16120	X	12800	-0-	-3320	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	12751	-0-	-2849	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	13328	-0-	-2792	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12778	-0-	-2629	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11534	-0-	-982	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12290	-0-	-1040	-0-	12290	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
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6250	-0-	-353	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
*03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	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
10	6417	X	5444	-0-	-973	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6566	-0-	-6	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5987	-0-	-585	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5161	-0-	-1167	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6097	-0-	-909	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		13956	-0-	13956	13956	13956	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

10	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3332	3	206	9	N	187	185	1			20
11	3420	X	3199	-0-	-221	-0-	3199	3			N	-0-					20
12	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	3			N	-0-					20
01	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	3			N	-0-					20
02	3192	X	3084	-0-	-108	-0-	3084	3			N	-0-					20
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	3			N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
12	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
*03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

10	7378	X	5115	-0-	-2263	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4457	-0-	-2683	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
*03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LOKEY WELL #: A 1H RRCID -> 228285 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5763 - 8353

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

10	8091	X	6912	-0-	-1179	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6568	-0-	-962	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6063	-0-	-181	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6511	-0-	-402	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

10	8308	X	6081	-0-	-2227	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	5310	-0-	-2730	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4655	-0-	-1421	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4473	-0-	-1603	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
*03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7278	-0-	-142	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7879	-0-	-336	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					18
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					18
12	T. A.		6784	-0-	6784	6784	6784	2			N	-0-					18
01	T. A.		6267	-0-	6267	13051	6267	2			N	-0-					18
02	18355	X	5304	-0-	-13051	-0-	5304	2			N	-0-					18
*03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					18

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					50
11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			Y	-0-					50
12	7192	X	4058	-0-	-3134	-0-	4058	2			Y	-0-					50
01	7905	X	6453	-0-	-1452	-0-	6453	2			Y	-0-					50
02	8204	X	8036	-0-	-168	-0-	8036	2			Y	-0-					50
*03	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9250	2	153	9	Y	139	146	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3428	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	3236	3	6	9	N	5	4	1			3
12	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3240	3	3	9	N	3	4	1			2
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3517	3	19	9	N	17	14	1			5
*02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3536	3	9	9	N	8	8	1			5
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3789	3	11	9	N	10	13	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5499	-0-	-2220	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6776	-0-	-694	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6772	-0-	-947	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4878	-0-	-1450	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4407	-0-	-2599	-0-	4407	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
10	10044	X	8001	-0-	-2043	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8808	-0-	-852	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8247	-0-	-1146	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7598	-0-	-1671	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5761	-0-	-2611	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7774	-0-	-1340	-0-	7774	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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		750	-0-	750	949	750	2			N	-0-					-0-
02	1258	X	309	-0-	-949	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH 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
10	7316	X	6092	-0-	-1224	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	4235	-0-	-2845	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	2732	-0-	-4677	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	6720	-0-	-2270	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6512	-0-	-2188	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6661	-0-	-2329	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5755	-0-	-1282	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7704	-0-	-759	-0-	7696	3	8	9	N	7	5	1			5
11	8190	X	7596	-0-	-594	-0-	7583	3	13	9	N	12	10	1			7
12	8463	X	7780	-0-	-683	-0-	7770	3	10	9	N	9	10	1			6
01	8091	X	7963	-0-	-128	-0-	7922	3	41	9	N	37	31	1			12
*02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8175	3	17	9	N	15	18	1			9
*03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8141	3	25	9	N	23	28	1			4

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	445	1	4463	2	N	77					162
							85	9									
11	4920	X	4868	-0-	-52	-0-	438	1	4386	2	N	40	175	1			27
							44	9									
12	5084	X	4513	-0-	-571	-0-	441	1	4041	2	N	28					55
							31	9									
01	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	451	1	3835	2	N	68					123
							75	9									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	418	1	4108	2	N	47					170
							52	9									
03	5022	X	3717	-0-	-1305	-0-	448	1	3225	2	N	40					210
							44	9									

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BYRD WELL #: D 1 H RRCID -> 229526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5692 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: C 1 H RRCID -> 229566 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 7637 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8705	-0-	-835	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	6407	-0-	-3172	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8088	-0-	-2669	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7700	-0-	-2016	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8482	-0-	-2275	-0-	8482	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PUFF WELL #: 1H RRCID -> 229640 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6956 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5686	-0-	-1413	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6722	-0-	-148	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6433	-0-	-635	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6393	-0-	-644	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5393	-0-	-879	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6304	-0-	-640	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12393	-0-	-417	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
12	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	9285	-0-	-5440	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11129	-0-	-2171	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7622	-0-	-7103	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5990	-0-	-280	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5060	-0-	-2535	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5345	-0-	-2529	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4415	-0-	-2697	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5164	-0-	-2710	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

10	13020	X	12304	-0-	-716	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11778	-0-	-822	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12059	-0-	-744	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11841	-0-	-466	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10560	-0-	-556	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11898	-0-	-409	-0-	11898	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

10	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9825	-0-	-1335	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	11617	-0-	-5123	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	11841	-0-	-3279	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	12319	-0-	-4421	-0-	12319	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

10	10695	X	10564	-0-	-131	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9422	-0-	-928	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10167	-0-	-404	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10047	-0-	-524	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
*03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

10	11222	X	1490	-0-	-9732	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1064	-0-	-2506	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1667	-0-	-1154	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1023	-0-	-685	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 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
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

10	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
01	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12863	-0-	-129	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12687	-0-	-1697	-0-	12687	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

10	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	1119	2	15	9	Y	14	16	1			7
11	2070	X	1604	-0-	-466	-0-	1587	2	17	9	Y	15	12	1			10
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	13	13	1			10
01	1333	X	958	-0-	-375	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1			11
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20	9	Y	18	13	1			16
*03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1			18

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

10	9672	X	7848	-0-	-1824	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	4743	-0-	-4617	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9473	-0-	-137	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	3709	-0-	-5715	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

10	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					177
11	6300	X	5948	-0-	-352	-0-	5948	2			N	-0-					177
12	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	5710	2			N	-0-					177
01	6417	X	5891	-0-	-526	-0-	5891	2			N	-0-					177
02	5796	X	5184	-0-	-612	-0-	5184	2			N	-0-					177
03	6417	X	5494	-0-	-923	-0-	5454	2	40	9	N	36	165	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					96
12	14B	DENY	164	-0-	164	164	69	2	95	9	N	86	156	1			26
01	14B	DENY	414	-0-	414	578	182	2	232	9	N	211	180	1			57
02		912 X	334	-0-	-578	-0-	173	2	161	9	N	146	184	1			19
*03		199 X	199	-0-	-0-	-0-	48	2	151	9	N	137					156

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

10	4588 X	3127	-0-	-1461	-0-	145	1	2982	3	N	-0-					15
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	207	1	3886	3	N	-0-					15
12	4309 X	3785	-0-	-524	-0-	195	1	3386	3	N	185	185	1			15
						204	9									
01	4061 X	3791	-0-	-270	-0-	225	1	3566	3	N	-0-					15
02	3808 X	3120	-0-	-688	-0-	256	1	2864	3	N	-0-					15
03	4216 X	3413	-0-	-803	-0-	284	1	3129	3	N	-0-					15

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

10	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	260	1	7226	3	N	201	186	1			53
						221	9									
11	7320 X	6951	-0-	-369	-0-	186	1	6765	3	N	-0-					53
12	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	277	1	7536	3	N	184	184	1			53
						202	9									
01	7719 X	7505	-0-	-214	-0-	269	1	7236	3	N	-0-					53
02	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	250	1	7079	3	N	-0-					53
03	8029 X	7488	-0-	-541	-0-	286	1	6994	3	N	189	189	1			53
						208	9									

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

10	5239 X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
12	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3215	-0-	-1652	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	3964	-0-	-740	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4103	-0-	-1198	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

10	5053 X	4065	-0-	-988	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	3660	-0-	-1230	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	2801	-0-	-2252	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	1425	-0-	-3318	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3042	-0-	-2042	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3642	-0-	-1278	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3040	-0-	-897	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2482	-0-	-906	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	2548	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
10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6918	3	7	9	N	6	4	1			4
11	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5720	3	9	9	N	8	7	1			5
12	7316	X	6008	-0-	-1308	-0-	6000	3	8	9	N	7	7	1			5
01	7316	X	6293	-0-	-1023	-0-	6258	3	35	9	N	32	28	1			9
*02	6608	X	5039	-0-	-1569	-0-	5028	3	11	9	N	10	12	1			7
03	6913	X	4018	-0-	-2895	-0-	4006	3	12	9	N	11	16	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6413	-0-	-469	-0-	427	1	5984	2	N	2					122
							2	9									
11	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	424	1	5576	2	N	26					148
							29	9									
12	6882	X	5920	-0-	-962	-0-	433	1	5476	2	N	10					158
							11	9									
01	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	431	1	5763	2	N	17					175
							19	9									
02	5796	X	5507	-0-	-289	-0-	387	1	5090	2	N	27					202
							30	9									
03	6417	X	5884	-0-	-533	-0-	430	1	5434	2	N	18					220
							20	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					140
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					140
12	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	3084	2	190	9	N	173	173	1			140
01	4216	X	3331	-0-	-885	-0-	3331	2			N	-0-					140
02	3808	X	2493	-0-	-1315	-0-	2493	2			N	-0-					140
03	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	2646	2			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	3648	-0-	-6551	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9063	-0-	-477	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9058	-0-	-552	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7414	-0-	-1042	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7663	-0-	-1699	-0-	7663	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

10	13299	X	2277	-0-	-11022	-0-	205	1	2072	2	N	-0-					40
11	8430	X	3330	-0-	-5100	-0-	303	1	3027	2	N	-0-					40
12	8711	X	3207	-0-	-5504	-0-	311	1	2896	2	N	-0-					40
01	7316	X	2473	-0-	-4843	-0-	342	1	2131	2	N	-0-					40
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					40
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
12	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
*03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

10	11222	X	101	-0-	-11121	-0-	101	1			N	-0-					13
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					13
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					13
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					13
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3212	3	8	9	N	7	3	1			4
12	3100	N	6043	-0-	2943	2943	6036	3	7	9	N	6	6	1			4
01	3100	N	5552	-0-	2452	5395	5520	3	32	9	N	29	23	1			10
*02	11448	X	6053	-0-	-5395	-0-	6041	3	12	9	N	11	14	1			7
*03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4575	3	14	9	N	13	17	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	8927	-0-	-1613	-0-	8927	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	8531	-0-	-1339	-0-	8531	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8226	-0-	-1508	-0-	8226	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7772	-0-	-1962	-0-	7772	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7738	-0-	-1054	-0-	7738	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8147	-0-	-781	-0-	8147	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4819	3 4 9	N	4	3	1			3
11	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	4385	3 8 9	N	7	6	1			4
12	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4405	3 6 9	N	5	6	1			3
01	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4032	3 17 9	N	15	16	1			2
*02	4396	X	3926	-0-	-470	-0-	3915	3 11 9	N	10	5	1			7
03	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4660	3 17 9	N	15	19	1			3

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5151	3 4 9	N	4	3	1			3
11	4980	X	1216	-0-	-3764	-0-	1206	3 10 9	N	9	7	1			5
12	5146	X	1425	-0-	-3721	-0-	1422	3 3 9	N	3	6	1			2
01	5146	X	992	-0-	-4154	-0-	986	3 6 9	N	5	6	1			1
*02	4648	X	758	-0-	-3890	-0-	756	3 2 9	N	2	2	1			1
03	5146	X	2244	-0-	-2902	-0-	2237	3 7 9	N	6	6	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3108	-0-	-457	-0-	3105	3 3 9	N	3	2	1			2
11	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	2785	3 6 9	N	5	4	1			3
12	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3118	3 3 9	N	3	4	1			2
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3264	3 18 9	N	16	13	1			5
*02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3321	3 8 9	N	7	7	1			5
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3421	3 10 9	N	9	12	1			2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	17641	-0-	-1951	-0-	17641	2	N	-0-					-0-
11	18990	X	13457	-0-	-5533	-0-	13457	2	N	-0-					-0-
12	19623	X	14	-0-	-19609	-0-	14	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-			N	-0-					-0-
02	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-			N	-0-					-0-
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17856	X	16166	-0-	-1690	-0-	16166	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	14731	-0-	-2549	-0-	14731	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	15186	-0-	-1337	-0-	15186	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	13591	-0-	-2932	-0-	13591	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	11429	-0-	-3467	-0-	11429	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	12524	-0-	-3627	-0-	12524	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	5662	-0-	-2460	-0-	327	1 5335 2	N	-0-					-0-
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	354	1 7866 2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	389	1 7881 2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	410	1 7242 2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6969	-0-	-703	-0-	351	1 6618 2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	267	1 5087 2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	5825	-0-	-2731	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	4042	-0-	-3968	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3959	-0-	-2397	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7902	-0-	-499	-0-	7902	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
10	8277	X	6601	-0-	-1676	-0-	6593	3	8	9	N	7	4	1			5
11	8010	X	6715	-0-	-1295	-0-	6704	3	11	9	N	10	9	1			6
12	10292	X	7245	-0-	-3047	-0-	7236	3	9	9	N	8	9	1			5
01	10292	X	8543	-0-	-1749	-0-	8499	3	44	9	N	40	32	1			13
*02	9296	X	7570	-0-	-1726	-0-	7552	3	18	9	N	16	18	1			11
*03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8014	3	23	9	N	21	28	1			4

COJO WELL #: 1 H RRCID -> 231321 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 6275 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	14870	-0-	-1374	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14644	-0-	-484	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	6417	-0-	-8463	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	655	-0-	-4956	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	2473	-0-	-2957	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1760	-0-	-2084	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-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
10	19530	X	17029	-0-	-2501	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	15329	-0-	-3061	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	14784	-0-	-3940	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	13496	-0-	-4670	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	11075	-0-	-4549	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	11906	-0-	-5113	-0-	11906	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
10	6603	X	5758	-0-	-845	-0-	5751	3	7	9	N	6	4	1			4
11	6390	X	5676	-0-	-714	-0-	5665	3	11	9	N	10	8	1			6
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7492	3	10	9	N	9	9	1			6
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7047	3	37	9	N	34	29	1			11
*02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6626	3	17	9	N	15	16	1			10
03	7502	X	6789	-0-	-713	-0-	6769	3	20	9	N	18	25	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2912	3	3	9	N	3	2	1			2
11	2760	X	2058	-0-	-702	-0-	2055	3	3	9	N	3	3	1			2
12	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2420	3	3	9	N	3	3	1			2
01	2914	X	1876	-0-	-1038	-0-	1865	3	11	9	N	10	9	1			3
*02	2632	X	2408	-0-	-224	-0-	2401	3	7	9	N	6	5	1			4
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	2624	3	8	9	N	7	10	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4440	-0-	-799	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4416	-0-	-654	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4279	-0-	-867	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2188	-0-	-2040	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	3656	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
10	15066	X	13730	-0-	-1336	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13405	-0-	-425	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13732	-0-	-156	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13247	-0-	-641	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11720	-0-	-796	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12708	-0-	-1149	-0-	12708	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6089	-0-	-421	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5694	-0-	-599	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5001	-0-	-610	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4988	-0-	-442	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5088	-0-	-275	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4399	-0-	-361	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	9086	-0-	-276	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8295	-0-	-915	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8855	-0-	-662	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8276	-0-	-1241	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7192	-0-	-1180	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7960	-0-	-1123	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	3214	-0-	-3575	-0-	3214	2			N	-0-					113
11	6570	X	3103	-0-	-3467	-0-	3103	2			N	-0-					113
12	4867	X	3132	-0-	-1735	-0-	3132	2			N	-0-					113
01	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3505	2			N	-0-					113
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					113
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	2	15	9	N	14	127	1			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

10	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
11	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	13795	-0-	-1767	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	8173	-0-	-7203	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11798	-0-	-2090	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	5816	-0-	-7979	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

10	12555	X	12456	-0-	-99	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12232	-0-	-230	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10999	-0-	-257	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12078	-0-	-384	-0-	12078	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-					17
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7398	2	78	9	Y	71	71	1			17
12	8587	X	7037	-0-	-1550	-0-	7037	2			Y	-0-					17
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7912	2	30	9	Y	27					44
02	6972	X	4806	-0-	-2166	-0-	4806	2			Y	-0-					44
*03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			Y	-0-	44	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

10	6045	X	35	-0-	-6010	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	19	-0-	-5651	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2759	-0-	2759	2775	2747	3	12	9	N	11	6	1			5
*02	5642	X	2867	-0-	-2775	-0-	2857	3	10	9	N	9	8	1			6
*03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5285	3	17	9	N	15	18	1			3

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
11	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20107	-0-	-3050	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	21203	-0-	-1954	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	17299	-0-	-3617	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	19036	-0-	-3780	-0-	19036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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

10	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14966	3	25	9	N	23	14	1			11
11	10110	X	3277	-0-	-6833	-0-	3275	3	2	9	N	2	10	1			3
12	10447	X	6587	-0-	-3860	-0-	6578	3	9	9	N	8	7	1			4
01	13392	X	8617	-0-	-4775	-0-	8596	3	21	9	N	19	15	1			8
*02	12096	X	4449	-0-	-7647	-0-	4447	3	2	9	N	2	9	1			1
03	13392	X	2395	-0-	-10997	-0-	2359	3	36	9	N	33	32	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

10	4371	X	22	-0-	-4349	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6213	3	35	9	N	32	24	1			8
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3534	3	8	9	N	7	10	1			5
*03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3725	3	11	9	N	10	13	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

10	7099	X	115	-0-	-6984	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	8897	X	8138	-0-	-759	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7312	-0-	-1298	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	2450	-0-	-5827	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	833	-0-	-7320	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	374	-0-	-6990	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	375	-0-	-7778	-0-	375	2			N	-0-					-0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4040	-0-	-517	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 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
10	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	358	1	2697	2	N	-0-					97
11	4590	X	2916	-0-	-1674	-0-	338	1	2578	2	N	-0-					97
12	4743	X	2228	-0-	-2515	-0-	331	1	1897	2	N	-0-					97
01	4743	X	3238	-0-	-1505	-0-	358	1	2879	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2996	X	2642	-0-	-354	-0-	279	1	2363	2	N	-0-					97
*03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	362	1	2926	2	N	-0-					97

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	4875	-0-	-1635	-0-	463	1	4412	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4463	-0-	-1537	-0-	403	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4981	-0-	-940	-0-	453	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4425	-0-	-1217	-0-	461	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4079	-0-	-1017	-0-	413	1	3666	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	2147	-0-	-2844	-0-	483	1	1664	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					36
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					36
12	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					36
01	6789	X	6700	-0-	-89	-0-	6700	3			N	-0-					36
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6197	3	252	9	N	229	197	1			68
*03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7265	3	29	9	N	26	52	1			42

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
10	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7258	-0-	-1082	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7603	-0-	-984	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8033	-0-	-554	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
*03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	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
10	11346	X	10283	-0-	-1063	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
12	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
01	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10768	-0-	-764	-0-	10768	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
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3937	X	2950	-0-	-987	-0-	2950	2			N	-0-					62
11	3990	X	2622	-0-	-1368	-0-	2622	2			N	-0-					62
12	4123	X	2790	-0-	-1333	-0-	2619	2	171	9	N	155	195	1			22
01	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	3201	2			N	-0-					22
02	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	2			N	-0-					22
*03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					22

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

10	8153	X	7930	-0-	-223	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7560	-0-	-330	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7134	-0-	-1019	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5921	-0-	-1443	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	9085	-0-	-91	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7647	-0-	-1565	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8225	-0-	-1974	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	382	1	2954	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2525	-0-	-505	-0-	358	1	2167	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	381	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	360	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	334	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	380	1	2814	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

10	7254	X	6243	-0-	-1011	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6807	-0-	-213	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6514	-0-	-213	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5766	-0-	-590	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	6500	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 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	1379	-0-	-3798	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	12	-0-	-5165	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	207	-0-	-4301	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	6952	-0-	-1542	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6312	-0-	-1908	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6582	-0-	-1137	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6295	-0-	-1331	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5597	-0-	-815	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6097	-0-	-847	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12059	X	11909	-0-	-150	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10987	-0-	-773	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11604	-0-	-672	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11829	-0-	-447	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10231	-0-	-857	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11077	-0-	-827	-0-	11077	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	9040	-0-	-74	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8634	-0-	-1146	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8804	-0-	-1302	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8606	-0-	-1500	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6917	-0-	-1735	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7419	-0-	-1633	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5093	-0-	-549	-0-	5008	2	85	9	Y	77	108	1			63
11	5460	X	5019	-0-	-441	-0-	5019	2			Y	-0-					63
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5219	2	299	9	Y	272	160	1			175
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					175
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					175
*03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5647	2	110	9	Y	100	100	1			175

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	4754	-0-	-3586	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6564	-0-	-1775	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6849	-0-	-1490	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	6310	3	7	9	N	6	4	1			4
11	6990	X	5486	-0-	-1504	-0-	5475	3	11	9	N	10	8	1			6
12	7223	X	7012	-0-	-211	-0-	7003	3	9	9	N	8	9	1			5
01	6665	X	6046	-0-	-619	-0-	6013	3	33	9	N	30	25	1			10
*02	6020	X	5565	-0-	-455	-0-	5552	3	13	9	N	12	14	1			8
03	7006	X	6357	-0-	-649	-0-	6338	3	19	9	N	17	22	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	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

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

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					105
11	3660	X	2946	-0-	-714	-0-	2946	2			N	-0-					105
12	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	3419	2			N	-0-					105
01	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					105
02	3360	X	2813	-0-	-547	-0-	2699	2	114	9	N	104	182	1			27
03	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					27

FERGUSON WELL #: 1 H RRCID -> 232054 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8008 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	8672	-0-	-4348	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	8027	-0-	-3703	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8038	-0-	-2068	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6674	-0-	-1166	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6487	-0-	-2193	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	7658	-0-	-2169	-0-	7550	2	108	9	N	98	91	1			90
11	9510	X	7654	-0-	-1856	-0-	7654	2			N	-0-					90
12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					90
01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					90
02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					90
*03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8082	2	9	9	N	8	97	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	323	1	10478	2	Y	-0-					16
11	6840	X	3627	-0-	-3213	-0-	326	1	3301	2	Y	-0-					16
12	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	304	1	3080	2	Y	-0-					16
01	4247	X	3259	-0-	-988	-0-	369	1	2890	2	Y	-0-					16
02	3836	X	3165	-0-	-671	-0-	303	1	2755	2	Y	97	97	1			16
							107	9									
03	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	380	1	2423	2	Y	3					19
							3	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

10	3317	X	2787	-0-	-530	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1704	-0-	-1506	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1853	-0-	-1464	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1622	-0-	-1354	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1566	-0-	-1122	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

10	21328	X	17407	-0-	-3921	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	14432	-0-	-6208	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	14968	-0-	-5678	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	14664	-0-	-4835	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	12855	-0-	-4169	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14174	-0-	-3248	-0-	14174	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

10	16895	X	14910	-0-	-1985	-0-	14910	3			N	-0-					-0-
11	16350	X	14741	-0-	-1609	-0-	14741	3			N	-0-					-0-
12	16368	X	14250	-0-	-2118	-0-	14250	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	14116	-0-	-1353	-0-	14116	3			N	-0-					-0-
02	13832	X	11732	-0-	-2100	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
03	15221	X	12447	-0-	-2774	-0-	12447	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

10	8587	X	8282	-0-	-305	-0-	318	1	7964	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7776	-0-	-414	-0-	310	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	343	1	8505	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7996	-0-	-498	-0-	332	1	7664	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7235	-0-	-437	-0-	289	1	6946	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7972	-0-	-894	-0-	287	1	7685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212	X	13332	-0-	-6880	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	14717	-0-	-4843	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	15480	-0-	-2624	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	13986	-0-	-4118	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	12251	-0-	-4101	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13309	-0-	-2160	-0-	13309	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26133	X	15723	-0-	-10410	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	18413	-0-	-6877	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	15788	-0-	-9322	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	14372	-0-	-7855	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	12842	-0-	-4350	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	13261	-0-	-5773	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5413	-0-	-725	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8407	-0-	-986	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	15222	-0-	-588	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14192	-0-	-1108	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14177	-0-	-1633	-0-	14177	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14121	-0-	-1379	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	11786	-0-	-2214	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11880	-0-	-3341	-0-	11880	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	15871	-0-	-683	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14895	-0-	-975	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
12	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	15613	-0-	-259	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13678	-0-	-658	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14263	-0-	-1609	-0-	14263	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	9698	-0-	-3353	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	12245	-0-	-385	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	7188	-0-	-6390	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
01	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10199	-0-	-2065	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	12486	-0-	-2332	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12047	-0-	-1753	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12271	-0-	-1803	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	5018	-0-	-8560	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	6090	-0-	-6403	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

10	18383	X	15245	-0-	-3138	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	14487	-0-	-3303	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15586	-0-	-1991	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15210	-0-	-817	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13349	-0-	-427	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	9667	-0-	-5926	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

10	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	541	1	4740	2	N	-0-					-0-
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	612	1	5342	2	N	-0-					-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	620	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	651	1	5124	2	N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	558	1	4384	2	N	-0-					-0-
*03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	553	1	4670	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

10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					114
11	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	3555	2			Y	-0-					114
12	3937	X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2			Y	-0-					114
01	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3855	2			Y	-0-					114
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3216	2	213	9	Y	194	194	1			114
*03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

10	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	7436	2			N	-0-					114
11	7530	X	7026	-0-	-504	-0-	7026	2			N	-0-					114
12	7781	X	6614	-0-	-1167	-0-	6614	2			N	-0-					114
01	7657	X	7217	-0-	-440	-0-	7217	2			N	-0-					114
02	6720	X	6310	-0-	-410	-0-	6310	2			N	-0-					114
03	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6567	2			N	-0-					114

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

10	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
11	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	12147	-0-	-4500	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12956	-0-	-2976	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	3119	-0-	-14520	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

10	50670	X	5709	-0-	-44961	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	5155	-0-	-4385	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	3589	-0-	-5990	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4321	-0-	-2809	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2513	-0-	-2639	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	7445	-0-	-1638	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6873	-0-	-1917	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7147	-0-	-1905	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6669	-0-	-219	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6862	-0-	-578	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

10	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
11	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12269	-0-	-2146	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12342	-0-	-2445	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	10798	-0-	-2558	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13512	-0-	-1275	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

10	5952	X	4142	-0-	-1810	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	2861	-0-	-2419	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3599	-0-	-1640	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3019	-0-	-1569	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1991	-0-	-1789	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1990	-0-	-2164	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

HUNTER FERRELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232132 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8207 - 9647

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

10	5766	X	3807	-0-	-1959	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4353	-0-	-897	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4324	-0-	-1101	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3992	-0-	-152	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3934	-0-	-561	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8177	-0-	-553	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	8160	-0-	-2504	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8356	-0-	-1276	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20863	X	10772	-0-	-10091	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	14956	-0-	-4334	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	8540	-0-	-10959	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	5826	-0-	-8868	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	9603	-0-	-4369	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	1276	-0-	-14193	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	15783	-0-	-1360	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14945	-0-	-1285	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	14746	-0-	-1622	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14030	-0-	-1904	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12358	-0-	-2034	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13933	-0-	-1846	-0-	13933	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	17702	-0-	-1394	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
11	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
12	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16412	-0-	-1289	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14060	-0-	-3048	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15919	-0-	-3022	-0-	15919	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	20091	2			N	-0-					-0-
11	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	18593	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15350	-0-	-4583	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	414	-0-	-19674	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	4126	-0-	-14018	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17263	-0-	-2825	-0-	17263	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					10
12	14B2 EXT		8266	-0-	8266	8266	8266	2			N	-0-					10
01	14B2 EXT		10069	-0-	10069	18335	10069	2			N	-0-					10
*02	23972	X	5637	-0-	-18335	-0-	5637	2			N	-0-					10
*03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					10

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
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3947	-0-	-827	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	984	-0-	-3883	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
*03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	6603	X	2471	-0-	-4132	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3745	-0-	-2645	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
*03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

10	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5494	-0-	-896	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5357	-0-	-874	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3818	-0-	-2568	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4464	-0-	-1304	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4301	-0-	-2085	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			Y	-0-					8
11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			Y	-0-					8
12	9703	X	9592	-0-	-111	-0-	9592	2			Y	-0-					8
01	9982	X	9840	-0-	-142	-0-	9783	2	57	9	Y	52	43	1			17
02	9184	X	2993	-0-	-6191	-0-	2993	2			Y	-0-					17
03	10168	X	4681	-0-	-5487	-0-	4681	2			Y	-0-					17

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 233428 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7722 - 9588

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	11005	X	10412	-0-	-593	-0-	10412	2			N	-0-					85
11	10560	X	9700	-0-	-860	-0-	9700	2			N	-0-					85
12	10819	X	9850	-0-	-969	-0-	9850	2			N	-0-					85
01	10478	X	9656	-0-	-822	-0-	9656	2			N	-0-					85
02	9464	X	8774	-0-	-690	-0-	8774	2			N	-0-					85
03	10416	X	9603	-0-	-813	-0-	9603	2			N	-0-					85

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

10	8153	X	8092	-0-	-61	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7731	-0-	-9	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7346	-0-	-559	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7114	-0-	-194	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

10	15469	X	263	-0-	-15206	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	4185	-0-	-10785	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
01	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2413	-0-	-1507	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	10219	-0-	-8784	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

10	7471	X	6360	-0-	-1111	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	5676	-0-	-1554	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5001	-0-	-2284	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5739	-0-	-988	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3829	-0-	-2247	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5385	-0-	-970	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

10	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3637	-0-	-1163	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3964	-0-	-180	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

10	2201	X	482	-0-	-1719	-0-	70	1	412	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	258	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	232	1	785	2	N	-0-					-0-
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	426	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1352	-0-	-415	-0-	490	1	862	2	N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11324	-0-	-1576	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	11983	-0-	-1347	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11704	-0-	-924	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13539	-0-	-442	-0-	13539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23436	X	16366	-0-	-7070	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	12098	-0-	-7222	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	13864	-0-	-3775	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	13919	-0-	-2790	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11621	-0-	-3163	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11864	-0-	-4504	-0-	11864	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7003	-0-	-871	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	4978	-0-	-2896	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	3796	-0-	-3316	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6218	-0-	-1408	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	5853	-0-	-6051	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
01	13640	X	4780	-0-	-8860	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
*03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7413	-0-	-709	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	6958	-0-	-2672	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7126	-0-	-779	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6474	-0-	-666	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	11959	-0-	-5111	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
12	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	14350	-0-	-3475	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14859	-0-	-1241	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	14949	-0-	-3341	-0-	14949	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25482	X	24290	-0-	-1192	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	23179	-0-	-1001	-0-	23179	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	23282	-0-	-1177	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	22834	-0-	-1470	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	20010	-0-	-1942	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21994	-0-	-2310	-0-	21994	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29419	X	24884	-0-	-4535	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
11	27300	X	24348	-0-	-2952	-0-	24348	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	24301	-0-	-2793	-0-	24301	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	23434	-0-	-2482	-0-	23434	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	20673	-0-	-2063	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	14649	-0-	-10523	-0-	14649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
11	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10145	-0-	-1821	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9674	-0-	-2292	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8520	-0-	-2288	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9436	-0-	-2530	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	10681	-0-	-2122	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10245	-0-	-2145	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9935	-0-	-2620	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9843	-0-	-2123	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
*03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	304	-0-	-7942	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	5379	-0-	-4533	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5876	-0-	-5098	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	7724	-0-	-1483	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7559	-0-	-1171	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7077	-0-	-2099	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7643	-0-	-1533	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7857	-0-	-431	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
*03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
02	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
*03	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4681	3	6	9	N	5	3	1			3
11	3330	X	2516	-0-	-814	-0-	2512	3	4	9	N	4	4	1			3
12	3441	X	1887	-0-	-1554	-0-	1885	3	2	9	N	2	3	1			2
01	4681	X	1931	-0-	-2750	-0-	1923	3	8	9	N	7	8	1			1
*02	4228	X	2433	-0-	-1795	-0-	2426	3	7	9	N	6	3	1			4
03	4681	X	2736	-0-	-1945	-0-	2728	3	8	9	N	7	10	1			1

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
10	4309	X	3415	-0-	-894	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4971	-0-	-881	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5277	-0-	-1202	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	7781	-0-	-4092	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	6446	-0-	-5074	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10564	-0-	-1340	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10368	-0-	-1536	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8518	-0-	-1086	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10086	-0-	-485	-0-	10086	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
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	8473	-0-	-3276	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10302	-0-	-1447	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10264	-0-	-348	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7589	-0-	-2517	-0-	7589	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
10	2852	X	780	-0-	-2072	-0-	388	1	392	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2127	-0-	-633	-0-	344	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	355	1	2092	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	310	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2231	-0-	-37	-0-	305	1	1926	2	N	-0-					-0-
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	423	1	3120	2	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	11294	-0-	-4237	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11791	-0-	-2309	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14132	-0-	-1275	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	10251	-0-	-5156	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10000	-0-	-3916	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	9515	-0-	-4621	-0-	9515	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
10	9951	X	490	-0-	-9461	-0-	490	1			N	-0-					-0-
11	4320	X	451	-0-	-3869	-0-	451	1			N	-0-					-0-
12	527	X	475	-0-	-52	-0-	475	1			N	-0-					-0-
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	496	1	634	2	N	-0-					-0-
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	474	1	1077	2	N	-0-					-0-
*03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	521	1	579	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
10	7068	X	5161	-0-	-1907	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4501	-0-	-1049	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4101	-0-	-1169	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3405	-0-	-1355	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21948	X	19786	-0-	-2162	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	19330	-0-	-4640	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	24277	-0-	-492	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	24621	-0-	-148	-0-	24621	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	17284	-0-	-4528	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	15193	-0-	-9080	-0-	15193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	81	-0-	-579	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11867	-0-	-553	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10950	-0-	-1884	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9348	-0-	-1824	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9978	-0-	-2298	-0-	9978	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	11020	-0-	-667	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10323	-0-	-807	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10597	-0-	-594	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9595	-0-	-513	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10368	-0-	-637	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	16799	-0-	-3971	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	15475	-0-	-3485	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	15461	-0-	-3139	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15623	-0-	-1923	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13607	-0-	-2157	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	12905	-0-	-3897	-0-	12905	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
11	28039	X	28039	-0-	-0-	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
12	30442	X	27957	-0-	-2485	-0-	27957	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	27583	-0-	-2053	-0-	27583	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	24163	-0-	-2017	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	26191	-0-	-2794	-0-	26191	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7540	-0-	-1171	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7865	-0-	-625	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
*03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	333	-0-	-13183	-0-	333	1			N	-0-					-0-
11	12810	X	11553	-0-	-1257	-0-	334	1	11219	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	10897	-0-	-2433	-0-	331	1	10566	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	11570	-0-	-1760	-0-	338	1	11232	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	9207	-0-	-2833	-0-	270	1	8937	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10200	-0-	-1735	-0-	304	1	9896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	15558	-0-	-1120	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
11	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15997	-0-	-743	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	16065	-0-	-675	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	12049	-0-	-3295	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15267	-0-	-1721	-0-	15267	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

10	19003	X	17609	-0-	-1394	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16202	-0-	-2188	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	15935	-0-	-4370	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	15317	-0-	-3593	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	13242	-0-	-3334	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14863	-0-	-2745	-0-	14863	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

10	22909	X	22515	-0-	-394	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
11	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	21585	-0-	-3494	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	21868	-0-	-1909	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	18391	-0-	-2413	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	16017	-0-	-7016	-0-	16017	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 7259

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	21142	X	20291	-0-	-851	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	19332	-0-	-738	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	19553	-0-	-690	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	19145	-0-	-1160	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16761	-0-	-1579	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	18075	-0-	-2230	-0-	18075	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

10	6510	X	1	-0-	-6509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
12	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2558	-0-	-3239	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	5735	X	513	-0-	-5222	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	3836	-0-	-7364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*03	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

10	14632	X	13201	-0-	-1431	-0-	13201	3			N	-0-					-0-
11	14160	X	12710	-0-	-1450	-0-	12710	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	12943	-0-	-1689	-0-	12943	3			N	-0-					-0-
01	14601	X	12945	-0-	-1656	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	11072	-0-	-2116	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12431	-0-	-775	-0-	12431	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

10	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	10789	-0-	-3719	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	8321	-0-	-5846	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8687	-0-	-3605	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11387	-0-	-2222	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

10	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3118	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2948	3	6	9	N	5	4	1			3
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3837	3	4	9	N	4	4	1			3
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4012	3	21	9	N	19	16	1			6
*02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3985	3	9	9	N	8	8	1			6
*03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4278	3	12	9	N	11	15	1			2

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

10	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	3			N	-0-					-0-
11	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	3			N	-0-					-0-
12	19933	X	15336	-0-	-4597	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
01	19933	X	11516	-0-	-8417	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	4352	-0-	-13288	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	17794	X	13751	-0-	-4043	-0-	13751	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

10	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	3604	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3870	X	3480	-0-	-390	-0-	3473	3	7	9	N	6	5	1			3
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4293	3	6	9	N	5	5	1			3
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5296	3	28	9	N	25	20	1			8
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4499	3	8	9	N	7	11	1			4
*03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4715	3	15	9	N	14	16	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	2410	-0-	-4441	-0-	2410	3			N	-0-					63
11	6630	X	2693	-0-	-3937	-0-	2693	3			N	-0-					63
12	5487	X	2944	-0-	-2543	-0-	2944	3			N	-0-					63
01	3379	X	1526	-0-	-1853	-0-	1526	3			N	-0-					63
02	3052	X	2249	-0-	-803	-0-	2249	3			N	-0-					63
*03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					63

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
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4937	-0-	-1139	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
*03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	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
10	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
11	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	9943	-0-	-1155	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	1936	-0-	-9782	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11261	-0-	-457	-0-	11261	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
10	2697	X	2230	-0-	-467	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1073	-0-	-1376	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2314	-0-	-1802	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2075	-0-	-2482	-0-	2075	2			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
10	7254	X	5855	-0-	-1399	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5721	-0-	-1299	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5650	-0-	-1790	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4912	-0-	-436	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	5579	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
10	10075	X	9439	-0-	-636	-0-	9429	3	10	9	N	9	6	1			6
11	9660	X	9125	-0-	-535	-0-	9108	3	17	9	N	15	12	1			9
12	9982	X	9331	-0-	-651	-0-	9320	3	11	9	N	10	12	1			7
01	9982	X	9168	-0-	-814	-0-	9120	3	48	9	N	44	37	1			14
*02	9016	X	8748	-0-	-268	-0-	8728	3	20	9	N	18	20	1			12
03	9424	X	9379	-0-	-45	-0-	9351	3	28	9	N	25	33	1			4

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
10	6293	X	4382	-0-	-1911	-0-	4382	2			N	-0-					47
11	5820	X	4478	-0-	-1342	-0-	4478	2			N	-0-					47
12	5363	X	3877	-0-	-1486	-0-	3877	2			N	-0-					47
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					47
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					47
*03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	8260	-0-	-2931	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	7322	-0-	-3508	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7381	-0-	-2446	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7318	-0-	-928	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6932	-0-	-516	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7282	-0-	-964	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

10	31527	X	30036	-0-	-1491	-0-	30036	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28343	-0-	-2017	-0-	28343	2			N	-0-					-0-
12	31217	X	28790	-0-	-2427	-0-	28790	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	28701	-0-	-1896	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	25348	-0-	-2204	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	27535	-0-	-2504	-0-	27535	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

10	19344	X	15847	-0-	-3497	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
11	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	20771	-0-	-1332	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	11745	-0-	-8405	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	2839	-0-	-16285	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	2299	-0-	-18874	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

10	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	603	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	729	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	803	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	719	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4069	-0-	-299	-0-	675	1	3394	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	808	1	3657	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

10	19530	X	32	-0-	-19498	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	41	-0-	-17119	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
*03	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

10	11563	X	8944	-0-	-2619	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	6649	-0-	-4541	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	1862	-0-	-9701	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
01	10819	X	524	-0-	-10295	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	736	-0-	-8308	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

10	24645	X	23568	-0-	-1077	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	18637	-0-	-4583	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	23303	-0-	-691	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	22028	-0-	-1718	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	19135	-0-	-2313	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20424	-0-	-3136	-0-	20424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					190
11	10410	X	10300	-0-	-110	-0-	10300	2			N	-0-					190
12	11625	X	10463	-0-	-1162	-0-	10463	2			N	-0-					190
01	11625	X	10167	-0-	-1458	-0-	10167	2			N	-0-					190
02	10500	X	9298	-0-	-1202	-0-	9298	2			N	-0-					190
03	11129	X	9896	-0-	-1233	-0-	9789	2	107	9	N	97	195	1			92

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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
10	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
11	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
12	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5133	-0-	-267	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5162	-0-	-102	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4841	-0-	-987	-0-	4841	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
10	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	479	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	521	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	514	1	4779	2	N	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	515	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2826	-0-	-1514	-0-	463	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3677	-0-	-1128	-0-	506	1	3171	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	8794	-0-	-2273	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8414	-0-	-1186	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9058	-0-	-118	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7574	-0-	-574	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7361	-0-	-1691	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6139	-0-	-311	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6555	-0-	-110	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5164	-0-	-2183	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4902	-0-	-1734	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5508	-0-	-1839	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5830	3	43	9	Y	39	55	1			162
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			Y	-0-					162
12	8153	X	6231	-0-	-1922	-0-	6162	3	69	9	Y	63	185	1			40
01	8153	X	6514	-0-	-1639	-0-	6514	3			Y	-0-					40
02	7364	X	6009	-0-	-1355	-0-	6009	3			Y	-0-					40
*03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6879	3	133	9	Y	121	120	1			41

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	136	-0-	-7025	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
12	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
02	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14683	-0-	-42	-0-	14683	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	4737	-0-	-3571	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	1559	-0-	-6391	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	4827	-0-	-3388	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	1712	-0-	-6131	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
*03	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4824	-0-	-1176	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10764	-0-	-1326	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9730	-0-	-2360	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	8250	-0-	-2670	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	9398	-0-	-2692	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	10465	-0-	-1036	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10062	-0-	-1038	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
01	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9330	-0-	-3101	-0-	9330	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27590	X	25022	-0-	-2568	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	24733	-0-	-1727	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	24781	-0-	-1817	-0-	24781	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	24475	-0-	-945	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	20755	-0-	-2317	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	20005	-0-	-5539	-0-	20005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19499	X	4380	-0-	-15119	-0-	4380	3			N	-0-			-0-
11	18870	X	68	-0-	-18802	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	19065	X	12	-0-	-19053	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-			-0-
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					N	-0-			-0-
03	4371	X	72	-0-	-4299	-0-	72	3			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	3502	-0-	-1799	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	2925	-0-	-2205	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	3034	-0-	-2236	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	3556	-0-	-598	-0-	3556	2			N	-0-			-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
*03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-			-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-			-0-
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-			-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6257	-0-	-532	-0-	6257	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21700	X	18938	-0-	-2762	-0-	18938	3			N	-0-			-0-
11	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	22272	3			N	-0-			-0-
12	21669	X	20388	-0-	-1281	-0-	20388	3			N	-0-			-0-
01	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	3			N	-0-			-0-
02	20776	X	20245	-0-	-531	-0-	20245	3			N	-0-			-0-
03	23002	X	20685	-0-	-2317	-0-	20685	3			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
11	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2074	-0-	-747	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	2470	-0-	-1954	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	2591	-0-	-2307	-0-	2591	2			N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	362	1	1605	2	N	-0-			-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	351	1	4544	2	N	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	362	1	840	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	362	1	477	2	N	-0-			-0-
02	1176	X	861	-0-	-315	-0-	327	1	534	2	N	-0-			-0-
*03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	362	1	4607	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	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
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	9719	-0-	-721	-0-	9719	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	10031	-0-	-757	-0-	10031	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	9666	-0-	-1122	-0-	9666	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	8493	-0-	-1251	-0-	8493	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9345	-0-	-1257	-0-	9345	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	442	1 6820 2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6262	-0-	-368	-0-	409	1 5853 2	N	-0-			-0-
12	8091	X	5061	-0-	-3030	-0-	214	1 4847 2	N	-0-			-0-
01	8091	X	5684	-0-	-2407	-0-	236	1 5448 2	N	-0-			-0-
02	7084	X	5748	-0-	-1336	-0-	230	1 5518 2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6056	-0-	-1198	-0-	218	1 5838 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2	N	-0-			-0-
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	1041	-0-	-3268	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	2411	-0-	-5091	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	418	-0-	-6358	-0-	418	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-			-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

10	21173	X	15923	-0-	-5250	-0-	15923	3	N	-0-			-0-
11	20310	X	15012	-0-	-5298	-0-	15012	3	N	-0-			-0-
12	20987	X	11126	-0-	-9861	-0-	11126	3	N	-0-			-0-
01	20987	X	20675	-0-	-312	-0-	20675	3	N	-0-			-0-
02	17640	X	16692	-0-	-948	-0-	16692	3	N	-0-			-0-
03	15934	X	15421	-0-	-513	-0-	15421	3	N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	4589	-0-	-3271	-0-	4589	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	20	-0-	-12814	-0-	20	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	5894	-0-	-6940	-0-	5894	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	65	-0-	-11331	-0-	65	2	N	-0-			-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-			N	-0-			-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

10	10416	X	7309	-0-	-3107	-0-	7309	3	N	-0-			114
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3	N	-0-			114
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7937	3 84 9	N	76	190 1		-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3	N	-0-			-0-
02	7140	X	6953	-0-	-187	-0-	6953	3	N	-0-			-0-
*03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8219	3 103 9	N	94	94 1		-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

10	6603	X	5040	-0-	-1563	-0-	5040	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	3583	-0-	-2567	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2	N	-0-			-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2	N	-0-			-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6068	-0-	-8	-0-	6068	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5480	-0-	-250	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4147	-0-	-1425	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5112	-0-	-1057	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

10	6479	X	6073	-0-	-406	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5441	-0-	-709	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5866	-0-	-365	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5317	-0-	-171	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
*03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

10	9052	X	8517	-0-	-535	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6511	-0-	-2249	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6799	-0-	-2253	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7102	-0-	-1423	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	4461	-0-	-3239	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	2551	-0-	-5974	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

10	13175	X	12302	-0-	-873	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	8276	-0-	-4279	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	3885	-0-	-8670	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11686	-0-	-186	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11747	-0-	-1397	-0-	11747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	5374	-0-	-2965	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7117	-0-	-953	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7220	-0-	-282	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6423	-0-	-213	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4775	-0-	-588	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3832	-0-	-1118	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3816	-0-	-496	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3027	3	3	9	N	3	2	1			2
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2694	3	4	9	N	4	3	1			3
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2615	3	3	9	N	3	4	1			2
01	2666	N	2287	-0-	-379	-0-	2278	3	9	9	N	8	7	1			3
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	3	6	9	N	5	5	1			3
03	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2496	3	8	9	N	7	9	1			1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6406	-0-	-755	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5587	-0-	-863	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6573	-0-	-30	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5792	-0-	-780	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
*03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5497	-0-	-238	-0-	5491	3	6	9	N	5	3	1			4
11	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	5246	3	9	9	N	8	7	1			5
12	6913	X	5159	-0-	-1754	-0-	5152	3	7	9	N	6	7	1			4
01	6913	X	4952	-0-	-1961	-0-	4927	3	25	9	N	23	20	1			7
*02	6244	X	4358	-0-	-1886	-0-	4347	3	11	9	N	10	11	1			6
03	5487	X	4798	-0-	-689	-0-	4784	3	14	9	N	13	17	1			2

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
10	12927	X	3266	-0-	-9661	-0-	3248	3	18	9	Y	16					32
11	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	3	27	1			8
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	5852	-0-	-1619	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5958	-0-	-924	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4220	-0-	-1576	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3806	-0-	-2611	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	4154	-0-	-6138	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	4097	-0-	-5863	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	5314	-0-	-3893	-0-	5314	2			Y	-0-					-0-
01	7719	X	4078	-0-	-3641	-0-	4077	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6440	X	5644	-0-	-796	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
*03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6043	2	85	9	Y	77	58	1			19

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	6160	-0-	-9	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4448	-0-	-1292	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4668	-0-	-1687	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	13126	-0-	-8109	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	6102	-0-	-11028	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7745	-0-	-687	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	447	-0-	-12666	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8144	-0-	-3700	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4014	-0-	-698	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3165	-0-	-1395	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	4196	-0-	-5848	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	7243	-0-	-2477	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6496	-0-	-252	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9227	-0-	-662	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2359	-0-	-524	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1881	-0-	-779	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1915	-0-	-1030	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	7938	-0-	-3253	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	7838	-0-	-3353	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6746	-0-	-3362	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7365	-0-	-2865	-0-	7365	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
10	9486	X	7835	-0-	-1651	-0-	7835	3			Y	-0-					92
11	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			Y	-0-					92
12	3844	X	2160	-0-	-1684	-0-	2160	3			Y	-0-					92
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					92
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					92
*03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7200	3	122	9	Y	111	161	1			42

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
10	15407	X	13213	-0-	-2194	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12349	-0-	-2021	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	11127	-0-	-3164	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11404	-0-	-2205	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					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
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	11098	X	6918	-0-	-4180	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7452	-0-	-2178	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9046	-0-	-595	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7114	-0-	-1628	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6022	-0-	-1874	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	8427	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
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2757	-0-	-1331	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	11558	-0-	-1741	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11419	-0-	-1451	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11639	-0-	-48	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11069	-0-	-494	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9625	-0-	-1043	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10264	-0-	-1547	-0-	10264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

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

10	10354	X	10147	-0-	-207	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9485	-0-	-2667	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8315	-0-	-2045	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8400	-0-	-2853	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3722	-0-	-448	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3563	-0-	-746	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

10	16027	X	9550	-0-	-6477	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	10438	-0-	-6182	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14037	-0-	-3137	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	6467	-0-	-10707	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
*03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

10	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
11	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	3791	-0-	-7059	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
01	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
*03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

10	16895	X	15706	-0-	-1189	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	12485	-0-	-3865	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15733	-0-	-635	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	13283	-0-	-3085	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13251	-0-	-945	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13883	-0-	-1865	-0-	13883	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

10	5270	X	5134	-0-	-136	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4904	-0-	-136	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4413	-0-	-235	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3028	-0-	-971	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2891	-0-	-3309	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2430	-0-	-3170	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3161	-0-	-3039	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3134	-0-	-1756	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2649	-0-	-2590	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	13588	-0-	-2997	-0-	276	1	13312	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13605	-0-	-1575	-0-	276	1	13329	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14537	-0-	-715	-0-	290	1	14247	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	13616	-0-	-1636	-0-	308	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12059	-0-	-1717	-0-	265	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12938	-0-	-1601	-0-	315	1	12623	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	5566	-0-	-2122	-0-	5566	2			N	-0-					31
11	6360	X	5222	-0-	-1138	-0-	5222	2			N	-0-					31
12	5735	X	4027	-0-	-1708	-0-	4027	2			N	-0-					31
01	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	5151	2			N	-0-					31
02	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			N	-0-					31
03	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	4944	2			N	-0-					31

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
10	5921	X	4006	-0-	-1915	-0-	346	1	3660	2	Y	-0-					31
11	4740	X	3682	-0-	-1058	-0-	344	1	3338	2	Y	-0-					31
12	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	332	1	3740	2	Y	-0-					31
01	4929	X	4316	-0-	-613	-0-	337	1	3979	2	Y	-0-					31
02	4452	X	4200	-0-	-252	-0-	268	1	3902	2	Y	27	27	1			31
							30	9									
*03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	300	1	3767	2	Y	36					67
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICKLE WELL #: A 1H RRCID -> 238086 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 6234 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	13106	-0-	-1092	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12036	-0-	-1704	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13056	-0-	-584	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12727	-0-	-634	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10399	-0-	-1445	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11990	-0-	-1123	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9509	-0-	-845	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10275	-0-	-79	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9172	-0-	-180	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4438	-0-	-739	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3881	-0-	-795	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4202	-0-	-975	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5137	-0-	-846	-0-	5137	2			N	-0-					39
11	5550	X	4845	-0-	-705	-0-	4845	2			N	-0-					39
12	5673	X	4909	-0-	-764	-0-	4885	2	24	9	N	22					61
01	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	2			N	-0-					61
02	4648	X	4593	-0-	-55	-0-	4593	2			N	-0-					61
03	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4946	2	15	9	N	14					75

ASSEMBLY OF GOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238099 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7709 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
12	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7568	-0-	-860	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

10	12555	X	11931	-0-	-624	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
11	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10983	-0-	-1634	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10654	-0-	-1963	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10533	-0-	-863	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

10	3844	X	3216	-0-	-628	-0-	291	1	2925	3	N	-0-					87
11	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	319	1	3340	3	N	13					100
							14	9									
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	303	1	3608	3	N	3					103
							3	9									
01	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	279	1	2862	3	N	7					110
							8	9									
*02	3416	X	3172	-0-	-244	-0-	253	1	2894	3	N	23					133
							25	9									
03	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	223	1	3586	3	N	4					137
							4	9									

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 10633

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					26
11	7560	X	5775	-0-	-1785	-0-	5775	3			N	-0-					26
12	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	5375	3			N	-0-					26
01	5518	X	4667	-0-	-851	-0-	4667	3			N	-0-					26
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					26
*03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					26

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
10	11408	X	10516	-0-	-892	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
11	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10303	-0-	-392	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10146	-0-	-549	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
02	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
*03	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	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
10	13175	X	9122	-0-	-4053	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
11	12750	X	5217	-0-	-7533	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	1248	-0-	-9137	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
*03	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	16221	-0-	-1569	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17372	-0-	-1972	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18528	-0-	-816	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15549	-0-	-1923	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16847	-0-	-1195	-0-	16847	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
10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3246	-0-	-3594	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7378	-0-	-1054	-0-	7378	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
10	15655	X	14669	-0-	-986	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15179	-0-	-1561	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	14201	-0-	-3097	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	14453	-0-	-2845	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12187	-0-	-2765	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13932	-0-	-1754	-0-	13932	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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	11	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
10	12865	X	8321	-0-	-4544	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	7666	-0-	-4784	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9637	-0-	-3228	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10411	-0-	-966	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6165	-0-	-3439	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7021	-0-	-2620	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	3126	-0-	-4841	-0-	320	1	2806	3	N	-0-					137
11	7710	X	3152	-0-	-4558	-0-	313	1	2839	3	N	-0-					137
12	7967	X	3038	-0-	-4929	-0-	305	1	2733	3	N	-0-					137
01	4960	X	3869	-0-	-1091	-0-	298	1	3571	3	N	-0-					137
02	3024	X	2475	-0-	-549	-0-	195	1	2280	3	N	-0-					137
03	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	234	1	2403	3	N	-0-					137

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	7100	-0-	-2169	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3711	-0-	-1032	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3132	-0-	-1278	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3395	-0-	-573	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3138	-0-	-768	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2158	-0-	-1370	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238187 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	350	1	2987	2	Y	-0-					14
11	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	260	1	2727	2	Y	-0-					14
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	190	1	5753	2	Y	-0-					14
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	202	1	4974	2	Y	-0-					14
02	3024	X	2777	-0-	-247	-0-	146	1	2617	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
03	3937	X	3069	-0-	-868	-0-	148	1	2902	2	Y	17					31
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2771	-0-	-1037	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3922	-0-	-608	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3932	-0-	-1059	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3742	-0-	-1249	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3632	-0-	-876	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	3627	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
10	6758	X	5023	-0-	-1735	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5561	-0-	-979	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	4826	-0-	-1932	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1291	-0-	-3889	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5404	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
10	15128	X	13556	-0-	-1572	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13929	-0-	-711	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
12	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12347	-0-	-645	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14115	-0-	-455	-0-	14115	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
10	15469	X	14665	-0-	-804	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	14270	-0-	-190	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14360	-0-	-1078	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	12218	-0-	-3220	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	9262	-0-	-4682	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11318	-0-	-3438	-0-	11318	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
10	11935	X	9156	-0-	-2779	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10999	-0-	-551	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11567	-0-	-368	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10183	-0-	-93	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11288	-0-	-275	-0-	11288	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
10	12183	X	12023	-0-	-160	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11394	-0-	-396	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10919	-0-	-799	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9031	-0-	-1833	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9601	-0-	-2427	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	19375	X	12633	-0-	-6742	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	17983	-0-	-767	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	18407	-0-	-968	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	18273	-0-	-761	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14646	-0-	-2546	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15637	-0-	-2932	-0-	15637	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	10752	-0-	-811	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10017	-0-	-1173	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9706	-0-	-1609	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	8970	-0-	-2004	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
*03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	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
10	26040	X	14699	-0-	-11341	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13589	-0-	-1105	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
02	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	11861	-0-	-2833	-0-	11861	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
10	11811	X	7874	-0-	-3937	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	8264	-0-	-4816	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12569	-0-	-947	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	13018	-0-	-498	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11875	-0-	-81	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
*03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	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
10	19995	X	14099	-0-	-5896	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	9423	-0-	-9927	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	12553	-0-	-3288	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
02	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
*03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	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
10	12183	X	11922	-0-	-261	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11050	-0-	-740	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10898	-0-	-820	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11070	-0-	-865	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9558	-0-	-1222	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10607	-0-	-1328	-0-	10607	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	812	-0-	-4408	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	41	-0-	-5353	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	623	-0-	-4771	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	620	-0-	-1004	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	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
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			Y	-0-					-0-
12	11656	X	9296	-0-	-2360	-0-	9296	2			Y	-0-					-0-
01	11656	X	8866	-0-	-2790	-0-	8804	2	62	9	Y	56	38	1	3	8	15
02	10556	X	6604	-0-	-3952	-0-	6604	2			Y	-0-					15
03	9393	X	7555	-0-	-1838	-0-	7534	2	21	9	Y	19	29	1			5

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
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
12	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6267	-0-	-1111	-0-	6267	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
10	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			Y	-0-					-0-
12	9765	X	9556	-0-	-209	-0-	9556	2			Y	-0-					-0-
01	10385	X	8336	-0-	-2049	-0-	8289	2	47	9	Y	43	30	1	1	8	12
02	9380	X	8226	-0-	-1154	-0-	8226	2			Y	-0-					12
03	10385	X	9007	-0-	-1378	-0-	8990	2	17	9	Y	15	23	1			4

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
11	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
12	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10679	-0-	-1557	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	9767	-0-	-4462	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	1288	-0-	-1378	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

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
10	8463	X	3704	-0-	-4759	-0-	266	1	3438	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	1201	-0-	-6359	-0-	297	1	904	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6542	-0-	-309	-0-	543	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	3375	-0-	-3290	-0-	427	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4689	-0-	-1247	-0-	460	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5445	-0-	-1096	-0-	495	1	4950	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
10	14105	X	10785	-0-	-3320	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	8327	-0-	-5323	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	7707	-0-	-5840	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10364	-0-	-2067	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8030	-0-	-3170	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6257	-0-	-4531	-0-	6257	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
10	28489	X	23908	-0-	-4581	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	24147	-0-	-2913	-0-	24147	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					-0-
01	31118	X	31118	-0-	-0-	-0-	31118	2			N	-0-					-0-
02	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	18558	-0-	-6397	-0-	18558	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
10	8122	X	3900	-0-	-4222	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	3173	-0-	-4417	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	1442	-0-	-2464	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3520	-0-	-8	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
*03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	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
10	8184	X	6876	-0-	-1308	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6313	-0-	-1247	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7699	-0-	-113	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6048	-0-	-1764	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
*03	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	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
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	29	141	1			41
11	5640	X	1223	-0-	-4417	-0-	1223	2			N	-0-					41
12	4464	X	2047	-0-	-2417	-0-	2047	2			N	-0-					41
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			41
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					41
*03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3875	X	2934	-0-	-941	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2962	-0-	-788	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2704	-0-	-1171	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	2105	-0-	-6017	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	2202	-0-	-5658	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	2139	-0-	-5983	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	1962	-0-	-4827	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	1707	-0-	-4425	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1900	-0-	-363	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	139	1	11331	2	N	-0-					-0-
11	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	138	1	13266	2	N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	189	1	9660	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	11196	-0-	-274	-0-	193	1	11003	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10241	-0-	-1743	-0-	16	1	10225	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	9824	-0-	-3444	-0-	97	1	9727	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	12365	-0-	-7971	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	12345	-0-	-7335	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	13060	-0-	-8578	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	12705	-0-	-5492	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
*03	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5855	-0-	-903	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4983	-0-	-2488	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6057	-0-	-691	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6361	-0-	-1110	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	19100	-0-	-988	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18194	-0-	-1246	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18591	-0-	-1187	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18410	-0-	-1213	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	16289	-0-	-1267	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18261	-0-	-835	-0-	18261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	7665	-0-	-1108	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	4854	-0-	-3006	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	3444	-0-	-3965	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	4280	-0-	-3377	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	412	-0-	-1541	-0-	412	1			N	-0-					-0-
11	1890	X	360	-0-	-1530	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	1426	N	403	-0-	-1023	-0-	403	1			N	-0-					-0-
01	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	1			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 238501 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19003	X	11263	-0-	-7740	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
11	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9894	-0-	-1142	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	12453	-0-	-2415	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12050	-0-	-4411	-0-	12050	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7310	-0-	-905	-0-	7310	2			Y	-0-					25
11	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			Y	-0-					25
12	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					25
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-					25
02	8512	X	7249	-0-	-1263	-0-	7249	2			Y	-0-					25
03	9424	X	8562	-0-	-862	-0-	8477	2	85	9	Y	77	77	1			25

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	14017	-0-	-5048	-0-	14017	3			N	-0-					-0-
11	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	3			N	-0-					-0-
12	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	3			N	-0-					-0-
01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3			N	-0-					-0-
02	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	3			N	-0-					-0-
*03	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 8681

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4526	X	3750	-0-	-776	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2462	-0-	-1348	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2472	-0-	-1279	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2853	-0-	-535	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

10	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5743	-0-	-227	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5769	-0-	-307	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
*03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6161	3	7	9	N	6	4	1			4
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5843	3	11	9	N	10	8	1			6
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7533	3	9	9	N	8	8	1			6
01	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11089	3	57	9	N	52	42	1			16
*02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9462	3	22	9	N	20	23	1			13
*03	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10108	3	31	9	N	28	36	1			5

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

10	7936	X	3518	-0-	-4418	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	477	-0-	-7203	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	1633	-0-	-9000	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	3313	-0-	-7320	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1528	-0-	-1975	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	146	-0-	-2148	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1728	-0-	-492	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	593	-0-	-740	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	10	-0-	-1075	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20460	X	19615	-0-	-845	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18679	-0-	-671	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	18639	-0-	-395	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	18053	-0-	-1508	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15747	-0-	-1921	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17370	-0-	-2191	-0-	17370	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
10	11780	X	10825	-0-	-955	-0-	416	1	10409	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	10339	-0-	-41	-0-	412	1	9927	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10786	-0-	-436	-0-	418	1	10368	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	11130	-0-	-92	-0-	463	1	10667	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9743	-0-	-393	-0-	390	1	9353	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10632	-0-	-187	-0-	383	1	10249	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
10	10199	X	8325	-0-	-1874	-0-	337	1	7988	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	6036	-0-	-3624	-0-	385	1	5651	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	6759	-0-	-3223	-0-	388	1	6371	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7438	-0-	-901	-0-	467	1	6971	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7428	-0-	-104	-0-	452	1	6976	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7762	-0-	-577	-0-	471	1	7291	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
10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
11	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	6726	-0-	-4403	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	6446	-0-	-5520	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10309	-0-	-499	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7210	-0-	-4756	-0-	7210	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
10	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
11	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
12	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	13597	-0-	-4910	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	8963	-0-	-7977	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	11091	-0-	-7664	-0-	11091	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
10	10571	X	6585	-0-	-3986	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11619	-0-	-440	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 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
10	7905	X	779	-0-	-7126	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	108	-0-	-7542	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1877	-0-	-2804	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
*03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	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
10	10075	X	8555	-0-	-1520	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8811	-0-	-759	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8728	-0-	-1161	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8862	-0-	-252	-0-	8862	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
10	4402	X	14	-0-	-4388	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	45	-0-	-4215	-0-	6	3	39	9	N	35					35
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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
10	10416	X	10173	-0-	-243	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9444	-0-	-636	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9394	-0-	-960	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9332	-0-	-1022	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7984	-0-	-1368	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	6740	-0-	-3428	-0-	6740	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238875 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8492 - 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
10	3286	X	160	-0-	-3126	-0-	140	1	20	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	248	1	2373	3	N	33					165
							36	9									
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	244	1	2232	3	N	12					177
							13	9									
12	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	247	1	2316	3	N	21	173	1			25
							23	9									
01	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	254	1	2297	3	N	5					30
							6	9									
*02	2408	X	2322	-0-	-86	-0-	236	1	2075	3	N	10					40
							11	9									
03	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	235	1	2358	3	N	40					80
							44	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

10	9672	X	9292	-0-	-380	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7179	-0-	-912	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	4968	-0-	-3488	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	4614	-0-	-4748	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

10	11873	X	10137	-0-	-1736	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10158	-0-	-1332	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	8948	-0-	-2553	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	8807	-0-	-2694	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6936	-0-	-2976	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8076	-0-	-2433	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

10	6014	X	6004	-0-	-10	-0-	6004	2			N	-0-					145
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					145
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					145
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					145
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					145
*03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5919	2	63	9	N	57	57	1			145

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

10	7037	X	6830	-0-	-207	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6705	-0-	-105	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	4572	-0-	-6340	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	4191	-0-	-6721	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8356	-0-	-604	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

10	16833	X	15289	-0-	-1544	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14262	-0-	-2028	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14682	-0-	-1469	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	14195	-0-	-1615	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12213	-0-	-2067	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13419	-0-	-1864	-0-	13419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

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

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					98
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					98
12	7378	X	6621	-0-	-757	-0-	6621	2			N	-0-					98
01	7378	X	6547	-0-	-831	-0-	6547	2			N	-0-					98
02	6664	X	5837	-0-	-827	-0-	5837	2			N	-0-					98
03	7161	X	6773	-0-	-388	-0-	6618	2	155	9	N	141	141	1			98

MORRIS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238891 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 9726

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

10	5115	X	4716	-0-	-399	-0-	4716	2			N	-0-					122
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					122
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4744	2	120	9	N	109					231
01	4712	X	3579	-0-	-1133	-0-	3577	2	2	9	N	2					233
02	4256	X	3218	-0-	-1038	-0-	3218	2			N	-0-					233
03	4867	X	3503	-0-	-1364	-0-	3496	2	7	9	N	6					239

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

10	12059	X	9444	-0-	-2615	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	8328	-0-	-3342	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

10	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	9013	-0-	-17	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9082	-0-	-1179	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	8893	-0-	-1368	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8051	-0-	-1217	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7278	-0-	-2735	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

10	13733	X	11231	-0-	-2502	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10455	-0-	-2286	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
01	0	W	10313	-0-	10313	10313	10313	2			N	-0-					-0-
02	0	W	12264	-0-	12264	22577	12264	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12878	-0-	12878	35455	12878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	21059	2			N	-0-					-0-
11	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
12	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2			N	-0-					-0-
01	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
02	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
*03	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30620	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
10	7626	X	4624	-0-	-3002	-0-	370	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	4624	-0-	-2126	-0-	348	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	1431	-0-	-4025	-0-	370	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	382	-0-	-5074	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	4424	X	203	-0-	-4221	-0-	203	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	9583	-0-	-2724	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9203	-0-	-2257	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8394	-0-	-2735	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
*03	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	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
10	21576	X	16174	-0-	-5402	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	15401	-0-	-5479	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16648	-0-	-1580	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15355	-0-	-2284	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13449	-0-	-2259	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14761	-0-	-1886	-0-	14761	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
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7008	-0-	-1242	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6990	-0-	-1318	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6556	-0-	-1783	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6382	-0-	-1150	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	362	1	4522	2	N	-0-					106
11	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	351	1	4106	2	N	-0-					106
12	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	362	1	4181	2	N	91					197
							100	9									
01	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	362	1	4064	2	N	6					203
							7	9									
02	4424	X	3501	-0-	-923	-0-	327	1	3174	2	N	-0-					203
03	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	362	1	4156	2	N	-0-					203

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
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
*03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	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
10	26691	X	23927	-0-	-2764	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	20471	-0-	-5359	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	20921	-0-	-5770	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	17812	-0-	-7143	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	8452	-0-	-13164	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	12030	-0-	-11902	-0-	12030	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5168	-0-	-622	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5638	-0-	-1430	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6118	-0-	-950	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5253	-0-	-571	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4686	-0-	-956	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24459	X	23332	-0-	-1127	-0-	23332	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	22167	-0-	-1293	-0-	22167	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	22691	-0-	-900	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	22259	-0-	-1084	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	19340	-0-	-1744	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21280	-0-	-2063	-0-	21280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7172	-0-	-764	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6822	-0-	-1068	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6830	-0-	-1323	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6923	-0-	-1230	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6130	-0-	-730	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6755	-0-	-406	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	888	-0-	-569	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	258	-0-	-1850	-0-	258	1			N	-0-					-0-
11	2040	X	260	-0-	-1780	-0-	260	1			N	-0-					-0-
12	1364	X	195	-0-	-1169	-0-	195	1			N	-0-					-0-
01	682	X	319	-0-	-363	-0-	319	1			N	-0-					-0-
02	616	X	397	-0-	-219	-0-	397	1			N	-0-					-0-
*03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10685	-0-	-382	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9922	-0-	-728	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10506	-0-	-251	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9244	-0-	-472	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10163	-0-	-532	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
11	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11681	-0-	-1246	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	11846	-0-	-1980	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	9863	-0-	-2625	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10608	-0-	-3218	-0-	10608	2			N	-0-					-0-

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
10	12524	X	11323	-0-	-1201	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10720	-0-	-1160	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	10888	-0-	-1202	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10835	-0-	-883	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8986	-0-	-1262	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10299	-0-	-1016	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3198	-0-	-1204	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	2799	-0-	-3029	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2775	-0-	-2489	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2926	-0-	-2902	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2092	-0-	2092	2092	2092	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10583	-0-	10583	12675	10583	2			N	-0-					-0-
*03	24287	X	11612	-0-	-12675	-0-	11612	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

10	8029	X	7666	-0-	-363	-0-	7666	2			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7316	-0-	-424	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			Y	-0-					-0-
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8205	-0-	-1436	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	4619	-0-	-2011	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6639	-0-	-212	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
*03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

10	17391	X	14236	-0-	-3155	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15444	-0-	-1206	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15681	-0-	-1245	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14632	-0-	-2108	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12871	-0-	-1549	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14488	-0-	-1477	-0-	14488	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

10	12400	X	12094	-0-	-306	-0-	12094	2			N	-0-					45
11	11820	X	11283	-0-	-537	-0-	11283	2			N	-0-					45
12	12555	X	11563	-0-	-992	-0-	11563	2			N	-0-					45
01	12555	X	11288	-0-	-1267	-0-	11288	2			N	-0-					45
02	11340	X	10519	-0-	-821	-0-	10519	2			N	-0-					45
03	12090	X	11236	-0-	-854	-0-	11236	2			N	-0-					45

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

10	5797	X	1920	-0-	-3877	-0-	248	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	3420	-0-	-2100	-0-	246	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	801	-0-	-3260	-0-	104	1	697	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2032	-0-	-1502	-0-	90	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	73	-0-	-3119	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	280	-0-	-3254	-0-	95	1	185	2	N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

10	9517	X	9329	-0-	-188	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8906	-0-	-518	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	5101	-0-	-4323	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2952	-0-	-5784	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	1112	-0-	-8560	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7770	-0-	-414	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	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
10	35929	X	25401	-0-	-10528	-0-	25401	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	21529	-0-	-10901	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	20295	-0-	-9341	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	12801	-0-	-16153	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	13724	-0-	-10272	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	13747	-0-	-11642	-0-	13747	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
*10	11005	X	10413	-0-	-592	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	4600	-0-	-5270	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5595	-0-	-1783	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4757	-0-	-2249	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5805	-0-	-131	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	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
10	21441	X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	19844	-0-	-616	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	18165	-0-	-2481	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	11286	-0-	-10166	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	15321	-0-	-4055	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17417	-0-	-4035	-0-	17417	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
10	13764	X	11556	-0-	-2208	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	8567	-0-	-4753	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	6893	-0-	-7522	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9738	-0-	-2631	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8360	-0-	-2084	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8085	-0-	-3478	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

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
10	6634	X	6206	-0-	-428	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5073	-0-	-1344	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5852	-0-	-565	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5454	-0-	-594	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5902	-0-	-794	-0-	5902	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
10	9548	X	8839	-0-	-709	-0-	180	1	8659	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8302	-0-	-608	-0-	184	1	8118	2	N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	154	1	9315	2	N	-0-					-0-
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	141	1	9026	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	128	1	8091	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8140	-0-	-1315	-0-	147	1	7993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	11780	X	10440	-0-	-1340	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10369	-0-	-341	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10243	-0-	-1661	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9007	-0-	-2897	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8407	-0-	-2345	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	8827	-0-	-1899	-0-	8827	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
10	38967	X	32609	-0-	-6358	-0-	32609	2			N	-0-					-0-
11	36570	X	34943	-0-	-1627	-0-	34943	2			N	-0-					-0-
12	37789	X	33555	-0-	-4234	-0-	33555	2			N	-0-					-0-
01	34968	X	33452	-0-	-1516	-0-	33452	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	8626	-0-	-23994	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					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
10	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
11	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					-0-
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					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
10	8029	X	5941	-0-	-2088	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6807	-0-	-1067	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5775	-0-	-581	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6545	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
10	14787	X	12821	-0-	-1966	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12040	-0-	-1460	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12153	-0-	-1797	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8998	-0-	-4952	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	7430	-0-	-5002	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	5048	-0-	-7786	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	7238	-0-	-5007	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9437	-0-	-2293	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	7303	-0-	-4384	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	7602	-0-	-3527	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	2937	-0-	-5883	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	1740	-0-	-8025	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
11	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15688	-0-	-1672	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15148	-0-	-2212	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	12705	-0-	-2975	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16273	-0-	-405	-0-	16273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	12152	-0-	-341	-0-	12152	2			Y	-0-					33
11	12090	X	11483	-0-	-607	-0-	11483	2			Y	-0-					33
12	12679	X	11285	-0-	-1394	-0-	11285	2			Y	-0-					33
01	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	11452	2			Y	-0-					33
02	10976	X	10200	-0-	-776	-0-	10200	2			Y	-0-					33
03	12152	X	10879	-0-	-1273	-0-	10879	2			Y	-0-					33

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

10	9145	X	7506	-0-	-1639	-0-	7506	2			Y	-0-					14
11	8850	X	8654	-0-	-196	-0-	8654	2			Y	-0-					14
12	9145	X	8512	-0-	-633	-0-	8512	2			Y	-0-					14
01	9052	X	5089	-0-	-3963	-0-	5089	2			Y	-0-					14
02	8176	X	67	-0-	-8109	-0-	67	2			Y	-0-					14
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					14

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

10	5766	X	4393	-0-	-1373	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	532	-0-	-5048	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	12	-0-	-7056	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	122	-0-	-6946	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	112	-0-	-6272	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	91	-0-	-4311	-0-	91	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

10	9114	X	4658	-0-	-4456	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6539	-0-	-2281	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6570	-0-	-839	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4983	-0-	-1775	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	3540	-0-	-4303	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	5452	-0-	-4716	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	3675	-0-	-5509	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7406	-0-	-2762	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	6459	-0-	-10870	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	6703	-0-	-9587	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	479	-0-	-12107	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
*03	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	9556	-0-	-2937	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8848	-0-	-2582	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	7233	-0-	-4578	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	7972	-0-	-3839	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	6390	-0-	-4194	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7333	-0-	-2215	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3547	-0-	-700	-0-	3508	2	39	9	N	35					160
11	4110	X	3447	-0-	-663	-0-	3386	2	61	9	N	55	185	1			30
12	4247	X	2540	-0-	-1707	-0-	2521	2	19	9	N	17					47
01	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	2236	2	45	9	N	41					88
02	3220	X	2094	-0-	-1126	-0-	2073	2	21	9	N	19					107
03	3565	X	2309	-0-	-1256	-0-	2295	2	14	9	N	13					120

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	11621	-0-	-283	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10795	-0-	-785	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
*03	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8379	-0-	-1014	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8100	-0-	-840	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8245	-0-	-807	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7410	-0-	-542	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7709	2			N	-0-					-0-

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
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3678	-0-	-1623	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3807	-0-	-1494	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	1827	-0-	-2961	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3443	-0-	-649	-0-	3443	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
10	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
11	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	17335	-0-	-242	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	14465	-0-	-3112	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	10163	-0-	-5713	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	10002	-0-	-7358	-0-	10002	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3334	-0-	-1616	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7723	-0-	-120	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	5928	-0-	-1915	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4726	-0-	-2358	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	4877	-0-	-2842	-0-	4877	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
10	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9281	-0-	-236	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8405	-0-	-523	-0-	8404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8232	X	7132	-0-	-1100	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7546	-0-	-1723	-0-	7546	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
10	16492	X	15838	-0-	-654	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	10539	-0-	-5421	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15481	-0-	-3677	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	17700	-0-	-1458	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	14518	-0-	-2786	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
*03	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	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
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
11	7770	X	227	-0-	-7543	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
*03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9982	X	2785	-0-	-7197	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	3611	-0-	-6049	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	7252	-0-	-2606	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7111	-0-	-2189	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8950	-0-	-412	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
01	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
*03	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	13853	-0-	-4	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12242	-0-	-1168	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12361	-0-	-2488	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	11891	-0-	-2958	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10347	-0-	-3065	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11029	-0-	-2828	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	7028	-0-	-3295	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7254	-0-	-2736	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
*03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	17659	-0-	-321	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13145	-0-	-4135	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15460	-0-	-1590	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15436	-0-	-2234	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13869	-0-	-2091	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16215	-0-	-1455	-0-	16215	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7609	-0-	-4574	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	6078	-0-	-5392	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6387	-0-	-3553	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8413	-0-	-1724	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	7388	-0-	-2036	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6130	-0-	-1434	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6365	-0-	-1139	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	7715	-0-	-3538	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7219	-0-	-3671	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	7270	-0-	-3053	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	2694	-0-	-6854	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7719	X	672	-0-	-7047	-0-	672	2			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
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	396	1	5746	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3657	-0-	-333	-0-	454	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	461	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	406	1	2916	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3302	-0-	-254	-0-	407	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	490	1	3254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3379	X	2083	-0-	-1296	-0-	490	1	1581	3	N	11					138
							12	9									
11	3270	X	1405	-0-	-1865	-0-	388	1	998	3	N	17					155
							19	9									
*12	3131	X	2203	-0-	-928	-0-	404	1	1793	3	N	5					160
							6	9									
*01	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	433	1	1911	3	N	49	151	1			58
							54	9									
*02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	401	1	1453	3	N	10					68
							11	9									
*03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	434	1	1984	3	N	7					75
							8	9									

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
10	10447	X	9780	-0-	-667	-0-	9770	3	10	9	N	9	6	1			6
11	10110	X	9413	-0-	-697	-0-	9396	3	17	9	N	15	12	1			9
12	10199	X	8685	-0-	-1514	-0-	8673	3	12	9	N	11	13	1			7
01	10199	X	9929	-0-	-270	-0-	9883	3	46	9	N	42	35	1			14
*02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8722	3	20	9	N	18	20	1			12
03	9765	X	9637	-0-	-128	-0-	9611	3	26	9	N	24	32	1			4

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	8401	X	3442	-0-	-4959	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8692	-0-	-670	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8309	-0-	-1053	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7043	-0-	-1413	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7334	-0-	-1935	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7969	-0-	-525	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7292	-0-	-380	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7902	-0-	-592	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8042	-0-	-452	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	6571	-0-	-1923	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6685	-0-	-1344	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

10	14322	X	12783	-0-	-1539	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
11	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
12	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11176	-0-	-2516	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11884	-0-	-3275	-0-	11884	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

10	29264	X	27164	-0-	-2100	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	25997	-0-	-1663	-0-	25997	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	26226	-0-	-1798	-0-	26226	2			N	-0-					-0-
01	27435	X	25700	-0-	-1735	-0-	25700	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	22805	-0-	-1751	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25020	-0-	-2136	-0-	25020	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

10	13475	X	10366	-0-	-3109	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
01	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

10	8091	X	7832	-0-	-259	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7127	-0-	-703	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7555	-0-	-1001	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7168	-0-	-1388	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6085	-0-	-1643	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

10	9393	X	6114	-0-	-3279	-0-	6114	2			N	-0-					33
11	8910	X	5562	-0-	-3348	-0-	5562	2			N	-0-					33
12	7254	X	4764	-0-	-2490	-0-	4764	2			N	-0-					33
01	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6886	2	92	9	N	84	40	1	1	8	76
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					76
*03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7633	2	120	9	N	109	41	1			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	119423	X	9874	-0-	-109549	-0-	868	1	9006	2	N	-0-			-0-
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	841	1	8139	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	8188	-0-	-2848	-0-	563	1	7625	2	N	-0-			-0-
01	10757	X	8560	-0-	-2197	-0-	805	1	7755	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	7634	-0-	-1606	-0-	712	1	6922	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8606	-0-	-1283	-0-	779	1	7827	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

10	8122	X	7573	-0-	-549	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	5932	-0-	-1074	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
01	7564	X	4803	-0-	-2761	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	5759	-0-	-1773	-0-	5759	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	6191	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-			-0-
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-			-0-
12	8773	X	7363	-0-	-1410	-0-	7363	2			N	-0-			-0-
01	9734	X	6476	-0-	-3258	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
02	8792	X	2518	-0-	-6274	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	4047	-0-	-5687	-0-	4047	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-			-0-
11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-			-0-
12	10602	X	5860	-0-	-4742	-0-	5860	2			N	-0-			-0-
01	10726	X	3542	-0-	-7184	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
02	9688	X	2790	-0-	-6898	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	2220	-0-	-8506	-0-	2220	2			N	-0-			-0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPER CATTLE G WELL #: C 5H RRCID -> 240859 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	14617	-0-	-1193	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13725	-0-	-945	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
12	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	12859	-0-	-1773	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11391	-0-	-1825	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12280	-0-	-2352	-0-	12280	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21793	X	18347	-0-	-3446	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	13485	-0-	-7605	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
12	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
01	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
02	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	16032	-0-	-3560	-0-	16032	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	414	1	3968	3	N	-0-					39
11	4380	X	3648	-0-	-732	-0-	490	1	3158	3	N	-0-					39
12	4619	X	4055	-0-	-564	-0-	492	1	3563	3	N	-0-					39
01	4619	X	3191	-0-	-1428	-0-	535	1	2653	3	N	3					42
							3	9									
02	4172	X	2485	-0-	-1687	-0-	401	1	2081	3	N	3					45
							3	9									
03	4371	X	354	-0-	-4017	-0-	330	1	24	9	N	22					67

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	10385	-0-	-3193	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9810	-0-	-2100	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9489	-0-	-1020	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10126	-0-	-383	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9431	-0-	-954	-0-	9431	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	1223	-0-	-3487	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	2788	-0-	-4466	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	403	-0-	-7099	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5821	-0-	-955	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	11490	-0-	-1499	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	10914	-0-	-1656	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11945	-0-	-672	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11821	-0-	-207	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
*03	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	13796	-0-	-4990	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
11	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
12	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11921	-0-	-1750	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
*03	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					-0-
11	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
*03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	9620	-0-	-1509	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	1604	-0-	-8386	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	10	-0-	-9662	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
02	8736	X	-0-	-0-	-8736	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262	350	262	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	350					N	-0-					-0-
01	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8914	-0-	-45	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9879	-0-	-382	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8206	-0-	-1062	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9090	-0-	-1171	-0-	9090	2			N	-0-					-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

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

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
10	19592	X	16031	-0-	-3561	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	14277	-0-	-4683	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18998	-0-	-594	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	18895	-0-	-635	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15140	-0-	-2500	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15307	-0-	-3696	-0-	15307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	3602	-0-	-6752	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	8892	-0-	-3258	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	5448	-0-	-7634	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	6813	-0-	-6269	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
*02	11816	X	4467	-0-	-7349	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6471	-0-	-2705	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18321	X	9353	-0-	-8968	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
12	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-					-0-
01	21173	X	486	-0-	-20687	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	9259	-0-	-8661	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
*03	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33294	X	27227	-0-	-6067	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	25626	-0-	-6594	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	25568	-0-	-4409	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
01	28768	X	24987	-0-	-3781	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22183	-0-	-2737	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	24153	-0-	-3065	-0-	24153	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	15984	-0-	-1221	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14702	-0-	-1948	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	15118	-0-	-4102	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	14408	-0-	-3231	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	12327	-0-	-2737	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13697	-0-	-2299	-0-	13697	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
10	29915	X	26265	-0-	-3650	-0-	26265	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	24775	-0-	-3635	-0-	24775	2			N	-0-					-0-
12	28768	X	24122	-0-	-4646	-0-	24122	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	22553	-0-	-5781	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	20054	-0-	-4278	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	22239	-0-	-4018	-0-	22239	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
10	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
11	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
01	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	5252	-0-	-10988	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	8490	-0-	-9490	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8206	-0-	-1497	-0-	321	1	7885	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	5848	-0-	-3542	-0-	264	1	5584	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	2818	-0-	-6885	-0-	163	1	2655	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	7625	-0-	-1830	-0-	366	1	7259	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	5359	-0-	-3181	-0-	274	1	5085	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	331	1	6633	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

10	30101	X	26739	-0-	-3362	-0-	26739	2			N	-0-			-0-
11	29130	X	25796	-0-	-3334	-0-	25796	2			N	-0-			-0-
12	30101	X	25606	-0-	-4495	-0-	25606	2			N	-0-			-0-
01	27714	X	25161	-0-	-2553	-0-	25161	2			N	-0-			-0-
02	24500	X	22624	-0-	-1876	-0-	22624	2			N	-0-			-0-
03	26753	X	25839	-0-	-914	-0-	25839	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

10	83342	X	6294	-0-	-77048	-0-	6294	2			N	-0-			-0-
11	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17378	2			N	-0-			-0-
12	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19602	2			N	-0-			-0-
01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-			-0-
02	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	8615	-0-	-6947	-0-	8615	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

10	29426	X	2068	-0-	-27358	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
11	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-			-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
01	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	5507	-0-	-5301	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	1103	-0-	-10863	-0-	1103	2			N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		432	-0-	432	468	432	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		735	-0-	735	1203	735	2			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

10	4898	X	3914	-0-	-984	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	3600	-0-	-900	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3427	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

10	21886	X	18793	-0-	-3093	-0-	18793	2			N	-0-			-0-
11	21180	X	18481	-0-	-2699	-0-	18481	2			N	-0-			-0-
12	21886	X	20658	-0-	-1228	-0-	20658	2			N	-0-			-0-
01	19933	X	19443	-0-	-490	-0-	19443	2			N	-0-			-0-
02	17276	X	11753	-0-	-5523	-0-	11753	2			N	-0-			-0-
03	20646	X	11078	-0-	-9568	-0-	11078	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
11	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	21658	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	23161	-0-	-1453	-0-	23161	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	23102	-0-	-1512	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	19525	-0-	-2707	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	20172	-0-	-3047	-0-	20172	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	17272	-0-	-522	-0-	17272	2			N	-0-					-0-
11	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	11323	-0-	-5820	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	3171	-0-	-14096	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	3596	-0-	-12084	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	2476	-0-	-14884	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	11041	-0-	-2010	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10932	-0-	-378	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	7835	-0-	-3604	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	7267	-0-	-3769	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7774	-0-	-2418	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10065	-0-	-1219	-0-	10065	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11362	-0-	-608	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11805	-0-	-564	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12000	-0-	-400	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10364	-0-	-836	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11175	-0-	-1225	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	13512	-0-	-1647	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					N	-0-					-0-
12	14198	X	12440	-0-	-1758	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
*03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15996	X	13548	-0-	-2448	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13702	-0-	-1778	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	13774	-0-	-4051	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	11227	-0-	-4893	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10873	-0-	-3687	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11243	-0-	-2924	-0-	11243	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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5771	3	45	9					Y	41	47	1			18
11	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	5011	3	30	9					Y	27	26	1			19
12	8370	X	4644	-0-	-3726	-0-	4614	3	30	9					Y	27	25	1			21
01	8370	X	4658	-0-	-3712	-0-	4622	3	36	9					Y	33	27	1			27
02	7560	X	4988	-0-	-2572	-0-	4954	3	34	9					Y	31	28	1			30
*03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5829	3	30	9					Y	27	29	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	18538	X	18395	-0-	-143	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	15850	-0-	-3020	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	15508	-0-	-6192	-0-	15508	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	15836	-0-	-5864	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	16481	-0-	-3119	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16582	-0-	-1801	-0-	16582	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
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		4576	-0-	4576	4576	4576	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2575	-0-	2575	7151	2575	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
10	10292	X	5956	-0-	-4336	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7169	-0-	-2791	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	2228	-0-	-7723	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	3710	-0-	-5001	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4267	-0-	-3601	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	1911	-0-	-5498	-0-	1911	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
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					37
11	10320	X	5915	-0-	-4405	-0-	5915	3			N	-0-					37
12	8742	X	6451	-0-	-2291	-0-	6451	3			N	-0-					37
01	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			N	-0-					37
02	6160	X	4536	-0-	-1624	-0-	4536	3			N	-0-					37
03	6448	X	2949	-0-	-3499	-0-	2788	3	161	9	N	146	183	1			-0-

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
10	9269	X	7791	-0-	-1478	-0-	7791	3			N	-0-					18
11	8760	X	7740	-0-	-1020	-0-	7740	3			N	-0-					18
12	8835	X	7401	-0-	-1434	-0-	7401	3			N	-0-					18
01	8649	X	7383	-0-	-1266	-0-	7383	3			N	-0-					18
02	7504	X	6364	-0-	-1140	-0-	6364	3			N	-0-					18
03	7998	X	7113	-0-	-885	-0-	7113	3			N	-0-					18

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
10	11160	X	10164	-0-	-996	-0-	519	1	9634	2	N	10	153	1			27
							11	9									
11	10770	X	9574	-0-	-1196	-0-	506	1	9032	2	N	33					60
							36	9									
12	11129	X	9893	-0-	-1236	-0-	490	1	9403	2	N	-0-					60
01	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	523	1	8987	2	N	55					115
							61	9									
02	9380	X	7566	-0-	-1814	-0-	468	1	7048	2	N	45					160
							50	9									
03	10168	X	8536	-0-	-1632	-0-	491	1	8039	2	N	5					165
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

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

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

10	8091	X	6184	-0-	-1907	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
12	8711	X	7482	-0-	-1229	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6606	-0-	-2105	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5360	-0-	-1388	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141

10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13540	-0-	-2660	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	13545	-0-	-2327	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	12104	-0-	-3768	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	10272	-0-	-4064	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	10849	-0-	-5023	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

10	10230	X	3703	-0-	-6527	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
*03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

10	9083	X	8313	-0-	-770	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7237	-0-	-2094	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8594	-0-	-737	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	5646	-0-	-2950	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6129	-0-	-3388	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	9526	-0-	-5757	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	11968	-0-	-2072	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		12327	-0-	12327	12327	12327	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		12725	-0-	12725	25052	12725	2			N	-0-					-0-
02	36979	X	11927	-0-	-25052	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
*03	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	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

10	15872	X	14506	-0-	-1366	-0-	14506	3			N	-0-					19
11	15360	X	13261	-0-	-2099	-0-	13261	3			N	-0-					19
12	15872	X	13882	-0-	-1990	-0-	13882	3			N	-0-					19
01	15500	X	14149	-0-	-1351	-0-	14149	3			N	-0-					19
02	13104	X	12156	-0-	-948	-0-	12156	3			N	-0-					19
03	14508	X	11889	-0-	-2619	-0-	11889	3			N	-0-					19

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3679	-0-	-1560	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	2847	-0-	-2392	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3444	-0-	-1288	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	1736	X	1088	-0-	-648	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

10	21917	X	20760	-0-	-1157	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19610	-0-	-1600	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
12	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
01	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
02	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
*03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

10	15779	X	15684	-0-	-95	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14643	-0-	-627	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13243	-0-	-2164	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	11706	-0-	-3980	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13276	-0-	-892	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14156	-0-	-1530	-0-	14156	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 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21204	X	15286	-0-	-5918	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16000	-0-	-4100	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	19365	-0-	-599	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	16844	-0-	-2996	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	14882	-0-	-1694	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17374	-0-	-2001	-0-	17374	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5056	-0-	-1919	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6769	-0-	-547	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5520	-0-	-1088	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4393	-0-	-2923	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

10	11439	X	2511	-0-	-8928	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	4074	-0-	-7146	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	5306	-0-	-6288	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	7736	-0-	-3858	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	7071	-0-	-2785	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
*03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

10	15469	X	13419	-0-	-2050	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12649	-0-	-2321	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	13118	-0-	-2537	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13247	-0-	-2408	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10629	-0-	-1495	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11258	-0-	-2165	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

10	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
11	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17142	-0-	-1334	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17051	-0-	-2014	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15058	-0-	-2162	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	14732	-0-	-4333	-0-	14732	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

10	20925	X	12790	-0-	-8135	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	15737	-0-	-4513	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	13817	-0-	-6023	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	15831	-0-	-2521	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	6868	-0-	-7832	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	4765	-0-	-11510	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7251	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	7774	-0-	-999	-0-	7773	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6944	X	5451	-0-	-1493	-0-	5450	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10788	X	7445	-0-	-3343	-0-	7444	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
11	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	9691	-0-	-4445	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9820	-0-	-4316	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	8493	-0-	-6963	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	10233	-0-	-6879	-0-	10233	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
10	10106	X	9932	-0-	-174	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
*03	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	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
10	14508	X	12720	-0-	-1788	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13701	-0-	-339	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12513	-0-	-166	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11049	-0-	-1630	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9504	-0-	-1948	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	9193	-0-	-3486	-0-	9193	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
10	14043	X	8171	-0-	-5872	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11015	-0-	-2575	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	8939	-0-	-5104	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	10589	-0-	-3423	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	5293	-0-	-6691	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	6211	-0-	-5166	-0-	6211	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
10	13144	X	12844	-0-	-300	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	12202	-0-	-158	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
12	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
01	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
02	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12873	-0-	-1077	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	9670	-0-	-3288	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	1931	-0-	-10609	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	6816	-0-	-5460	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	146	-0-	-11851	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	85	-0-	-8651	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					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
10	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6598	-0-	-152	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4870	-0-	-2105	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5473	-0-	-1502	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5231	-0-	-985	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5326	-0-	-1556	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2967	-0-	-1590	-0-	2967	3			N	-0-					33
11	8190	X	6938	-0-	-1252	-0-	6938	3			N	-0-					33
12	7750	X	4965	-0-	-2785	-0-	4965	3			N	-0-					33
01	7750	X	4938	-0-	-2812	-0-	4938	3			N	-0-					33
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					33
03	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	6260	3	242	9	N	220	193	1			60

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
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					72
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					72
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72
*01	T. A.		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					72
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					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
10	16523	X	14146	-0-	-2377	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13681	-0-	-2309	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14697	-0-	-1454	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15035	-0-	-62	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	12106	-0-	-690	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12063	-0-	-2631	-0-	12063	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
10	9982	X	6914	-0-	-3068	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	15	-0-	-5565	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
*03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	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
10	15748	X	10402	-0-	-5346	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14431	-0-	-299	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13555	-0-	-1511	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14188	-0-	-692	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12245	-0-	-1223	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13213	-0-	-1698	-0-	13213	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19995	X	18938	-0-	-1057	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	18055	-0-	-1265	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	18348	-0-	-1275	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18102	-0-	-1242	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	16246	-0-	-1086	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17603	-0-	-1338	-0-	17603	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	9265	-0-	-345	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8750	-0-	-520	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8334	-0-	-315	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7636	-0-	-176	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8129	-0-	-520	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

BLAKEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243926 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	720	1	5910	2	N	28					266
							31	9									
11	5910	X	4247	-0-	-1663	-0-	4216	2	31	9	N	28					294
12	6603	X	4713	-0-	-1890	-0-	423	1	4268	2	N	20					314
							22	9									
01	6603	X	5370	-0-	-1233	-0-	449	1	4909	2	N	11					325
							12	9									
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	519	1	5892	2	N	14					339
							15	9									
*03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	603	1	6101	2	N	34	159	1			214
							37	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16368	X	15838	-0-	-530	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15481	-0-	-1229	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
12	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
01	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
02	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
*03	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	4534	-0-	-4642	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	3912	-0-	-4968	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2475	-0-	-4159	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4409	-0-	-1760	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3529	-0-	-811	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	439	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5487	-0-	-603	-0-	421	1	5066	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	431	1	5122	2	N	-0-					-0-
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	385	1	6470	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4836	-0-	-456	-0-	388	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	438	1	4082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	18613	-0-	-328	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	11353	-0-	-6107	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	19111	-0-	-4046	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	17538	-0-	-5619	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	15355	-0-	-5561	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17471	-0-	-1625	-0-	17471	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	5867	-0-	-2713	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	2042	-0-	-6824	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
*02	7896	X	3212	-0-	-4684	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	10638	-0-	-3281	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	5640	-0-	-7830	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	10990	-0-	-4541	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	10389	-0-	-5142	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10971	-0-	-593	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
*03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	8595	-0-	-1635	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9409	-0-	-491	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8736	-0-	-781	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7297	-0-	-1495	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9372	-0-	-517	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17639	X	16954	-0-	-685	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	15827	-0-	-643	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	16704	-0-	-1927	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	15829	-0-	-2802	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14736	-0-	-2092	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15759	-0-	-1198	-0-	15759	2			N	-0-					-0-

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
10	23870	X	14639	-0-	-9231	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	10590	-0-	-12510	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
12	41757	X	13568	-0-	-28189	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
01	41757	X	6586	-0-	-35171	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	32816	X	8405	-0-	-24411	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12653	-0-	-1979	-0-	12653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21979	X	20971	-0-	-1008	-0-	20971	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	19295	-0-	-1975	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	16652	-0-	-5265	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
01	21638	X	10373	-0-	-11265	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	8966	-0-	-10270	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	7043	-0-	-13913	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26846	X	24925	-0-	-1921	-0-	24925	3			N	-0-					-0-
11	25650	X	23477	-0-	-2173	-0-	23477	3			N	-0-					-0-
12	26071	X	23997	-0-	-2074	-0-	23997	3			N	-0-					-0-
01	25358	X	23783	-0-	-1575	-0-	23783	3			N	-0-					-0-
02	22904	X	21539	-0-	-1365	-0-	21539	3			N	-0-					-0-
03	24924	X	20493	-0-	-4431	-0-	20493	3			N	-0-					-0-

GREENHOUSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244093 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5630 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9608	-0-	-1042	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	9226	-0-	-3205	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	9800	-0-	-3406	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	8611	-0-	-3317	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	7970	-0-	-5236	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26102	X	23671	-0-	-2431	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	20861	-0-	-3589	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	23232	-0-	-3490	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	23025	-0-	-3697	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	18983	-0-	-5153	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	19471	-0-	-4213	-0-	19471	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16337	X	15372	-0-	-965	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15061	-0-	-749	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13517	-0-	-2572	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13995	-0-	-2094	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13609	-0-	-923	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	14569	-0-	-993	-0-	14569	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	16516	-0-	-348	-0-	16516	2			N	-0-					-0-
11	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	13953	-0-	-2911	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14246	-0-	-2277	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	13984	-0-	-1304	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14820	-0-	-2106	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	11611	-0-	-4044	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	9890	-0-	-5260	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	9541	-0-	-6145	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	9186	-0-	-6500	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11439	-0-	-1161	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
*03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	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
10	13547	X	10680	-0-	-2867	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	7191	-0-	-5919	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	937	-0-	-9138	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	2503	-0-	-8192	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	2	-0-	-9658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					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
10	7657	X	4914	-0-	-2743	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3714	-0-	-3696	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	299	-0-	-4153	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	242	-0-	-7880	-0-	242	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
10	14353	X	13932	-0-	-421	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
11	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
01	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11247	-0-	-1091	-0-	11247	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
10	17887	X	10959	-0-	-6928	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	11858	-0-	-5812	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15131	-0-	-3128	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	13833	-0-	-4426	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	8296	-0-	-7972	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	10099	-0-	-5029	-0-	10099	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
10	11470	X	11460	-0-	-10	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9265	-0-	-1835	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9237	-0-	-2760	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	8925	-0-	-3072	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	6375	-0-	-4461	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8218	-0-	-3252	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
11	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
12	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
01	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
02	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	5050	-0-	-12837	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
11	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	20538	-0-	-728	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	16336	-0-	-4930	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20226	-0-	-513	-0-	20226	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5455	-0-	-466	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5106	-0-	-414	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4692	-0-	-1012	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4007	-0-	-921	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	17432	-0-	-455	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
11	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	17157	-0-	-2869	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	15373	-0-	-4653	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	13580	-0-	-5068	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	15408	-0-	-5238	-0-	15408	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	10421	-0-	-4087	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	11072	-0-	-2968	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
12	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11754	-0-	-1328	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4404	-0-	-804	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4265	-0-	-775	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	1358	-0-	-3168	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	11070	-0-	-462	-0-	235	1	10835	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	9971	-0-	-1189	-0-	226	1	9745	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10462	-0-	-1070	-0-	268	1	10194	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10107	-0-	-960	-0-	305	1	9802	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	8039	-0-	-1957	-0-	296	1	7743	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10245	-0-	-822	-0-	286	1	9959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

10	10137	X	9083	-0-	-1054	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8608	-0-	-1202	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8703	-0-	-1155	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8675	-0-	-1183	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6958	-0-	-1946	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7969	-0-	-1114	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

10	19127	X	18306	-0-	-821	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16909	-0-	-1751	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16876	-0-	-2406	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	16131	-0-	-3151	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	13483	-0-	-3457	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15148	-0-	-3173	-0-	15148	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
*03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14381	-0-	-1999	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14512	-0-	-2600	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	13601	-0-	-5867	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	12288	-0-	-5296	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	13161	-0-	-6307	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29171	X	22836	-0-	-6335	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	25746	-0-	-1764	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	26473	-0-	-311	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
01	26784	X	24820	-0-	-1964	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20195	-0-	-3829	-0-	20195	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	20853	-0-	-5745	-0-	20853	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	12939	-0-	-1011	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12102	-0-	-1398	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11967	-0-	-2014	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	11832	-0-	-2149	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	10875	-0-	-1753	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11390	-0-	-1537	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15939	-0-	-861	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	15656	-0-	-3471	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	14222	-0-	-4905	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	12176	-0-	-5100	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	13194	-0-	-5406	-0-	13194	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	9037	-0-	-2371	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8456	-0-	-1444	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8729	-0-	-1346	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8326	-0-	-1005	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7532	-0-	-644	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8500	-0-	-552	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

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

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6648	-0-	-1412	-0-	6642	3	6	9	N	5	183	1			25
11	7710	X	4349	-0-	-3361	-0-	4332	3	17	9	N	15					40
12	7688	X	3746	-0-	-3942	-0-	3746	3			N	-0-					40
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8508	3	72	9	N	65					105
02	6608	X	6096	-0-	-512	-0-	6094	3	2	9	N	2					107
03	6634	X	6532	-0-	-102	-0-	6509	3	23	9	N	21					128

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
10	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16325	3	26	9	N	24					152
11	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	3			N	-0-					152
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15202	3	51	9	N	46	171	1			27
01	15872	X	14351	-0-	-1521	-0-	14301	3	50	9	N	45					72
02	14336	X	10870	-0-	-3466	-0-	10831	3	39	9	N	35					107
03	15872	X	12781	-0-	-3091	-0-	12781	3			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	10540	X	9879	-0-	-661	-0-	9879	3			N	-0-					27
11	10200	X	9507	-0-	-693	-0-	9495	3	12	9	N	11					38
12	10230	X	6330	-0-	-3900	-0-	6273	3	57	9	N	52					90
01	10230	X	8961	-0-	-1269	-0-	8961	3			N	-0-					90
02	9100	X	8691	-0-	-409	-0-	8667	3	24	9	N	22					112
03	9889	X	9011	-0-	-878	-0-	9005	3	6	9	N	5					117

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
10	9052	X	8635	-0-	-417	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6700	-0-	-1070	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7292	-0-	-1760	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4429	-0-	-3747	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	1812	-0-	-6837	-0-	1812	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
10	9579	X	8880	-0-	-699	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8549	-0-	-721	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	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
10	7905	X	5274	-0-	-2631	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5514	-0-	-2143	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4782	-0-	-2441	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	4690	-0-	-6398	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	4800	-0-	-7476	-0-	4800	2			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
10	15655	X	13193	-0-	-2462	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	11271	-0-	-3879	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14032	-0-	-1964	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13703	-0-	-2293	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	11649	-0-	-2463	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12738	-0-	-1305	-0-	12738	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
10	24800	X	17843	-0-	-6957	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	14944	-0-	-4076	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	15086	-0-	-2863	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16147	-0-	-1709	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	13733	-0-	-2395	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	12924	-0-	-4932	-0-	12924	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
12	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14697	-0-	-1609	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13661	-0-	-1067	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	6355	-0-	-9951	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	11252	-0-	-2977	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10945	-0-	-1565	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9985	-0-	-2167	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10985	-0-	-1167	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9345	-0-	-1631	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9314	-0-	-2001	-0-	9314	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
10	13423	X	10126	-0-	-3297	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	8805	-0-	-2955	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	8678	-0-	-3009	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7261	-0-	-3093	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8096	-0-	-1060	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8460	-0-	-1677	-0-	8460	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
10	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
11	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	27313	2			N	-0-					-0-
12	28396	X	28037	-0-	-359	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	28031	-0-	-582	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	25057	-0-	-787	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	26828	-0-	-1785	-0-	26828	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
10	40083	X	36682	-0-	-3401	-0-	36682	2			N	-0-					-0-
11	37200	X	34201	-0-	-2999	-0-	34201	2			N	-0-					-0-
12	38037	X	33614	-0-	-4423	-0-	33614	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	32491	-0-	-4988	-0-	32491	2			N	-0-					-0-
02	33852	X	28676	-0-	-5176	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	32678	-0-	-3995	-0-	32678	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
10	15748	X	13521	-0-	-2227	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	12361	-0-	-2549	-0-	12361	3			N	-0-					-0-
12	13826	X	13386	-0-	-440	-0-	13386	3			N	-0-					-0-
01	13826	X	10743	-0-	-3083	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
02	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-					-0-
*03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	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
10	18817	X	17536	-0-	-1281	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16415	-0-	-1795	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	13511	-0-	-5306	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	13732	-0-	-4713	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12121	-0-	-4175	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	4957	-0-	-12589	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	15082	-0-	-1193	-0-	15082	3			N	-0-					-0-
11	15750	X	14553	-0-	-1197	-0-	14553	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	13323	-0-	-2952	-0-	13323	3			N	-0-					-0-
01	15097	X	14705	-0-	-392	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
02	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	3			N	-0-					-0-
*03	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	16802	X	15672	-0-	-1130	-0-	15672	3			N	-0-					-0-
11	16020	X	15238	-0-	-782	-0-	15238	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	15267	-0-	-822	-0-	15267	3			N	-0-					-0-
01	15686	X	14364	-0-	-1322	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
02	14224	X	14167	-0-	-57	-0-	14167	3			N	-0-					-0-
03	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	14981	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
10	10664	X	8412	-0-	-2252	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
11	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		19784	-0-	19784	19784	19784	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		21561	-0-	21561	41345	21561	2			N	-0-					-0-
02	63254	X	21909	-0-	-41345	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
*03	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	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
10	27993	X	23053	-0-	-4940	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	21059	-0-	-3751	-0-	21059	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	21426	-0-	-2878	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	21115	-0-	-3189	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	18746	-0-	-2674	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	20297	-0-	-2767	-0-	20297	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
10	30101	X	25737	-0-	-4364	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	23356	-0-	-5774	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	25102	-0-	-1651	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
01	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	27265	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	9603	-0-	-13637	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					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
10	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
11	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	8869	-0-	-8429	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	9710	-0-	-7588	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	9167	-0-	-5421	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
*03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	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
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
10	15283	X	14039	-0-	-1244	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13323	-0-	-717	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13311	-0-	-1166	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	13285	-0-	-1037	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11922	-0-	-1014	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13075	-0-	-968	-0-	13075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 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
10	18972	X	15820	-0-	-3152	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	14251	-0-	-3719	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14152	-0-	-2495	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14191	-0-	-2425	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12565	-0-	-2079	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13340	-0-	-2470	-0-	13340	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
10	9455	X	3615	-0-	-5840	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8597	-0-	-553	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6119	-0-	-2747	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	4695	-0-	-3241	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	-0-					-0-
03	8897	X	3029	-0-	-5868	-0-	3029	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
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
*03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	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
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9351	-0-	-879	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9458	-0-	-1175	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9219	-0-	-1414	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7973	-0-	-1631	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6960	-0-	-3487	-0-	6960	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
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	448	1	7094	2	N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	419	1	7445	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6885	-0-	-121	-0-	380	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6605	-0-	-928	-0-	430	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6138	-0-	-1198	-0-	430	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6518	-0-	-1604	-0-	449	1	6069	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10726	X	8533	-0-	-2193	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12031	-0-	-338	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9895	-0-	-1949	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10849	-0-	-2264	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 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
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39246	X	33689	-0-	-5557	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
11	36630	X	31406	-0-	-5224	-0-	31406	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	30807	-0-	-3479	-0-	30807	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	28528	-0-	-5479	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	24141	-0-	-6575	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
03	33697	X	25940	-0-	-7757	-0-	25940	2			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
10	11253	X	9945	-0-	-1308	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
11	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	7481	-0-	-2377	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6414	-0-	-3537	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	5573	-0-	-4031	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	1966	-0-	-8667	-0-	1966	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
10	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	5124	3			N	-0-					141
11	5310	X	4843	-0-	-467	-0-	4843	3			N	-0-					141
12	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	4827	3			N	-0-					141
01	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	4948	3			N	-0-					141
02	4732	X	4569	-0-	-163	-0-	4569	3			N	-0-					141
03	5115	X	4328	-0-	-787	-0-	4328	3			N	-0-					141

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
10	9393	X	8630	-0-	-763	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8726	-0-	-364	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
01	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	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
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4012	3	4	9	N	4	3	1			3
11	3870	X	2860	-0-	-1010	-0-	2856	3	4	9	N	4	4	1			3
12	4402	X	3541	-0-	-861	-0-	3537	3	4	9	N	4	4	1			3
01	4402	X	2521	-0-	-1881	-0-	2508	3	13	9	N	12	11	1			4
*02	3976	X	2550	-0-	-1426	-0-	2543	3	7	9	N	6	6	1			4
03	4030	X	3137	-0-	-893	-0-	3128	3	9	9	N	8	10	1			2

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	421	1	2714	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	405	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	394	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	411	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	352	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	384	1	2479	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8795	3	9	9	N	8	5	1			6
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10632	3	20	9	N	18	13	1			11
12	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12033	3	14	9	N	13	15	1			9
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10959	3	59	9	N	54	46	1			17
*02	9940	X	9328	-0-	-612	-0-	9311	3	17	9	N	15	23	1			9
03	12059	X	10801	-0-	-1258	-0-	10768	3	33	9	N	30	34	1			5

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	14517	-0-	-1758	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	13355	-0-	-2395	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13594	-0-	-1813	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13323	-0-	-1278	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
*03	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	688	1	8444	2	N	164	64	1			292
							180	9									
11	8430	X	8218	-0-	-212	-0-	8083	2	135	9	N	123	162	1			253
12	8711	X	7909	-0-	-802	-0-	704	1	7110	2	N	86					339
							95	9									
01	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	753	1	8222	2	N	323	273	1			389
							355	9									
02	8400	X	8187	-0-	-213	-0-	651	1	7398	2	N	125	180	1			334
							138	9									
03	9300	X	8279	-0-	-1021	-0-	732	1	7403	2	N	131	65	1			400
							144	9									

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
10	3906	X	2250	-0-	-1656	-0-	362	1	1757	2	N	119					358
							131	9									
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	351	1	3460	2	N	23					381
							25	9									
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	362	1	2975	2	N	5					386
							6	9									
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	362	1	3121	2	N	26	193	1			219
							29	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	327	1	2746	2	N	55					274
							61	9									
03	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	362	1	2398	2	N	30					304
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COW PASTURE WELL #: 1H RRCID -> 248116 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 8229 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

10	18538	X	17296	-0-	-1242	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14799	-0-	-3141	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	14009	-0-	-4529	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	11909	-0-	-5389	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	10182	-0-	-5442	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	14628	-0-	-2670	-0-	14628	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

10	5859	X	5149	-0-	-710	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5402	-0-	-268	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4903	-0-	-677	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

10	21173	X	17865	-0-	-3308	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	17615	-0-	-2875	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	17204	-0-	-3969	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	15170	-0-	-4639	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13650	-0-	-4242	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	6048	-0-	-12149	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

10	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	16995	-0-	-585	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
12	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
01	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
*03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	329	1	5573	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4058	-0-	-862	-0-	281	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	2553	-0-	-2562	-0-	258	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	2932	-0-	-2958	-0-	296	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	2590	-0-	-2730	-0-	282	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4298	-0-	-1592	-0-	286	1	4012	2	N	-0-					-0-

MADER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248339 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5773 - 7547

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	261	1	3350	2	N	-0-					97
11	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	230	1	3062	2	N	-0-					97
12	3534	X	3200	-0-	-334	-0-	187	1	3013	2	N	-0-					97
01	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	192	1	2911	2	N	-0-					97
02	3248	X	3231	-0-	-17	-0-	164	1	2896	2	N	155	197	1			55
							171	9									
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	189	1	2967	2	N	-0-					55

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	11335	-0-	-2274	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	8968	-0-	-3752	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11221	-0-	-1086	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
01	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	10026	-0-	-222	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
*03	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	9553	-0-	-1824	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9049	-0-	-161	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8715	-0-	-399	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6479	-0-	-1333	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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

KITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248945 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7686 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	17727	-0-	-2361	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16825	-0-	-2285	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	16380	-0-	-2685	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16643	-0-	-2267	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	13516	-0-	-3312	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14234	-0-	-3498	-0-	14234	2			N	-0-					-0-

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
10	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7776	-0-	-24	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7102	-0-	-1826	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	5884	-0-	-3044	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4430	-0-	-3158	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6002	-0-	-2399	-0-	6002	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
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13085	-0-	-55	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	10213	-0-	-3489	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9409	-0-	-2967	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11369	-0-	-2488	-0-	11369	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
10	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9846	-0-	-229	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	6052	-0-	-5046	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6924	-0-	-4052	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9090	-0-	-3062	-0-	9090	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
10	17236	X	5796	-0-	-11440	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-					-0-
12	13578	X	10815	-0-	-2763	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
01	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
02	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
*03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	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
10	20894	X	19475	-0-	-1419	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	17927	-0-	-2323	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	17195	-0-	-3730	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	17452	-0-	-3473	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	14984	-0-	-2600	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	16456	-0-	-3012	-0-	16456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9672	X	5684	-0-	-3988	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6406	-0-	-2204	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
01	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
*03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
11	13740	X	43	-0-	-13697	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
11	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14642	-0-	-269	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13942	-0-	-969	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12595	-0-	-873	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	5884	-0-	-8965	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8675	-0-	-160	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9076	-0-	-131	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7818	-0-	-582	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	4137	-0-	-5163	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 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
10	3689	X	1369	-0-	-2320	-0-	386	1	983	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19344	X	15204	-0-	-4140	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	14306	-0-	-4414	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	14818	-0-	-2542	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15184	-0-	-2176	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13906	-0-	-1774	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13451	-0-	-1739	-0-	13451	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
*03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	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
10	10943	X	9804	-0-	-1139	-0-	362 63	1 9	9379	2	N	57	191	1			94
11	10170	X	9161	-0-	-1009	-0-	351 50	1 9	8760	2	N	45					139
12	9920	X	9885	-0-	-35	-0-	362 31	1 9	9492	2	N	28					167
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	362 55	1 9	9624	2	N	50					217
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	327 178	1 9	8700	2	N	162	193	1			186
03	9889	X	7170	-0-	-2719	-0-	362 15	1 9	6793	2	N	14					200

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

10	14415	X	13702	-0-	-713	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12653	-0-	-217	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12064	-0-	-1607	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11502	-0-	-2200	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9198	-0-	-3178	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10652	-0-	-3050	-0-	10652	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

10	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
11	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
12	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
01	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	24250	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	17026	-0-	-3022	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	17640	-0-	-5393	-0-	17640	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

10	10261	X	7894	-0-	-2367	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	6425	-0-	-3505	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	6432	-0-	-3829	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6596	-0-	-3510	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7905	-0-	-75	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5758	-0-	-2147	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

10	73300	X	12640	-0-	-60660	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	2154	-0-	-8851	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	7935	-0-	-4713	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	6645	-0-	-4779	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	7661	-0-	-4987	-0-	7661	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
10	5146	X	1083	-0-	-4063	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2363	-0-	-1897	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2443	-0-	-1959	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	422	1	3514	3	N	29					129
							32	9									
11	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	432	1	3270	3	N	8					137
							9	9									
12	3937	X	3232	-0-	-705	-0-	452	1	2758	3	N	20					157
							22	9									
01	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	445	1	3278	3	N	34					191
							37	9									
*02	3584	X	3187	-0-	-397	-0-	453	1	2722	3	N	11	165	1			37
							12	9									
03	3968	X	2399	-0-	-1569	-0-	433	1	1900	3	N	60					97
							66	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	5798	-0-	-2386	-0-	5798	2			N	-0-					43
11	7920	X	6282	-0-	-1638	-0-	6282	2			N	-0-					43
12	8184	X	6598	-0-	-1586	-0-	6598	2			N	-0-					43
01	7409	X	5277	-0-	-2132	-0-	5277	2			N	-0-					43
02	5852	X	2691	-0-	-3161	-0-	2691	2			N	-0-					43
03	6603	X	5014	-0-	-1589	-0-	5014	2			N	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	11832	-0-	-1498	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11787	-0-	-1113	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
12	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
01	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10527	-0-	-701	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10207	-0-	-2813	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	14359	-0-	-5729	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	11843	-0-	-7597	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	14544	-0-	-4180	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	13792	-0-	-2359	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12603	-0-	-1985	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14148	-0-	-391	-0-	14148	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
10	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
11	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	3			N	-0-					-0-
12	14942	X	14034	-0-	-908	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
01	15469	X	11789	-0-	-3680	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	7085	-0-	-7279	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	13415	-0-	-2488	-0-	13415	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24955	X	21741	-0-	-3214	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	20837	-0-	-703	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	17484	-0-	-3844	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
01	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	7794	-0-	-11834	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12679	X	6685	-0-	-5994	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	6885	-0-	-5385	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	485	-0-	-12194	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8150	-0-	-1832	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
*03	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1852	-0-	-907	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4571	-0-	-619	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5139	-0-	-751	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	10	-0-	-5880	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4038	-0-	-1282	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	13280	-0-	-3305	-0-	13279	2	1	9	N	1					143
11	16050	X	13495	-0-	-2555	-0-	13476	2	19	9	N	17					160
12	13020	X	6601	-0-	-6419	-0-	6601	2			N	-0-					160
01	13020	X	5551	-0-	-7469	-0-	5542	2	9	9	N	8					168
02	11760	X	6170	-0-	-5590	-0-	6170	2			N	-0-					168
03	13020	X	8037	-0-	-4983	-0-	8035	2	2	9	N	2					170

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	6489	-0-	-5477	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	4726	-0-	-6854	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	434	-0-	-10261	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	2411	-0-	-8284	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1364	-0-	-4488	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	983	-0-	-5496	-0-	983	2			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
10	15996	X	15179	-0-	-817	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14651	-0-	-829	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	12019	-0-	-3760	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13976	-0-	-1214	-0-	13976	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
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					67
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					67
12	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2394	3			N	-0-					67
01	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					67
02	2716	X	1285	-0-	-1431	-0-	1285	3			N	-0-					67
03	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	2309	3	9	9	N	8					75

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
10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5331	2	135	9	N	123					232
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5175	2	91	9	N	83	188	1			127
12	5115	X	4900	-0-	-215	-0-	4814	2	86	9	N	78					205
01	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	4686	2	94	9	N	85	190	1			100
02	4928	X	4489	-0-	-439	-0-	4386	2	103	9	N	94					194
03	5456	X	4871	-0-	-585	-0-	4754	2	117	9	N	106	191	1			109

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
10	13237	X	10121	-0-	-3116	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8427	-0-	-2463	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8695	-0-	-349	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	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
10	27125	X	25629	-0-	-1496	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	21058	-0-	-5192	-0-	21058	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	17849	-0-	-8532	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	19168	-0-	-7182	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	17384	-0-	-6080	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	19735	-0-	-5902	-0-	19735	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
10	27404	X	22995	-0-	-4409	-0-	22995	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	21768	-0-	-2832	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	20677	-0-	-4433	-0-	20677	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	15321	-0-	-9789	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20781	-0-	-499	-0-	20781	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	22069	-0-	-933	-0-	22069	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
10	20243	X	17379	-0-	-2864	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16920	-0-	-2670	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	17366	-0-	-1451	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17124	-0-	-1693	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15157	-0-	-999	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16674	-0-	-810	-0-	16674	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

10	29021	X	29021	-0-	-0-	-0-	29021	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	22860	-0-	-90	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	24098	-0-	-268	-0-	24098	2			N	-0-					-0-
01	26412	X	25482	-0-	-930	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
02	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	25937	-0-	-475	-0-	25937	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

10	17918	X	14774	-0-	-3144	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	13305	-0-	-1725	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	12289	-0-	-3800	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12345	-0-	-3744	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	10264	-0-	-4268	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12195	-0-	-2592	-0-	12195	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

10	11315	X	10840	-0-	-475	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10809	-0-	-141	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
12	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 10020 - 11804

10	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
*03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

10	16213	X	11648	-0-	-4565	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	11085	-0-	-4605	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
12	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11073	-0-	-1079	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9324	-0-	-1652	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10636	-0-	-2415	-0-	10636	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
10	17887	X	16869	-0-	-1018	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15913	-0-	-1187	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
12	INC G-10		15497	-0-	15497	15497	15497	2			N	-0-					-0-
01	INC G-10		15194	-0-	15194	30691	15194	2			N	-0-					-0-
02	43899	X	13208	-0-	-30691	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
*03	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	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
10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7850	-0-	-1419	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7224	-0-	-2231	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	5891	-0-	-2649	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7148	-0-	-2307	-0-	7148	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
10	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23636	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	22699	-0-	-41	-0-	22699	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	23127	-0-	-433	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	22080	-0-	-1542	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19843	-0-	-1493	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21452	-0-	-2170	-0-	21452	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
10	15004	X	13225	-0-	-1779	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11859	-0-	-1971	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11666	-0-	-2594	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11104	-0-	-2908	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9717	-0-	-2239	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10752	-0-	-2485	-0-	10752	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
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6337	-0-	-1433	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6200	-0-	-1829	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6103	-0-	-1926	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5838	-0-	-70	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4981	-0-	-1560	-0-	4981	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
10	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	9089	3			N	-0-					60
11	8850	X	8593	-0-	-257	-0-	8593	3			N	-0-					60
12	8897	X	8594	-0-	-303	-0-	8594	3			N	-0-					60
01	9083	X	7928	-0-	-1155	-0-	7928	3			N	-0-					60
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					60
*03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	3			N	-0-					60

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
10	15190	X	13949	-0-	-1241	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12861	-0-	-1839	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	4909	-0-	-10653	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	4289	-0-	-11273	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12740	-0-	-1036	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
*03	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	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
10	13578	X	12150	-0-	-1428	-0-	12150	3			N	-0-					110
11	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	3			N	-0-					110
12	12803	X	12488	-0-	-315	-0-	12488	3			N	-0-					110
01	12152	X	9122	-0-	-3030	-0-	9122	3			N	-0-					110
02	11564	X	9634	-0-	-1930	-0-	9634	3			N	-0-					110
03	12803	X	10358	-0-	-2445	-0-	10358	3			N	-0-					110

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
10	25358	X	17846	-0-	-7512	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	16102	-0-	-10718	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	15966	-0-	-11748	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	16959	-0-	-10755	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	14018	-0-	-10090	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	14176	-0-	-3680	-0-	14176	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
10	26722	X	10398	-0-	-16324	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	542	-0-	-25318	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	99	-0-	-26623	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	8446	-0-	-17935	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	20240	-0-	-3588	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
*03	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	992	X	482	-0-	-510	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	Y	6	4	1			4
12	961	X	440	-0-	-521	-0-	438	2	2	9	Y	2	4	1			2
01	769	X	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	924	X	293	-0-	-631	-0-	287	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	1023	X	917	-0-	-106	-0-	913	2	4	9	Y	4	5	1			4

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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2	1	1			1
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	3	1	9	N	1	1	1			1
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	3	6	9	N	5	4	1			2
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-	2	1			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	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
10	7068	X	6641	-0-	-427	-0-	6634	3	7	9	N	6	4	1			4
11	6840	X	6618	-0-	-222	-0-	6606	3	12	9	N	11	9	1			6
12	7037	X	4218	-0-	-2819	-0-	4210	3	8	9	N	7	9	1			4
01	6634	X	4919	-0-	-1715	-0-	4885	3	34	9	N	31	30	1			5
02	6188	X	152	-0-	-6036	-0-	152	3			N	-0-	5	1			-0-
03	6851	X	10	-0-	-6841	-0-	10	3			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 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

10	8525	X	7454	-0-	-1071	-0-	7454	2			N	-0-					45
11	9450	X	8034	-0-	-1416	-0-	8034	2			N	-0-					45
12	11842	X	6135	-0-	-5707	-0-	6135	2			N	-0-					45
01	11842	X	6880	-0-	-4962	-0-	6880	2			N	-0-					45
02	10696	X	7303	-0-	-3393	-0-	7303	2			N	-0-					45
03	8308	X	7218	-0-	-1090	-0-	7218	2			N	-0-					45

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

10	13826	X	11824	-0-	-2002	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11224	-0-	-2156	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11525	-0-	-999	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	12158	-0-	-25	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10601	-0-	-179	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10537	-0-	-1274	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

10	31682	X	20214	-0-	-11468	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	16157	-0-	-10513	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	18378	-0-	-4438	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	15687	-0-	-7129	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	12201	-0-	-7791	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	13768	-0-	-6444	-0-	13768	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

10	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
11	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
12	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12617	-0-	-558	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	7220	-0-	-5986	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

10	13485	X	10708	-0-	-2777	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9118	-0-	-1298	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	8982	-0-	-3883	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

10	20305	X	19077	-0-	-1228	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	17974	-0-	-1466	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	18185	-0-	-1159	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	17929	-0-	-1260	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	15826	-0-	-1422	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16933	-0-	-2132	-0-	16933	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
10	29171	X	27021	-0-	-2150	-0-	27021	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	25504	-0-	-1766	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	26262	-0-	-522	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
01	27032	X	25530	-0-	-1502	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	23014	-0-	-1402	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	24937	-0-	-2095	-0-	24937	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
10	5828	X	4792	-0-	-1036	-0-	4788	3	4	9	N	4	3	1			3
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5598	3	10	9	N	9	7	1			5
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5875	3	8	9	N	7	7	1			5
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5615	3	29	9	N	26	23	1			8
*02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5282	3	12	9	N	11	12	1			7
03	5890	X	5496	-0-	-394	-0-	5479	3	17	9	N	15	19	1			3

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
10	10292	X	9621	-0-	-671	-0-	9611	3	10	9	N	9	6	1			6
11	9960	X	9356	-0-	-604	-0-	9339	3	17	9	N	15	12	1			9
12	10013	X	8994	-0-	-1019	-0-	8982	3	12	9	N	11	13	1			7
01	9734	X	9473	-0-	-261	-0-	9425	3	48	9	N	44	36	1			15
*02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9323	3	21	9	N	19	21	1			13
*03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9981	3	31	9	N	28	36	1			5

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
10	12772	X	11794	-0-	-978	-0-	11794	2			N	-0-					122
11	12180	X	11263	-0-	-917	-0-	11218	2	45	9	N	41					163
12	12555	X	11366	-0-	-1189	-0-	11300	2	66	9	N	60	196	1			27
01	12400	X	10954	-0-	-1446	-0-	10934	2	20	9	N	18					45
02	10836	X	9591	-0-	-1245	-0-	9558	2	33	9	N	30					75
03	11780	X	10191	-0-	-1589	-0-	10191	2			N	-0-					75

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
10	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
11	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
12	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
01	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
02	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
*03	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	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
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
11	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
*03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	11036	X	10754	-0-	-282	-0-	10743	3	11	9	N	10	7	1			7
11	10680	X	9921	-0-	-759	-0-	9903	3	18	9	N	16	13	1			10
12	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9726	3	13	9	N	12	14	1			8
01	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	10099	3	53	9	N	48	41	1			15
*02	9716	X	8764	-0-	-952	-0-	8746	3	18	9	N	16	22	1			9
03	10757	X	10134	-0-	-623	-0-	10103	3	31	9	N	28	31	1			6

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
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	13	8	1			9
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9220	2	56	9	Y	51	29	1			31
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	Y	9	26	1			14
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	7924	X	1128	-0-	-6796	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	8773	X	1177	-0-	-7596	-0-	1171	2	6	9	Y	5	6	1			6

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
10	11935	X	11813	-0-	-122	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10788	-0-	-552	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11219	-0-	-716	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10959	-0-	-976	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9929	-0-	-851	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10447	-0-	-1364	-0-	10447	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
10	8463	X	225	-0-	-8238	-0-	225	1			N	-0-					-0-
11	8070	X	221	-0-	-7849	-0-	221	1			N	-0-					-0-
12	8339	X	393	-0-	-7946	-0-	393	1			N	-0-					-0-
01	8339	X	230	-0-	-8109	-0-	230	1			N	-0-					-0-
02	6188	X	383	-0-	-5805	-0-	383	1			N	-0-					-0-
*03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			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
10	11501	X	3487	-0-	-8014	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	1949	-0-	-7321	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	2637	-0-	-6942	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	195	-0-	-9384	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
*03	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	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
10	5983	X	4111	-0-	-1872	-0-	4111	3			N	-0-					55
11	5790	X	5646	-0-	-144	-0-	5646	3			N	-0-					55
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					55
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					55
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6166	3	179	9	N	163	195	1			23
*03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6601	3	129	9	N	117	45	1			95

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
10	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	18521	-0-	-575	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	12261	-0-	-5812	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	10522	-0-	-5830	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	13815	-0-	-4692	-0-	13815	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
10	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	13271	-0-	-6169	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	5446	-0-	-15913	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	5900	-0-	-15459	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	14249	-0-	-5043	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	14033	-0-	-7264	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12815	-0-	-1817	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12261	-0-	-2650	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
*03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22754	X	19906	-0-	-2848	-0-	19906	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19112	-0-	-2908	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
12	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
01	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23181	2			N	-0-					-0-
02	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
*03	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46872	X	45103	-0-	-1769	-0-	45103	2			N	-0-					-0-
11	45360	X	42308	-0-	-3052	-0-	42308	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	41594	-0-	-5278	-0-	41594	2			N	-0-					-0-
01	46035	X	42241	-0-	-3794	-0-	42241	2			N	-0-					-0-
02	40740	X	38560	-0-	-2180	-0-	38560	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	42342	-0-	-2763	-0-	42342	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	13598	-0-	-1592	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
11	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12998	-0-	-115	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11380	-0-	-2229	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10357	-0-	-2299	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11705	-0-	-2307	-0-	11705	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5469	-0-	-731	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5128	-0-	-662	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4862	-0-	-997	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4707	-0-	-221	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18600	X	14249	-0-	-4351	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	7246	-0-	-10754	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	5304	-0-	-12738	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	6794	-0-	-11248	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15762	-0-	-226	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	7177	-0-	-7083	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	12709	-0-	-280	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9326	-0-	-3244	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	11042	-0-	-3249	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9670	-0-	-4621	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	6499	-0-	-6409	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	78	-0-	-12632	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	3			N	-0-					-0-
11	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	9829	-0-	-649	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	9852	-0-	-1866	-0-	9845	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	10584	X	9034	-0-	-1550	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	5259	-0-	-6459	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29357	X	25151	-0-	-4206	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	21677	-0-	-6943	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	21706	-0-	-7868	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	19556	-0-	-10018	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	16656	-0-	-8572	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	18298	-0-	-6843	-0-	18298	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	26052	2			N	-0-					-0-
11	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	17748	-0-	-22118	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
01	39091	X	10991	-0-	-28100	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
02	35308	X	7800	-0-	-27508	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	26040	X	13947	-0-	-12093	-0-	13947	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9002	-0-	-794	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	7782	-0-	-4897	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9769	-0-	-2910	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	4605	-0-	-6847	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	8003	-0-	-4335	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18817	X	1557	-0-	-17260	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	12	-0-	-18198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-					-0-
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					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
10	15097	X	20	-0-	-15077	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		9124	-0-	9124	9124	9124	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9124					N	-0-					-0-
02	9127	X	3	-0-	-9124	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	13730	-0-	-2731	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	6975	-0-	-7695	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	10245	-0-	-5937	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	11709	-0-	-4473	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12984	-0-	-1632	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	8908	-0-	-4825	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5864	-0-	-615	-0-	5819	2	45	9	Y	41	40	1			18
11	6060	X	5337	-0-	-723	-0-	5313	2	24	9	Y	22	23	1			17
12	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	5654	2	36	9	Y	33	25	1			25
01	6107	X	5490	-0-	-617	-0-	5444	2	46	9	Y	42	41	1			26
02	5404	X	5326	-0-	-78	-0-	5289	2	37	9	Y	34	29	1			31
03	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	5547	2	31	9	Y	28	29	1			30

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	15851	-0-	-4299	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18884	-0-	-616	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16007	-0-	-2810	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	12624	-0-	-4860	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	10719	-0-	-6277	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
*03	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
11	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	19343	-0-	-3876	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	22763	-0-	-983	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	21438	-0-	-10	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21796	-0-	-1950	-0-	21796	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
10	5270	X	4383	-0-	-887	-0-	349	1	4012	3	N	20					177
							22	9									
11	5130	X	4260	-0-	-870	-0-	317	1	3940	3	N	3					180
							3	9									
12	5301	X	3967	-0-	-1334	-0-	330	1	3624	3	N	12	155	1			37
							13	9									
01	5301	X	4329	-0-	-972	-0-	289	1	4029	3	N	10					47
							11	9									
*02	4256	X	3821	-0-	-435	-0-	267	1	3545	3	N	8					55
							9	9									
03	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	277	1	3973	3	N	32					87
							35	9									

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	8143	-0-	-2056	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8596	-0-	-1274	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8678	-0-	-839	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6689	-0-	-2828	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
*03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10125	-0-	-765	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9820	-0-	-1154	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9532	-0-	-1442	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8053	-0-	-1523	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8512	-0-	-2090	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	222	1	3336	3	N	2					112
							2	9									
11	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	178	1	3065	3	N	8					120
							9	9									
12	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	231	1	2901	3	N	3					123
							3	9									
01	3782	X	2415	-0-	-1367	-0-	291	1	2118	3	N	5					128
							6	9									
*02	3416	X	2156	-0-	-1260	-0-	352	1	1780	3	N	22					150
							24	9									
03	3565	X	2746	-0-	-819	-0-	310	1	2433	3	N	3					153
							3	9									

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	10691	-0-	-1895	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11036	-0-	-1144	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10181	-0-	-123	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11316	-0-	-216	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22103	X	18327	-0-	-3776	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	17085	-0-	-4305	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
12	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12686	-0-	-2721	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12048	-0-	-1868	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	12556	-0-	-2851	-0-	12556	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			N	-0-					103
11	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	1554	2			N	-0-					103
12	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	-0-					103
01	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					103
02	1764	X	1596	-0-	-168	-0-	1596	2			N	-0-					103
*03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					103

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3093	-0-	-441	-0-	3090	3	3	9	N	3	2	1			2
11	3360	X	2920	-0-	-440	-0-	2914	3	6	9	N	5	4	1			3
12	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2608	3	2	9	N	2	4	1			1
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7270	-0-	-2061	-0-	7270	2			Y	-0-					9
11	9000	X	3771	-0-	-5229	-0-	3771	2			Y	-0-					9
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-					9
01	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9045	2	43	9	Y	39	35	1			13
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			Y	-0-					13
03	9517	X	8724	-0-	-793	-0-	8724	2			Y	-0-					13

WICKIZER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251189 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5532 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7154	-0-	-472	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6353	-0-	-817	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6537	-0-	-624	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6279	-0-	-882	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5607	-0-	-861	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9255	-0-	-525	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6686	-0-	-2025	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6133	-0-	-1735	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6673	-0-	-2038	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	12914	-0-	-416	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	12020	-0-	-8	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
01	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
*03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

10	10199	X	9086	-0-	-1113	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8635	-0-	-1115	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8771	-0-	-870	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8422	-0-	-1219	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7530	-0-	-1066	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8204	-0-	-879	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

10	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4049	3	6	9	N	5	3	1			3
11	4230	X	3881	-0-	-349	-0-	3874	3	7	9	N	6	5	1			4
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4864	3	7	9	N	6	6	1			4
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5798	3	31	9	N	28	23	1			9
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5269	3	8	9	N	7	12	1			4
*03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5416	3	17	9	N	15	16	1			3

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

10	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	6686	-0-	-7016	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	5519	-0-	-8183	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8926	-0-	-2162	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8756	-0-	-2497	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

10	28241	X	25544	-0-	-2697	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	24398	-0-	-1852	-0-	24398	2			N	-0-					-0-
12	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
01	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
02	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
*03	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2229	-0-	-1305	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	197	1			51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7762	3	8	9	N	7	5	1			5
11	7920	X	5245	-0-	-2675	-0-	5234	3	11	9	N	10	9	1			6
12	8184	X	7341	-0-	-843	-0-	7331	3	10	9	N	9	9	1			6
01	8184	X	6773	-0-	-1411	-0-	6738	3	35	9	N	32	28	1			10
*02	7224	X	6056	-0-	-1168	-0-	6042	3	14	9	N	13	15	1			8
03	7781	X	6251	-0-	-1530	-0-	6232	3	19	9	N	17	22	1			3

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
10	16430	X	14000	-0-	-2430	-0-	538	1	13462	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	12890	-0-	-1810	-0-	513	1	12377	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13787	-0-	-1403	-0-	534	1	13253	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	13271	-0-	-1919	-0-	552	1	12719	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11693	-0-	-1355	-0-	468	1	11225	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	12771	-0-	-1241	-0-	460	1	12311	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
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5340	2	41	9	Y	37	37	1			17
11	5190	X	5153	-0-	-37	-0-	5124	2	29	9	Y	26	25	1			18
12	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4888	2	36	9	Y	33	26	1			25
01	5394	X	4847	-0-	-547	-0-	4806	2	41	9	Y	37	39	1			23
02	4872	X	4073	-0-	-799	-0-	4048	2	25	9	Y	23	24	1			22
03	5394	X	4470	-0-	-924	-0-	4447	2	23	9	Y	21	20	1			23

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
10	4929	X	4339	-0-	-590	-0-	538	1	3801	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4114	-0-	-596	-0-	500	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4052	-0-	-815	-0-	491	1	3561	2	N	-0-					-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	514	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3941	-0-	-63	-0-	479	1	3462	2	N	-0-					-0-
*03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	532	1	3812	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
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		771	-0-	771	771	771	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10511	-0-	10511	11282	10511	2			N	-0-					-0-
*03	22363	X	11081	-0-	-11282	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	1561	-0-	-2489	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
10	34317	X	27987	-0-	-6330	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	27288	-0-	-402	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	26945	-0-	-1730	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
01	28675	X	26582	-0-	-2093	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	23903	-0-	-1997	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	26042	-0-	-2168	-0-	26042	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	761	-0-	-3486	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
*03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	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
10	10540	X	8590	-0-	-1950	-0-	8590	3			Y	-0-					101
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			Y	-0-					101
12	8401	X	3002	-0-	-5399	-0-	3002	3			Y	-0-					101
01	8587	X	6525	-0-	-2062	-0-	6525	3			Y	-0-					101
02	7756	X	5256	-0-	-2500	-0-	5256	3			Y	-0-					101
03	8587	X	6540	-0-	-2047	-0-	6402	3	138	9	Y	125	183	1			43

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
10	4836	X	3538	-0-	-1298	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	4291	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
10	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
11	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
12	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
01	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15118	-0-	-1738	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17133	-0-	-1529	-0-	17133	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
10	14136	X	10625	-0-	-3511	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	8702	-0-	-4978	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	9791	-0-	-4345	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	6865	-0-	-6186	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-					-0-
03	10633	X	3890	-0-	-6743	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	15411	-0-	-2662	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	10006	-0-	-7274	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	11040	-0-	-4398	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	10706	-0-	-4732	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	8774	-0-	-5170	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	10171	-0-	-5236	-0-	10171	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
10	33232	X	188	-0-	-33044	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	-0-	-0-	-32160	-0-					N	-0-					-0-
12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
01	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
02	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
*03	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	27862	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
11	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11125	-0-	-1182	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	9292	-0-	-6084	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	10700	-0-	-3188	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	11769	-0-	-3607	-0-	11769	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
10	14012	X	8100	-0-	-5912	-0-	8100	2			Y	-0-					142
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			Y	-0-					142
12	8928	X	2883	-0-	-6045	-0-	2883	2			Y	-0-					142
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8527	2	102	9	Y	93	194	1			41
02	8204	X	3432	-0-	-4772	-0-	3432	2			Y	-0-					41
03	9083	X	7161	-0-	-1922	-0-	7161	2			Y	-0-					41

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
10	23405	X	18275	-0-	-5130	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	15145	-0-	-7505	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15456	-0-	-3795	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	15950	-0-	-2340	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13959	-0-	-2561	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16122	-0-	-2168	-0-	16122	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
10	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	452	1	9975	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	4713	-0-	-2487	-0-	447	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	2285	-0-	-5155	-0-	427	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	5652	-0-	-4764	-0-	436	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	5274	-0-	-4134	-0-	380	1	4894	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	4326	-0-	-6090	-0-	441	1	3885	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6309	2			N	-0-					39
11	6360	X	5884	-0-	-476	-0-	5884	2			N	-0-					39
12	6417	X	5950	-0-	-467	-0-	5950	2			N	-0-					39
01	6355	X	5846	-0-	-509	-0-	5846	2			N	-0-					39
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					39
*03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6323	2	103	9	N	94	94	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	1944	-0-	-2985	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2041	-0-	-2729	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2115	-0-	-334	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1788	-0-	-116	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	466	1	3764	3	N	7					47
							8	9									
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	440	1	3457	3	N	5					52
							6	9									
12	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	449	1	3230	3	N	3					55
							3	9									
01	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	464	1	3299	3	N	5					60
							6	9									
*02	3836	X	3413	-0-	-423	-0-	419	1	2986	3	N	7					67
							8	9									
03	4247	X	3166	-0-	-1081	-0-	419	1	2722	3	N	23					90
							25	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

10	18011	X	17021	-0-	-990	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16020	-0-	-960	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16219	-0-	-1234	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	16142	-0-	-877	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14481	-0-	-891	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	13128	-0-	-3891	-0-	13128	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

10	6758	X	5509	-0-	-1249	-0-	364	1	5145	2	N	-0-					150
11	6540	X	5793	-0-	-747	-0-	336	1	5400	2	N	52	177	1			25
							57	9									
12	6665	X	5872	-0-	-793	-0-	341	1	5492	2	N	35					60
							39	9									
01	6634	X	5905	-0-	-729	-0-	347	1	5508	2	N	45					105
							50	9									
02	5544	X	4583	-0-	-961	-0-	269	1	4268	2	N	42					147
							46	9									
*03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	360	1	5828	2	N	6					153
							7	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

10	16058	X	11194	-0-	-4864	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	10105	-0-	-5435	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10517	-0-	-3650	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	10647	-0-	-3520	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9669	-0-	-3127	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11042	-0-	-149	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: 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
10	6820	X	6736	-0-	-84	-0-	6736	2			N	-0-			115
11	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	6369	2			N	-0-			115
12	6975	X	6327	-0-	-648	-0-	6327	2			N	-0-			115
01	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6248	2			N	-0-			115
02	6160	X	4212	-0-	-1948	-0-	4212	2			N	-0-			115
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-			-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-			-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-			-0-
02	7868	X	6805	-0-	-1063	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
*03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-			-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

10	12183	X	6975	-0-	-5208	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	6839	-0-	-4441	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
12	9765	X	7626	-0-	-2139	-0-	7626	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	7362	-0-	-1690	-0-	7362	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	6852	-0-	-1324	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	7353	-0-	-273	-0-	7353	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

10	8060	X	4695	-0-	-3365	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	4547	-0-	-2863	-0-	81	1	4466	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5238	-0-	-1272	-0-	95	1	5143	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	2554	-0-	-3956	-0-	41	1	2513	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	4263	-0-	-1141	-0-	74	1	4189	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	3368	-0-	-1871	-0-	64	1	3304	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

10	19747	X	18269	-0-	-1478	-0-	18269	2			N	-0-			-0-
11	18750	X	14092	-0-	-4658	-0-	14092	2			N	-0-			-0-
12	20801	X	15027	-0-	-5774	-0-	15027	2			N	-0-			-0-
01	20801	X	15389	-0-	-5412	-0-	15389	2			N	-0-			-0-
02	18788	X	13130	-0-	-5658	-0-	13130	2			N	-0-			-0-
03	18259	X	14301	-0-	-3958	-0-	14301	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

10	40164	X	40164	-0-	-0-	-0-	40164	2			N	-0-			-0-
11	37981	X	37981	-0-	-0-	-0-	37981	2			N	-0-			-0-
12	40021	X	38171	-0-	-1850	-0-	38171	2			N	-0-			-0-
01	40021	X	36971	-0-	-3050	-0-	36971	2			N	-0-			-0-
02	36148	X	33812	-0-	-2336	-0-	33812	2			N	-0-			-0-
03	40021	X	36779	-0-	-3242	-0-	36779	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

10	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	21148	2			N	-0-			-0-
11	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	19356	2			N	-0-			-0-
12	16833	X	9600	-0-	-7233	-0-	9600	2			N	-0-			-0-
01	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	2			N	-0-			-0-
02	17220	X	8614	-0-	-8606	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
03	19065	X	12652	-0-	-6413	-0-	12652	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	13174	-0-	-1334	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12145	-0-	-1685	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13577	-0-	-497	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13849	-0-	-225	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	12350	-0-	-166	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
*03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

10	11563	X	10763	-0-	-800	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10058	-0-	-622	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10148	-0-	-640	-0-	10148	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

10	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2			N	-0-					-0-
11	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	6790	-0-	-17421	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	11	-0-	-24200	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	5036	-0-	-16832	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	1712	-0-	-22499	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

10	6758	X	5804	-0-	-954	-0-	437	1	5355	2	N	11					97
							12	9									
11	6540	X	4971	-0-	-1569	-0-	4940	2	31	9	N	28					125
12	6758	X	6457	-0-	-301	-0-	578	1	5833	2	N	42					167
							46	9									
01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	552	1	6026	2	N	44					211
							48	9									
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	479	1	5443	2	N	14					225
							15	9									
*03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	587	1	5941	2	N	27	33	1			219
							30	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

10	9083	X	9007	-0-	-76	-0-	676	1	8291	2	N	36					136
							40	9									
11	8790	X	8293	-0-	-497	-0-	8259	2	34	9	N	31					167
12	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	813	1	8209	2	N	66					233
							73	9									
01	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	761	1	8312	2	N	17					250
							19	9									
02	8148	X	7623	-0-	-525	-0-	614	1	6975	2	N	31					281
							34	9									
03	9083	X	9006	-0-	-77	-0-	805	1	8143	2	N	53	162	1			172
							58	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

10	8091	X	6365	-0-	-1726	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5972	-0-	-2098	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6601	-0-	-1118	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5750	-0-	-858	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	13919	-0-	-310	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
11	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
12	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12919	-0-	-473	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11631	-0-	-465	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
*03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

10	14198	X	13552	-0-	-646	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
11	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12646	-0-	-560	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12841	-0-	-706	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11591	-0-	-645	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	5609	-0-	-7938	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	2958	-0-	-2502	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

10	7781	X	1530	-0-	-6251	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6299	-0-	-1823	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	8436	-0-	-4584	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

10	8463	X	7401	-0-	-1062	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	5086	-0-	-3104	-0-	82	1	5004	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5929	-0-	-1945	-0-	281	1	5648	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7144	-0-	-730	-0-	294	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5641	-0-	-1471	-0-	256	1	5385	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	3715	-0-	-3694	-0-	205	1	3510	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

10	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2295	-0-	-3037	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3790	-0-	-1194	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

10	20584	X	18073	-0-	-2511	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	17885	-0-	-2035	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	17251	-0-	-109	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17661	-0-	-412	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	15889	-0-	-799	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17385	-0-	-1091	-0-	17385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORSESHOE HILLS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251996 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 8448 - 9444

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

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

10	38905	X	36026	-0-	-2879	-0-	36026	2			N	-0-					-0-
11	36990	X	34418	-0-	-2572	-0-	34418	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	31247	-0-	-5581	-0-	31247	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	36434	-0-	-394	-0-	36434	2			N	-0-					-0-
02	33012	X	29506	-0-	-3506	-0-	29506	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	32160	-0-	-3862	-0-	32160	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

10	10850	X	10460	-0-	-390	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9192	-0-	-1488	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9548	-0-	-1271	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8727	-0-	-2092	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8853	-0-	-835	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9624	-0-	-823	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7699	-0-	-851	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	5392	-0-	-3443	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	6488	-0-	-2347	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7048	-0-	-932	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7600	-0-	-1235	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

10	27776	X	25814	-0-	-1962	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	24574	-0-	-1646	-0-	24574	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	24386	-0-	-2708	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	23944	-0-	-2127	-0-	23944	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	21118	-0-	-2234	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	22776	-0-	-3047	-0-	22776	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

10	10881	X	2125	-0-	-8756	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	3631	-0-	-6269	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
*03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

10	35092	X	18679	-0-	-16413	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	18992	-0-	-10708	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	23107	-0-	-4638	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	16519	-0-	-8715	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18096	-0-	-2792	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	14175	-0-	-8920	-0-	14175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	21421	X	14976	-0-	-6445	-0-	494	1	14482	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	15309	-0-	-5361	-0-	224	1	15085	2	N	-0-			-0-
12	21328	X	15825	-0-	-5503	-0-	148	1	15677	2	N	-0-			-0-
01	21328	X	17599	-0-	-3729	-0-	142	1	17457	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	16170	-0-	-770	-0-	144	1	16026	2	N	-0-			-0-
*03	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	216	1	18064	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
10	10664	X	5091	-0-	-5573	-0-	5091	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	6200	-0-	-4090	-0-	6200	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	6603	-0-	-3038	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	6325	-0-	-3316	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-			-0-
*03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-			-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	13409	-0-	-1564	-0-	13409	2			N	-0-			-0-
11	14490	X	8415	-0-	-6075	-0-	8415	2			N	-0-			-0-
12	14973	X	10486	-0-	-4487	-0-	10486	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	8859	-0-	-5184	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					N	-0-			-0-
03	13423	X	7132	-0-	-6291	-0-	7132	2			N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	14	-0-	-14246	-0-	14	1			N	-0-			-0-
11	24570	X	783	-0-	-23787	-0-	783	1			N	-0-			-0-
12	27125	X	10925	-0-	-16200	-0-	743	1	10182	2	N	-0-			-0-
01	27125	X	21445	-0-	-5680	-0-	765	1	20680	2	N	-0-			-0-
02	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	713	1	18720	2	N	-0-			-0-
*03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1041	1	15587	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6201	-0-	-557	-0-	655	1	5546	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	5629	-0-	-911	-0-	291	1	5338	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	5483	-0-	-1492	-0-	124	1	5359	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	5490	-0-	-1485	-0-	198	1	5292	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4695	-0-	-1017	-0-	183	1	4512	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4966	-0-	-1234	-0-	265	1	4701	2	N	-0-			-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	721	-0-	-2038	-0-	721	2			N	-0-			-0-
11	1830	X	275	-0-	-1555	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
01	1240	X	656	-0-	-584	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
*03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20615	X	19685	-0-	-930	-0-	19685	2			N	-0-			-0-
11	19950	X	18818	-0-	-1132	-0-	18818	2			N	-0-			-0-
12	18259	X	16247	-0-	-2012	-0-	16247	2			N	-0-			-0-
01	18259	X	11447	-0-	-6812	-0-	11447	2			N	-0-			-0-
02	16492	X	11130	-0-	-5362	-0-	11130	2			N	-0-			-0-
03	18259	X	8895	-0-	-9364	-0-	8895	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24676	X	21416	-0-	-3260	-0-	21416	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21004	-0-	-2876	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
12	23343	X	22435	-0-	-908	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	21774	-0-	-1414	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18963	-0-	-1981	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	20102	-0-	-2342	-0-	20102	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

10	16213	X	13923	-0-	-2290	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13402	-0-	-1358	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12101	-0-	-2283	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13156	-0-	-980	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11366	-0-	-1402	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12371	-0-	-1548	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

10	13175	X	11937	-0-	-1238	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
11	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
12	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10500	-0-	-672	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11613	-0-	-756	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

10	1333	X	628	-0-	-705	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	988	-0-	-376	-0-	981	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1232	X	454	-0-	-778	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	837	X	103	-0-	-734	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

10	30097	X	30097	-0-	-0-	-0-	30097	2			N	-0-					-0-
11	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	28050	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	28081	-0-	-4221	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
01	32302	X	27397	-0-	-4905	-0-	27397	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	23736	-0-	-4544	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	9854	-0-	-20247	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

10	17391	X	16252	-0-	-1139	-0-	16235	3	17	9	N	15	10	1			11
11	16620	X	15813	-0-	-807	-0-	15785	3	28	9	N	25	21	1			15
12	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16003	3	21	9	N	19	21	1			13
01	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	15935	3	84	9	N	76	65	1			24
*02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14800	3	33	9	N	30	33	1			21
*03	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15925	3	48	9	N	44	57	1			8

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

10	14880	X	9397	-0-	-5483	-0-	281	1	9116	2	N	-0-					-0-
11	14400	X	277	-0-	-14123	-0-	277	1			N	-0-					-0-
12	14570	X	184	-0-	-14386	-0-	184	1			N	-0-					-0-
01	13888	X	3169	-0-	-10719	-0-	305	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	6034	-0-	-6510	-0-	254	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9233	-0-	-160	-0-	274	1	8959	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 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
10	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20308	-0-	-1742	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	18949	-0-	-3743	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	17518	-0-	-5174	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	13192	-0-	-5960	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	10520	-0-	-10684	-0-	10520	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

10	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	18852	-0-	-918	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	18161	-0-	-2268	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	17044	-0-	-3385	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	13409	-0-	-4819	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	8748	-0-	-10782	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

10	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
11	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10464	-0-	-2432	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10950	-0-	-1946	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10386	-0-	-1262	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11882	-0-	-1014	-0-	11882	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

10	12524	X	10273	-0-	-2251	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9763	-0-	-1667	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11352	-0-	-211	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10194	-0-	-1369	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7354	-0-	-3090	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8006	-0-	-3340	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

10	24087	X	22241	-0-	-1846	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	22082	-0-	-928	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	22342	-0-	-908	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
01	22878	X	22064	-0-	-814	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	19503	-0-	-1105	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	21626	-0-	-1190	-0-	21626	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

10	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	817	1	7729	2	N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	808	1	7308	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	830	1	7790	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8062	-0-	-1114	-0-	820	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6818	-0-	-1218	-0-	717	1	6101	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7742	-0-	-907	-0-	748	1	6994	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

10	31093	X	28783	-0-	-2310	-0-	28783	2			Y	-0-					9
11	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-					Y	38	38	1			9
12	28923	X	25149	-0-	-3774	-0-	25149	2			Y	-0-					9
01	28923	X	24754	-0-	-4169	-0-	24711	2	43	9	Y	39	38	1			10
02	25984	X	20398	-0-	-5586	-0-	20398	2			Y	-0-					10
03	28768	X	22515	-0-	-6253	-0-	22446	2	69	9	Y	63	56	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	11661	-0-	-2816	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10411	-0-	-1169	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10325	-0-	-2044	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9217	-0-	-3152	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	8090	-0-	-3082	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8914	-0-	-2742	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

10	24986	X	19382	-0-	-5604	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	17744	-0-	-6436	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	13540	-0-	-9493	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	7661	-0-	-15372	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	6310	-0-	-11666	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	7861	-0-	-11514	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

10	11315	X	8033	-0-	-3282	-0-	458	1	7575	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	6678	-0-	-6552	-0-	318	1	6360	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	10104	-0-	-4497	-0-	379	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	10310	-0-	-4291	-0-	378	1	9932	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9555	-0-	-1085	-0-	364	1	9191	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	5052	-0-	-5054	-0-	541	1	4511	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

10	26784	X	9099	-0-	-17685	-0-	520	1	8579	2	N	-0-					-0-
11	25920	X	14208	-0-	-11712	-0-	238	1	13970	2	N	-0-					-0-
12	26784	X	20769	-0-	-6015	-0-	185	1	20584	2	N	-0-					-0-
01	26443	X	23747	-0-	-2696	-0-	195	1	23552	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	183	1	21517	2	N	-0-					-0-
*03	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	264	1	23368	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

10	25482	X	14844	-0-	-10638	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	-0-	-0-	-24660	-0-					N	-0-					-0-
12	25482	X	19300	-0-	-6182	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	15842	-0-	-8431	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	-0-	-0-	-19572	-0-					N	-0-					-0-
03	19313	X	6336	-0-	-12977	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

10	6975	X	6362	-0-	-613	-0-	6271	2	91	9	N	83	163	1			100
11	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	6290	2	88	9	N	80					180
12	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6259	2	68	9	N	62	175	1			67
01	6820	X	5838	-0-	-982	-0-	5780	2	58	9	N	53					120
02	5964	X	4952	-0-	-1012	-0-	4839	2	113	9	N	103	196	1			27
03	6603	X	5497	-0-	-1106	-0-	5329	2	168	9	N	153					180

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

10	16802	X	15636	-0-	-1166	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15349	-0-	-911	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15759	-0-	-1415	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	16545	-0-	-195	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13668	-0-	-668	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14289	-0-	-1583	-0-	14289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	9829	-0-	-2861	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	7902	-0-	-4405	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	9254	-0-	-3053	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7017	-0-	-3231	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8357	-0-	-2989	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

10	22227	X	15734	-0-	-6493	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	19347	-0-	-2013	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	14948	-0-	-1637	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15787	-0-	-798	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14093	-0-	-887	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13572	-0-	-3013	-0-	13572	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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

10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
11	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
12	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

10	10571	X	10030	-0-	-541	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8925	-0-	-585	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9008	-0-	-509	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9084	-0-	-712	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8755	-0-	-93	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
*03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	27962	X	23052	-0-	-4910	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
11	27060	X	23305	-0-	-3755	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
12	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
01	23250	X	21938	-0-	-1312	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	18577	-0-	-2423	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	19490	-0-	-3760	-0-	19490	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
10	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	10899	-0-	-2524	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11914	-0-	-1509	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11145	-0-	-979	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10604	-0-	-2602	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19654	X	18542	-0-	-1112	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	17775	-0-	-1245	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	16783	-0-	-2685	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	10446	-0-	-9022	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11041	-0-	-6011	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	11596	-0-	-6942	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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 #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	13054	-0-	-2105	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11881	-0-	-1919	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12574	-0-	-787	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12462	-0-	-899	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11483	-0-	-585	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12659	-0-	-392	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

10	17422	X	16398	-0-	-1024	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15918	-0-	-612	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	16331	-0-	-192	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15540	-0-	-983	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13833	-0-	-1035	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15215	-0-	-1246	-0-	15215	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

10	11997	X	8512	-0-	-3485	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10013	-0-	-277	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8954	-0-	-1400	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

10	23715	X	20563	-0-	-3152	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	18203	-0-	-4747	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	17490	-0-	-5326	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	17499	-0-	-5317	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	15798	-0-	-4026	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17128	-0-	-3425	-0-	17128	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

10	10757	X	5152	-0-	-5605	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
12	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
*03	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	33786	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

10	17670	X	12441	-0-	-5229	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	10092	-0-	-5178	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	9250	-0-	-6064	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	8365	-0-	-6949	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	7460	-0-	-6372	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9459	-0-	-2972	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

10	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
11	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
01	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
*03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 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
10	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
11	21744	X	21744	-0-	-0-	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	13552	-0-	-3498	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	14877	-0-	-2173	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12444	-0-	-2956	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	13986	-0-	-3064	-0-	13986	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
10	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
11	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
12	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	27886	2			N	-0-					-0-
01	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	27246	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	23802	-0-	-194	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	25505	-0-	-1062	-0-	25505	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	20183	-0-	-3532	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	20697	-0-	-2253	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19316	-0-	-1671	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	16474	-0-	-4048	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	16334	-0-	-2622	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17756	-0-	-3231	-0-	17756	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5341	-0-	-1200	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5326	-0-	-1004	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5421	-0-	-965	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2224	-0-	-3821	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
*03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6284	-0-	-908	-0-	375	1	5909	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	435	1	5909	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6522	-0-	-794	-0-	413	1	6109	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6214	-0-	-1102	-0-	399	1	5809	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	6496	X	5487	-0-	-1009	-0-	417	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	432	1	6097	2	N	-0-					-0-

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41602	X	38614	-0-	-2988	-0-	38614	2			N	-0-					-0-
11	39540	X	36867	-0-	-2673	-0-	36867	2			N	-0-					-0-
12	39184	X	37199	-0-	-1985	-0-	37199	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	36429	-0-	-2290	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	32074	-0-	-2814	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	34953	-0-	-3673	-0-	34953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19685	X	16326	-0-	-3359	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	13926	-0-	-6924	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	15061	-0-	-5833	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	6366	-0-	-14528	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	-0-	-0-	-18172	-0-					N	-0-					-0-
*03	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19375	X	17139	-0-	-2236	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16418	-0-	-2332	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	15967	-0-	-1424	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	6639	-0-	-10504	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	-0-	-0-	-15484	-0-					N	-0-					-0-
*03	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	392	1	15892	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	14966	-0-	-454	-0-	377	1	14589	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	14906	-0-	-2144	-0-	385	1	14521	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	15639	-0-	-1411	-0-	341	1	15298	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	12796	-0-	-2604	-0-	345	1	12451	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	13106	-0-	-3169	-0-	390	1	12716	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	2955	-0-	-12762	-0-	2903	2	52	9	N	47	178	1			1
11	15210	X	9501	-0-	-5709	-0-	9501	2			N	-0-					1
12	15097	X	10111	-0-	-4986	-0-	10111	2			N	-0-					1
01	15097	X	10495	-0-	-4602	-0-	10495	2			N	-0-					1
02	13636	X	10450	-0-	-3186	-0-	10450	2			N	-0-					1
*03	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					1

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	11531	-0-	-2326	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	10300	-0-	-2660	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11294	-0-	-765	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9859	-0-	-1673	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8785	-0-	-1631	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
*03	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	7537	-0-	-7994	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	7567	-0-	-7463	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	9718	-0-	-5813	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12441	-0-	-300	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10260	-0-	-1248	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
*03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
11	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
12	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
02	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
*03	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	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 #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	14103	-0-	-1304	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14074	-0-	-746	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
12	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	14115	-0-	-207	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13131	-0-	-1377	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

10	23033	X	21981	-0-	-1052	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
11	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
12	22444	X	21921	-0-	-523	-0-	21921	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	16152	-0-	-6292	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	17209	-0-	-3063	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	10188	-0-	-12256	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

10	2635	X	1940	-0-	-695	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	762	-0-	-1788	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	124	-0-	-1643	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	343	-0-	-1610	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	132	-0-	-1632	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4064	3	32	9	Y	29	29	1			13
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3760	3	23	9	Y	21	19	1			15
12	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4128	3	29	9	Y	26	20	1			21
01	4805	X	3911	-0-	-894	-0-	3878	3	33	9	Y	30	33	1			18
02	4060	X	3967	-0-	-93	-0-	3942	3	25	9	Y	23	19	1			22
03	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	3991	3	19	9	Y	17	20	1			19

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

10	11253	X	9030	-0-	-2223	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8707	-0-	-2183	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8545	-0-	-910	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7967	-0-	-181	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
*03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

10	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	9625	-0-	-2465	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	8530	-0-	-3281	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18248	-0-	-631	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16287	-0-	-765	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	18805	-0-	-74	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

10	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	3821	2	29	9	Y	26	27	1			12
11	4890	X	3478	-0-	-1412	-0-	3459	2	19	9	Y	17	17	1			12
12	5053	X	4274	-0-	-779	-0-	4243	2	31	9	Y	28	20	1			20
01	5053	X	3963	-0-	-1090	-0-	3932	2	31	9	Y	28	30	1			18
02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	4068	2	28	9	Y	25	20	1			23
03	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	4007	2	20	9	Y	18	21	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		2524	-0-	2524	2524	2524	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4423	-0-	4423	6947	4423	2			N	-0-					-0-
02	11044	X	4097	-0-	-6947	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
*03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

TONEY TAN FOX WELL #: 1H RRCID -> 252747 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6132 - 8437

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

10	28148	X	18960	-0-	-9188	-0-	18960	3			N	-0-					-0-
11	26280	X	12196	-0-	-14084	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
12	31899	X	14465	-0-	-17434	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
01	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-					-0-
02	28812	X	24195	-0-	-4617	-0-	24195	3			N	-0-					-0-
*03	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	24179	3			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

10	10788	X	9066	-0-	-1722	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8157	-0-	-1263	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8753	-0-	-1043	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7817	-0-	-1979	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7442	-0-	-1406	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8979	-0-	-73	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

10	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	-0-					-0-
11	18540	X	16231	-0-	-2309	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16795	-0-	-1247	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
01	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14269	-0-	-2027	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16014	-0-	-788	-0-	16014	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

10	13268	X	8057	-0-	-5211	-0-	237	1	7820	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	6400	-0-	-6440	-0-	121	1	6279	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	8163	-0-	-3059	-0-	108	1	8055	2	N	-0-					-0-
01	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	41	1	10891	2	N	-0-					-0-
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
*03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

10	6882	X	6461	-0-	-421	-0-	6461	2			N	-0-					31
11	6660	X	6340	-0-	-320	-0-	6340	2			N	-0-					31
12	6634	X	6357	-0-	-277	-0-	6357	2			N	-0-					31
01	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	2			N	-0-					31
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					31
*03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

10	19158	X	18905	-0-	-253	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
11	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
12	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
01	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
*03	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

10	14539	X	11836	-0-	-2703	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10940	-0-	-2260	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	8647	-0-	-4590	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	609	-0-	-12287	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					N	-0-					-0-
*03	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

10	8804	X	7011	-0-	-1793	-0-	6958	2	53	9	Y	48	50	1			22
11	8040	X	2204	-0-	-5836	-0-	2196	2	8	9	Y	7	22	1			7
12	8308	X	3045	-0-	-5263	-0-	3033	2	12	9	Y	11	10	1			8
01	7812	X	1884	-0-	-5928	-0-	1869	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	7056	X	1721	-0-	-5335	-0-	1711	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	7006	X	1736	-0-	-5270	-0-	1726	2	10	9	Y	9	8	1			10

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

10	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	8224	-0-	-4076	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	8136	-0-	-4729	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11985	-0-	-880	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11403	-0-	-217	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
*03	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

10	19189	X	16822	-0-	-2367	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
11	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	16288	-0-	-3211	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	16825	-0-	-2674	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	29	-0-	-18759	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

10	8711	X	8135	-0-	-576	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7979	-0-	-901	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8213	-0-	-963	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6719	-0-	-1401	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6279	-0-	-1967	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	14652	-0-	-1127	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
11	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
12	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
01	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13369	-0-	-43	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14208	-0-	-641	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20646	X	18447	-0-	-2199	-0-	18335	2	112	9	N	102	168	1			37
11	19500	X	17766	-0-	-1734	-0-	17649	2	117	9	N	106					143
12	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	19271	2	108	9	N	98	173	1			68
01	19127	X	16713	-0-	-2414	-0-	16590	2	123	9	N	112					180
02	17276	X	14993	-0-	-2283	-0-	14902	2	91	9	N	83	183	1			80
03	19251	X	10025	-0-	-9226	-0-	9942	2	83	9	N	75					155

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

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

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	11936	-0-	-2386	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	11288	-0-	-2572	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11438	-0-	-1613	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11304	-0-	-879	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10068	-0-	-852	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10524	-0-	-1411	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2465	-0-	-852	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2569	-0-	-748	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*02	5404	X	1746	-0-	-3658	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3389	-0-	-2594	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16492	X	6678	-0-	-9814	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	2660	-0-	-4630	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
*03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
01	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
02	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
*03	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17298	X	15534	-0-	-1764	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15646	-0-	-524	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
12	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	15957	2	216	9	N	196	196	1			-0-
01	15531	X	14905	-0-	-626	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
*03	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	15934	2	216	9	N	196	196	1			-0-

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

10	22599	X	16310	-0-	-6289	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	15470	-0-	-3520	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14590	-0-	-1127	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	10854	-0-	-4863	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8288	-0-	-5908	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13194	-0-	-2523	-0-	13194	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	5169	-0-	-3542	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	X	1454	-0-	-6414	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7567	-0-	-710	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

10	14787	X	13534	-0-	-1253	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12925	-0-	-1745	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	7511	-0-	-7648	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	14578	-0-	-581	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11368	-0-	-1540	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12073	-0-	-1474	-0-	12073	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

10	9114	X	8842	-0-	-272	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8603	-0-	-187	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	9011	-0-	-41	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7883	-0-	-153	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

10	85382	X	12048	-0-	-73334	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11608	-0-	-32	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
12	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11149	-0-	-569	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9544	-0-	-1040	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10029	-0-	-1689	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

10	24335	X	16752	-0-	-7583	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	14427	-0-	-8523	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	14465	-0-	-5344	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	15225	-0-	-4584	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	15256	-0-	-1768	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	14404	-0-	-2336	-0-	14404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	17949	X	16168	-0-	-1781	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15041	-0-	-1789	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15012	-0-	-860	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	13007	-0-	-2865	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11035	-0-	-3301	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	11664	-0-	-4208	-0-	11664	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
10	55738	X	30020	-0-	-25718	-0-	30020	3			N	-0-					-0-
11	43140	X	18539	-0-	-24601	-0-	18539	3			N	-0-					-0-
12	47554	X	25480	-0-	-22074	-0-	25480	3			N	-0-					-0-
01	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					N	-0-					-0-
02	42952	X	37262	-0-	-5690	-0-	37262	3			N	-0-					-0-
*03	41951	X	41951	-0-	-0-	-0-	41951	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
10	23901	X	19490	-0-	-4411	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21207	-0-	-1923	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
12	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
01	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	25088	2			N	-0-					-0-
*03	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26475	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15593	X	12985	-0-	-2608	-0-	12985	2			Y	-0-					-0-
11	15090	X	12835	-0-	-2255	-0-	12835	2			Y	-0-					-0-
12	13981	X	13532	-0-	-449	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-
01	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			Y	-0-					-0-
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			Y	-0-					-0-
03	13547	X	13530	-0-	-17	-0-	13530	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
10	5053	X	2179	-0-	-2874	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	2656	-0-	-2774	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2716	-0-	-2647	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3464	-0-	-1899	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2452	-0-	-1356	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	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
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9820	-0-	-255	-0-	9820	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
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	21	191	1			-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	21824	X	20074	-0-	-1750	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
11	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	22178	-0-	-3738	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	20208	-0-	-5708	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	19108	-0-	-4300	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	19031	-0-	-5056	-0-	19031	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

10	27032	X	23254	-0-	-3778	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	21722	-0-	-2728	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	22200	-0-	-3530	-0-	22200	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	11753	-0-	-13977	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	16	-0-	-23224	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

10	20398	X	18092	-0-	-2306	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	16487	-0-	-3253	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18048	-0-	-1668	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16459	-0-	-677	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	17607	-0-	-3132	-0-	17607	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

10	14570	X	11883	-0-	-2687	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	10587	-0-	-3513	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	10036	-0-	-3666	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11984	-0-	-602	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
02	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
*03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

10	23126	X	22134	-0-	-992	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	20177	-0-	-403	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
12	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	18662	-0-	-3472	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	19429	-0-	-563	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	21591	-0-	-543	-0-	21591	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

10	6014	X	1118	-0-	-4896	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	665	-0-	-1525	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	345	-0-	-1887	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	295	-0-	-713	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	776	-0-	-340	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	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 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
10	T. A.		7344	-0-	7344	37607	7288	2	56	9	Y	51	51	1			23
11	44582	X	6975	-0-	-37607	-0-	6935	2	40	9	Y	36	34	1			25
12	7936	X	6899	-0-	-1037	-0-	6854	2	45	9	Y	41	34	1			32
01	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14677	2	95	9	Y	86	65	1			53
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8880	2	54	9	Y	49	52	1			50
03	7347	X	7223	-0-	-124	-0-	7186	2	37	9	Y	34	44	1			40

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
10	9734	X	8911	-0-	-823	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8780	-0-	-640	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9124	-0-	-610	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7715	-0-	-1957	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6820	-0-	-1860	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6897	-0-	-2217	-0-	6897	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
10	12834	X	12625	-0-	-209	-0-	12544	2	81	9	N	74	197	1			62
11	12420	X	11589	-0-	-831	-0-	11589	2			N	-0-					62
12	12617	X	11395	-0-	-1222	-0-	11395	2			N	-0-					62
01	12617	X	11197	-0-	-1420	-0-	11197	2			N	-0-					62
02	11396	X	9906	-0-	-1490	-0-	9906	2			N	-0-					62
03	12617	X	11629	-0-	-988	-0-	11452	2	177	9	N	161	196	1			27

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
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10696	-0-	-1208	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9480	-0-	-1272	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10269	-0-	-1387	-0-	10269	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
10	33979	X	33979	-0-	-0-	-0-	33979	2			N	-0-					-0-
11	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	26439	2			N	-0-					-0-
12	32550	X	23615	-0-	-8935	-0-	23615	2			N	-0-					-0-
01	32550	X	22753	-0-	-9797	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
02	29400	X	25542	-0-	-3858	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	22033	-0-	-10517	-0-	22033	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
10	29171	X	28357	-0-	-814	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
11	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	27185	2			N	-0-					-0-
12	30628	X	27391	-0-	-3237	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	26687	-0-	-3941	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	22742	-0-	-4922	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	24799	-0-	-3566	-0-	24799	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
10	30098	X	30098	-0-	-0-	-0-	1156	1	28942	2	N	-0-					-0-
11	30720	X	28348	-0-	-2372	-0-	1129	1	27219	2	N	-0-					-0-
12	31744	X	29305	-0-	-2439	-0-	1135	1	28170	2	N	-0-					-0-
01	31744	X	26669	-0-	-5075	-0-	1108	1	25561	2	N	-0-					-0-
02	28252	X	23500	-0-	-4752	-0-	940	1	22560	2	N	-0-					-0-
03	30101	X	27004	-0-	-3097	-0-	973	1	26031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 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
10	23808	X	21031	-0-	-2777	-0-	21031	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	19723	-0-	-3317	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	19910	-0-	-2100	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	18514	-0-	-2566	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	15986	-0-	-2998	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	17291	-0-	-3727	-0-	17291	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
10	13020	X	11440	-0-	-1580	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10818	-0-	-1782	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10280	-0-	-2740	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10519	-0-	-1137	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9514	-0-	-1014	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9889	-0-	-1550	-0-	9889	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
10	37014	X	34279	-0-	-2735	-0-	34279	2			N	-0-					-0-
11	35160	X	32662	-0-	-2498	-0-	32662	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	32827	-0-	-2451	-0-	32827	2			N	-0-					-0-
01	34782	X	31440	-0-	-3342	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	28538	-0-	-2430	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	30868	-0-	-3418	-0-	30868	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	8523	-0-	-4931	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	8792	-0-	-3058	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8062	-0-	-3067	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	5825	-0-	-5304	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	3183	-0-	-5469	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7382	-0-	-1701	-0-	7382	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
10	65224	X	36534	-0-	-28690	-0-	36534	2			N	-0-					-0-
11	63120	X	34205	-0-	-28915	-0-	34205	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	39658	-0-	-5974	-0-	39658	2			N	-0-					-0-
01	45632	X	38544	-0-	-7088	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
02	41216	X	32113	-0-	-9103	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	34481	-0-	-11151	-0-	34481	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
10	19065	X	17094	-0-	-1971	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	15974	-0-	-2476	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17262	-0-	-1183	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16225	-0-	-1972	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14202	-0-	-2038	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16730	-0-	-537	-0-	16730	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
10	14260	X	12042	-0-	-2218	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11357	-0-	-1363	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12043	-0-	-977	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10215	-0-	-761	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11518	-0-	-510	-0-	11518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 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
10	21576	X	16368	-0-	-5208	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	17117	-0-	-1993	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	15899	-0-	-2608	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	12881	-0-	-5626	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	9933	-0-	-6783	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	10073	-0-	-7628	-0-	10073	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
10	15376	X	11350	-0-	-4026	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
11	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
02	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
*03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	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
10	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
11	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	14756	-0-	-2511	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	10670	-0-	-7217	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11834	-0-	-4322	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	12770	-0-	-5117	-0-	12770	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	34070	2			N	-0-					-0-
11	34260	X	32140	-0-	-2120	-0-	32140	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	32987	-0-	-2291	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	31149	-0-	-4129	-0-	31149	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	25621	-0-	-5627	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
03	34069	X	28007	-0-	-6062	-0-	28007	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
10	16027	X	12693	-0-	-3334	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12907	-0-	-1703	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13169	-0-	-1060	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11518	-0-	-2184	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9238	-0-	-3138	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10604	-0-	-2726	-0-	10604	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
10	70122	X	20610	-0-	-49512	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
11	59670	X	18063	-0-	-41607	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
12	56668	X	27444	-0-	-29224	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
01	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					N	-0-					-0-
02	48888	X	34159	-0-	-14729	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	18307	-0-	-9128	-0-	18307	2			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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 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
10	35867	X	32792	-0-	-3075	-0-	32792	2		N	-0-			-0-
11	33840	X	31083	-0-	-2757	-0-	31083	2		N	-0-			-0-
12	33480	X	28510	-0-	-4970	-0-	28510	2		N	-0-			-0-
01	33480	X	29978	-0-	-3502	-0-	29978	2		N	-0-			-0-
02	30100	X	27367	-0-	-2733	-0-	27367	2		N	-0-			-0-
03	32798	X	24377	-0-	-8421	-0-	24377	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
10	18631	X	13817	-0-	-4814	-0-	13817	2		N	-0-			-0-
11	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	22708	2		N	-0-			-0-
12	20770	X	10221	-0-	-10549	-0-	10221	2		N	-0-			-0-
01	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2		N	-0-			-0-
*02	21196	X	4182	-0-	-17014	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
03	23467	X	3	-0-	-23464	-0-	3	2		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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20987	X	8470	-0-	-12517	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
11	20310	X	7671	-0-	-12639	-0-	7671	2		N	-0-			-0-
12	15562	X	9927	-0-	-5635	-0-	9927	2		N	-0-			-0-
01	15562	X	10679	-0-	-4883	-0-	10679	2		N	-0-			-0-
02	10164	X	9739	-0-	-425	-0-	9739	2		N	-0-			-0-
*03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2		N	-0-			-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	16097	-0-	-2007	-0-	16097	2		N	-0-			-0-
11	18780	X	16086	-0-	-2694	-0-	16086	2		N	-0-			-0-
12	18848	X	15260	-0-	-3588	-0-	15260	2		N	-0-			-0-
01	18848	X	15502	-0-	-3346	-0-	15502	2		N	-0-			-0-
02	16464	X	13852	-0-	-2612	-0-	13852	2		N	-0-			-0-
03	16616	X	15424	-0-	-1192	-0-	15424	2		N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	12876	-0-	-3802	-0-	12876	2		N	-0-			-0-
11	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2		N	-0-			-0-
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	2		N	-0-			-0-
01	13268	X	11338	-0-	-1930	-0-	11338	2		N	-0-			-0-
02	13132	X	12509	-0-	-623	-0-	12509	2		N	-0-			-0-
03	14539	X	11859	-0-	-2680	-0-	11859	2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	32736	X	26496	-0-	-6240	-0-	26496	2		N	-0-			-0-
11	29460	X	23832	-0-	-5628	-0-	23832	2		N	-0-			-0-
12	22508	X	22508	-0-	-0-	-0-	22508	2		N	-0-			-0-
01	26505	X	13513	-0-	-12992	-0-	13513	2		N	-0-			-0-
02	23940	X	16351	-0-	-7589	-0-	16351	2		N	-0-			-0-
03	26505	X	14929	-0-	-11576	-0-	14929	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	380	-0-	-4487	-0-	357	1	23	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	547	-0-	-4163	-0-	293	1	254	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	367	-0-	-4500	-0-	367	1			N	-0-			-0-
01	527	X	400	-0-	-127	-0-	400	1			N	-0-			-0-
02	504	X	336	-0-	-168	-0-	336	1			N	-0-			-0-
03	558	X	155	-0-	-403	-0-	155	1			N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

10	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	21757	2			N	-0-			-0-
11	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	34520	2			N	-0-			-0-
12	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	2			N	-0-			-0-
01	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	30720	2			N	-0-			-0-
02	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	23997	2			N	-0-			-0-
03	20522	X	17749	-0-	-2773	-0-	17749	2			N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

10	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	2			N	-0-			-0-
11	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	15110	2			N	-0-			-0-
12	14074	X	13020	-0-	-1054	-0-	13020	2			N	-0-			-0-
01	14074	X	11924	-0-	-2150	-0-	11924	2			N	-0-			-0-
*02	12712	X	9706	-0-	-3006	-0-	9706	2			N	-0-			-0-
03	14074	X	10443	-0-	-3631	-0-	10443	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-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

10	4371	X	379	-0-	-3992	-0-	379	1			N	-0-			-0-
11	1440	X	502	-0-	-938	-0-	502	1			N	-0-			-0-
12	1302	X	301	-0-	-1001	-0-	285	1	16	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	X	509	-0-	-667	-0-	509	1			N	-0-			-0-
*03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-			-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

10	24459	X	19102	-0-	-5357	-0-	19102	2			N	-0-			-0-
11	23670	X	20737	-0-	-2933	-0-	20737	2			N	-0-			-0-
12	18290	X	15585	-0-	-2705	-0-	15585	2			N	-0-			-0-
01	19096	X	16024	-0-	-3072	-0-	16024	2			N	-0-			-0-
02	18984	X	14080	-0-	-4904	-0-	14080	2			N	-0-			-0-
03	21018	X	15511	-0-	-5507	-0-	15511	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

10	1395	X	283	-0-	-1112	-0-	283	1			N	-0-			-0-
11	1350	X	422	-0-	-928	-0-	422	1			N	-0-			-0-
12	961	X	341	-0-	-620	-0-	341	1			N	-0-			-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-			-0-
02	476	X	80	-0-	-396	-0-	80	1			N	-0-			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27993	X	5505	-0-	-22488	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
11	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
12	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	36251	2			N	-0-					-0-
01	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	21837	-0-	-1151	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	21404	-0-	-4047	-0-	21404	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	12526	-0-	-4679	-0-	12526	2			N	-0-					97
11	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					N	-0-					97
12	13857	X	10270	-0-	-3587	-0-	10270	2			N	-0-					97
01	13671	X	10709	-0-	-2962	-0-	10709	2			N	-0-					97
02	11928	X	7972	-0-	-3956	-0-	7972	2			N	-0-					97
03	12524	X	6243	-0-	-6281	-0-	6243	2			N	-0-					97

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43462	X	29508	-0-	-13954	-0-	29508	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	23339	-0-	-18451	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
12	41571	X	38783	-0-	-2788	-0-	38783	2			N	-0-					-0-
01	41571	X	39207	-0-	-2364	-0-	39207	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	35296	-0-	-2252	-0-	35296	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	38493	-0-	-288	-0-	38493	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34224	X	27995	-0-	-6229	-0-	27995	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	26498	-0-	-3412	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	24795	-0-	-4159	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	25449	-0-	-3505	-0-	25449	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	22059	-0-	-3701	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	23352	-0-	-4641	-0-	23352	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
10	20956	X	9604	-0-	-11352	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	2886	-0-	-15144	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	3462	-0-	-12534	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	292	-0-	-12914	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	773	-0-	-9279	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9487	-0-	-123	-0-	9487	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
10	32581	X	30374	-0-	-2207	-0-	30374	2			N	-0-					-0-
11	33990	X	26813	-0-	-7177	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	22381	-0-	-12339	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
01	34720	X	21617	-0-	-13103	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	17927	-0-	-12397	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	18933	-0-	-11447	-0-	18933	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
10	23901	X	18393	-0-	-5508	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	17524	-0-	-3806	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	18201	-0-	-3344	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	15241	-0-	-6242	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	14214	-0-	-4938	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	16749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 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
10	26815	X	24643	-0-	-2172	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	24058	-0-	-1892	-0-	24058	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	23540	-0-	-2376	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	14689	-0-	-10235	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	17556	-0-	-4956	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	22505	-0-	-2357	-0-	22505	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
10	10788	X	9464	-0-	-1324	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	936	-0-	-10524	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	7305	-0-	-4537	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11531	-0-	-311	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8380	-0-	-160	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9002	-0-	-453	-0-	9002	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
10	22103	X	18808	-0-	-3295	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	16935	-0-	-4455	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17149	-0-	-2598	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	16078	-0-	-3669	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	13844	-0-	-3348	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	15283	-0-	-3534	-0-	15283	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
*03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	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
10	62372	X	53231	-0-	-9141	-0-	53231	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	47106	-0-	-9804	-0-	47106	2			N	-0-					-0-
12	54870	X	44701	-0-	-10169	-0-	44701	2			N	-0-					-0-
01	53227	X	45111	-0-	-8116	-0-	45111	2			N	-0-					-0-
02	48076	X	43395	-0-	-4681	-0-	43395	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	46600	-0-	-6627	-0-	46600	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
10	71920	X	27766	-0-	-44154	-0-	27766	2			N	-0-					-0-
11	69600	X	24443	-0-	-45157	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
12	33356	X	21822	-0-	-11534	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	20232	-0-	-13124	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	14463	-0-	-15665	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	19907	-0-	-13449	-0-	19907	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58404	X	31675	-0-	-26729	-0-	31675	2			N	-0-					-0-
11	56520	X	25695	-0-	-30825	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
12	35247	X	21345	-0-	-13902	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
01	35247	X	22091	-0-	-13156	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
02	31836	X	17548	-0-	-14288	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
03	35247	X	18122	-0-	-17125	-0-	18122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 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
10	70742	X	37228	-0-	-33514	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
11	68460	X	44319	-0-	-24141	-0-	44319	2			N	-0-					-0-
12	38762	X	38762	-0-	-0-	-0-	38762	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	35676	-0-	-2516	-0-	35676	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	32853	-0-	-1643	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
03	38192	X	34489	-0-	-3703	-0-	34489	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
10	55087	X	33065	-0-	-22022	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
11	53310	X	34796	-0-	-18514	-0-	34796	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	23911	-0-	-7368	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
01	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
02	28252	X	8459	-0-	-19793	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
*03	37619	X	37619	-0-	-0-	-0-	37619	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
10	39959	X	34861	-0-	-5098	-0-	34861	2			N	-0-					-0-
11	38670	X	31030	-0-	-7640	-0-	31030	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	35411	-0-	-177	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
01	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-	40709	2			N	-0-					-0-
02	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	37719	2			N	-0-					-0-
*03	38987	X	38987	-0-	-0-	-0-	38987	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13051	X	3160	-0-	-9891	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10190	-0-	-1030	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
12	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
01	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
*03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	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
10	14136	X	7947	-0-	-6189	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
11	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
12	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
*03	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	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
10	23839	X	20679	-0-	-3160	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
11	23070	X	20244	-0-	-2826	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	16431	-0-	-7625	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	19877	-0-	-4179	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	16612	-0-	-5116	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	13986	-0-	-6939	-0-	13986	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
10	12896	X	6811	-0-	-6085	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	5521	-0-	-6419	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
*02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
*03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8618	X	6961	-0-	-1657	-0-	690	1	6271	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6792	-0-	-798	-0-	698	1	6094	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6846	-0-	-904	-0-	694	1	6152	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6459	-0-	-1291	-0-	728	1	5731	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	5708	-0-	-1180	-0-	623	1	5085	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	642	1	5742	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

10	9393	X	5565	-0-	-3828	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	7870	-0-	-530	-0-	7870	2			N	-0-			-0-
12	8370	X	5862	-0-	-2508	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	5326	-0-	-3044	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	1961	-0-	-5599	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	3644	-0-	-4478	-0-	3644	2			N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

10	14074	X	12062	-0-	-2012	-0-	12062	2			N	-0-			-0-
11	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	12086	-0-	-2050	-0-	12086	2			N	-0-			-0-
01	12679	X	10791	-0-	-1888	-0-	10791	2			N	-0-			-0-
02	12768	X	7161	-0-	-5607	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
03	14136	X	10345	-0-	-3791	-0-	10345	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

10	16833	X	13478	-0-	-3355	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
11	16740	X	9602	-0-	-7138	-0-	9602	2			N	-0-			-0-
12	17391	X	6609	-0-	-10782	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
01	17391	X	4174	-0-	-13217	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
02	13888	X	2095	-0-	-11793	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	692	-0-	-12793	-0-	692	2			N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

10	10447	X	9714	-0-	-733	-0-	9714	2			N	-0-			-0-
11	9900	X	8834	-0-	-1066	-0-	8834	2			N	-0-			-0-
12	9703	X	9581	-0-	-122	-0-	9581	2			N	-0-			-0-
01	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-			-0-
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-			-0-
*03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

10	27652	X	5069	-0-	-22583	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
11	26760	X	8812	-0-	-17948	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
12	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-			-0-
01	21452	X	20658	-0-	-794	-0-	20658	2			N	-0-			-0-
02	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-			-0-
03	21545	X	19840	-0-	-1705	-0-	19840	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCU C UNIT WELL #: 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
10	18476	X	15984	-0-	-2492	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	14267	-0-	-3613	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	16664	-0-	-4292	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	17153	-0-	-3803	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	15370	-0-	-3558	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	12058	-0-	-4620	-0-	12058	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
10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
11	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	12539	-0-	-3302	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	4236	-0-	-13093	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14855	-0-	-797	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16052	-0-	-1277	-0-	16052	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
10	49445	X	44862	-0-	-4583	-0-	44862	2			N	-0-					-0-
11	47310	X	41936	-0-	-5374	-0-	41936	2			N	-0-					-0-
12	46500	X	43518	-0-	-2982	-0-	43518	2			N	-0-					-0-
01	46500	X	42986	-0-	-3514	-0-	42986	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	38099	-0-	-3313	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	41734	-0-	-3123	-0-	41734	2			N	-0-					-0-

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
10	33387	X	29909	-0-	-3478	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	28291	-0-	-3209	-0-	28291	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	29333	-0-	-1915	-0-	29333	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	28636	-0-	-1961	-0-	28636	2			N	-0-					-0-
02	27636	X	24922	-0-	-2714	-0-	24922	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26791	-0-	-3124	-0-	26791	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
10	9703	X	9532	-0-	-171	-0-	9492	2	40	9	N	36					148
11	10050	X	8853	-0-	-1197	-0-	8840	2	13	9	N	12					160
12	10385	X	8804	-0-	-1581	-0-	8795	2	9	9	N	8					168
01	10385	X	8706	-0-	-1679	-0-	8681	2	25	9	N	23	158	1			33
02	8596	X	7062	-0-	-1534	-0-	7051	2	11	9	N	10					43
03	9517	X	8072	-0-	-1445	-0-	8048	2	24	9	N	22					65

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
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					-0-
11	9810	X	88	-0-	-9722	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	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
10	11780	X	10291	-0-	-1489	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	7658	-0-	-3742	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	4024	-0-	-7105	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9426	-0-	-1300	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6191	-0-	-3161	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	5267	-0-	-5025	-0-	5267	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 #: 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
10	27218	X	24342	-0-	-2876	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	22146	-0-	-4194	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	21779	-0-	-8105	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	21164	-0-	-4690	-0-	21164	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	17343	-0-	-5617	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	17575	-0-	-6760	-0-	17575	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
10	16430	X	15931	-0-	-499	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
11	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
12	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
01	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	19569	2			N	-0-					-0-
02	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17003	-0-	-357	-0-	17003	2			N	-0-					-0-

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
10	12059	X	11833	-0-	-226	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11286	-0-	-384	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	11103	-0-	-2940	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	3802	-0-	-10241	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	8122	-0-	-4562	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*03	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	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
10	24707	X	17836	-0-	-6871	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	16177	-0-	-7733	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	15316	-0-	-10476	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	9920	-0-	-10168	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	11372	-0-	-6772	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	14706	-0-	-3119	-0-	14706	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
10	8556	X	7345	-0-	-1211	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6374	-0-	-946	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
12	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6499	-0-	-848	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6304	-0-	-332	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	6788	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
10	27373	X	25619	-0-	-1754	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	21307	-0-	-5183	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
12	27342	X	22324	-0-	-5018	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	21596	-0-	-4010	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20474	-0-	-2654	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22683	-0-	-2923	-0-	22683	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
10	20522	X	16816	-0-	-3706	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	15501	-0-	-4359	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	15861	-0-	-3328	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	15663	-0-	-3526	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14790	-0-	-582	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	13180	-0-	-3622	-0-	13180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	16337	X	14749	-0-	-1588	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13147	-0-	-2273	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13292	-0-	-1867	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12501	-0-	-2658	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11371	-0-	-2321	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11799	-0-	-2957	-0-	11799	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
10	0	A	7018	-0-	7018	583619	7018	2			N	-0-					-0-
11	0	A	6517	-0-	6517	590136	6517	2			N	-0-					-0-
12	0	A	5858	-0-	5858	595994	5858	2			N	-0-					-0-
01	0	A	6663	-0-	6663	602657	6663	2			N	-0-					-0-
02	0	A	6229	-0-	6229	608886	6229	2			N	-0-					-0-
03	0	A	6725	-0-	6725	615611	6725	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	362	1	1241	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1178	-0-	-2452	-0-	351	1	827	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	362	1	1891	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	362	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	327	1	2354	2	N	-0-					-0-
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	362	1	3135	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22599	X	20217	-0-	-2382	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	19409	-0-	-2461	-0-	19409	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	19246	-0-	-2454	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	19196	-0-	-2504	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15305	-0-	-2951	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17412	-0-	-2800	-0-	17412	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13328	-0-	-1522	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	12910	-0-	-2435	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12352	-0-	-3024	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11073	-0-	-2815	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12334	-0-	-3042	-0-	12334	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6678	-0-	-462	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2000	-0-	-5378	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36394	X	34167	-0-	-2227	-0-	34167	2			N	-0-					-0-
11	35787	X	35787	-0-	-0-	-0-	35787	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	25266	-0-	-5827	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	121	-0-	-34041	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*02	33404	X	-0-	-0-	-33404	-0-					N	-0-					-0-
03	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	28263	2			N	-0-					-0-
11	38914	X	38914	-0-	-0-	-0-	38914	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		36151	-0-	36151	36151	36151	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		21625	-0-	21625	57776	21625	2			N	-0-					-0-
02	94247	X	36471	-0-	-57776	-0-	36471	2			N	-0-					-0-
*03	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	38480	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
11	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	33744	2			N	-0-					-0-
12	36452	X	36452	-0-	-0-	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
01	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	38968	2			N	-0-					-0-
02	34922	X	34922	-0-	-0-	-0-	34922	2			N	-0-					-0-
*03	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	37389	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31403	X	24410	-0-	-6993	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	21943	-0-	-6827	-0-	21943	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	22398	-0-	-4138	-0-	22398	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	21066	-0-	-5470	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	17360	-0-	-5796	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	17353	-0-	-7044	-0-	17353	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
10	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	367	1	4275	2	N	-0-					189
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	346	1	4475	2	N	-0-					189
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	361	1	5176	2	N	40	196	1			33
							44	9									
01	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	360	1	4783	2	N	-0-					33
02	4760	X	4652	-0-	-108	-0-	262	1	4390	2	N	-0-					33
03	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	279	1	4887	2	N	-0-					33

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
10	16492	X	12144	-0-	-4348	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14005	-0-	-1955	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10076	-0-	-4091	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	7	-0-	-13478	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
*03	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	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
10	18600	X	16782	-0-	-1818	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	15510	-0-	-2490	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14735	-0-	-2656	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	12842	-0-	-4549	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13846	-0-	-1862	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16060	-0-	-711	-0-	16060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25358	X	23308	-0-	-2050	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	22295	-0-	-1855	-0-	22295	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	22738	-0-	-1318	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	22668	-0-	-1388	-0-	22668	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19820	-0-	-1880	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	22037	-0-	-1275	-0-	22037	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
10	17701	X	15238	-0-	-2463	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14278	-0-	-2492	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	14890	-0-	-1664	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	14943	-0-	-1611	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12996	-0-	-1956	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13925	-0-	-1327	-0-	13925	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
*03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	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
10	27993	X	25030	-0-	-2963	-0-	25030	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	22379	-0-	-4711	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	19501	-0-	-5981	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
01	25482	X	7103	-0-	-18379	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
02	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	21268	-0-	-3749	-0-	21268	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
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					97
11	7320	X	6522	-0-	-798	-0-	6522	2			N	-0-					97
12	7812	X	6943	-0-	-869	-0-	6943	2			N	-0-					97
01	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					97
02	7056	X	6093	-0-	-963	-0-	6093	2			N	-0-					97
03	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	6545	2	87	9	N	79	151	1			25

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
10	42249	X	42249	-0-	-0-	-0-	1623	1	40626	2	N	-0-					-0-
11	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	1569	1	37842	2	N	-0-					-0-
12	41267	X	41267	-0-	-0-	-0-	1598	1	39669	2	N	-0-					-0-
01	41602	X	40563	-0-	-1039	-0-	1686	1	38877	2	N	-0-					-0-
02	37576	X	36448	-0-	-1128	-0-	1458	1	34990	2	N	-0-					-0-
03	41602	X	40576	-0-	-1026	-0-	1462	1	39114	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
10	18817	X	15339	-0-	-3478	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14004	-0-	-4206	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	11475	-0-	-6102	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	13573	-0-	-3260	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12054	-0-	-1806	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12271	-0-	-3074	-0-	12271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 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
10	9176	X	7725	-0-	-1451	-0-	7725	3			N	-0-					22
11	8220	X	7215	-0-	-1005	-0-	7215	3			N	-0-					22
12	8494	X	8461	-0-	-33	-0-	8461	3			N	-0-					22
01	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	8090	3			N	-0-					22
02	6972	X	5798	-0-	-1174	-0-	5798	3			N	-0-					22
03	8463	X	5627	-0-	-2836	-0-	5627	3			N	-0-					22

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
10	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
11	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	20521	-0-	-528	-0-	20521	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	20400	-0-	-1734	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	18602	-0-	-1390	-0-	18602	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20305	-0-	-1829	-0-	20305	2			N	-0-					-0-

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
10	27156	X	25294	-0-	-1862	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	26087	-0-	-193	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	23794	-0-	-262	-0-	23794	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	17230	-0-	-6826	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	16058	-0-	-5670	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	18970	-0-	-5086	-0-	18970	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20894	X	17818	-0-	-3076	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	15695	-0-	-5515	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	17122	-0-	-4795	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20663	-0-	-1254	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
02	18816	X	16659	-0-	-2157	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
*03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	19433	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
11	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12108	-0-	-819	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10308	-0-	-1844	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10807	-0-	-2647	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50034	X	44857	-0-	-5177	-0-	44857	2			N	-0-					-0-
11	48420	X	42003	-0-	-6417	-0-	42003	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	41793	-0-	-5885	-0-	41793	2			N	-0-					-0-
01	47678	X	40149	-0-	-7529	-0-	40149	2			N	-0-					-0-
02	41832	X	37574	-0-	-4258	-0-	37574	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	42143	-0-	-2714	-0-	42143	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55707	X	39800	-0-	-15907	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
11	50760	X	39103	-0-	-11657	-0-	39103	2			N	-0-					-0-
12	45291	X	38531	-0-	-6760	-0-	38531	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	37676	-0-	-7615	-0-	37676	2			N	-0-					-0-
02	39872	X	32945	-0-	-6927	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
03	40393	X	33201	-0-	-7192	-0-	33201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	6833	-0-	-1413	-0-	6833	2			N	-0-					53
11	7650	X	7186	-0-	-464	-0-	7186	2			N	-0-					53
12	7781	X	7192	-0-	-589	-0-	7192	2			N	-0-					53
01	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	6938	2			N	-0-					53
*02	6972	X	6218	-0-	-754	-0-	6203	2	15	9	N	14					67
03	7440	X	6970	-0-	-470	-0-	6837	2	133	9	N	121	63	1			125

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	8979	-0-	-1964	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8027	-0-	-2263	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8066	-0-	-1296	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
*03	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	7419	-0-	-11522	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	13401	-0-	-4929	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	10061	-0-	-6772	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14	-0-	-16819	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8322	-0-	-5118	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	6653	-0-	-7204	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	9813	-0-	-2494	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	6186	-0-	-4930	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	5610	-0-	-6697	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19468	X	17972	-0-	-1496	-0-	17972	2			N	-0-					-0-
11	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
12	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
01	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
*03	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	290	-0-	-5538	-0-	160	1	130	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	325	-0-	-6815	-0-	184	1	141	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	214	-0-	-7164	-0-	214	1			N	-0-					-0-
01	7378	X	89	-0-	-7289	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20987	X	9384	-0-	-11603	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	15821	-0-	-3589	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	19086	-0-	-413	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	17258	-0-	-1621	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14618	-0-	-782	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17245	-0-	-1851	-0-	17245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21886	X	19101	-0-	-2785	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	17888	-0-	-2992	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18243	-0-	-1411	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	17626	-0-	-2028	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
*03	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	10248	-0-	-3672	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	9645	-0-	-3468	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	8880	-0-	-4233	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	6462	-0-	-5186	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	6001	-0-	-5779	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
11	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	23204	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	23699	-0-	-2589	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	22264	-0-	-4024	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	19879	-0-	-3865	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	20733	-0-	-3602	-0-	20733	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16306	X	11204	-0-	-5102	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11494	-0-	-2126	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10609	-0-	-2039	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10717	-0-	-1931	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9864	-0-	-1560	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11683	-0-	-190	-0-	11683	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	16478	-0-	-1409	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14508	-0-	-1812	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	14608	-0-	-1698	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	13584	-0-	-2908	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	11126	-0-	-3770	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13903	-0-	-2589	-0-	13903	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38130	X	35062	-0-	-3068	-0-	35062	2			N	-0-					-0-
11	34474	X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	2			N	-0-					-0-
12	34441	X	31395	-0-	-3046	-0-	31395	2			N	-0-					-0-
01	34441	X	32177	-0-	-2264	-0-	32177	2			N	-0-					-0-
02	31108	X	28444	-0-	-2664	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29912	-0-	-4529	-0-	29912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28024	X	26685	-0-	-1339	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	24932	-0-	-2188	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	24794	-0-	-3230	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	23870	-0-	-2821	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	19665	-0-	-4443	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	4466	-0-	-22225	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	154	-0-	-7038	-0-	154	2			N	-0-					19
11	6960	X	64	-0-	-6896	-0-	64	2			N	-0-					19
12	3379	X	11	-0-	-3368	-0-	11	2			N	-0-					19
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					19
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					19
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19

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
10	29729	X	24592	-0-	-5137	-0-	24592	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	18200	-0-	-10570	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	17152	-0-	-11337	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	11865	-0-	-16624	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	20676	-0-	-4272	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	23258	-0-	-1325	-0-	23258	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	11174	-0-	-544	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10523	-0-	-817	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10692	-0-	-592	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9403	-0-	-677	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2557	-0-	-1504	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1244	-0-	-2817	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
*03	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	12137	-0-	-5254	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	9401	-0-	-6559	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	9088	-0-	-4087	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	11816	-0-	-1359	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10327	-0-	-901	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10670	-0-	-1482	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	12051	-0-	-1093	-0-	12051	2			N	-0-					41
11	12720	X	7485	-0-	-5235	-0-	7485	2			N	-0-					41
12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	9971	2	219	9	N	199	199	1			41
01	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					41
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11124	2	213	9	N	194	194	1			41
*03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13106	2	165	9	N	150	191	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	445	-0-	-5321	-0-	445	2			N	-0-					139
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					139
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					139
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					139
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					139
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					139

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					156
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					156
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			N	-0-					156
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					156
02	7308	X	6890	-0-	-418	-0-	6890	3			N	-0-					156
03	8091	X	6475	-0-	-1616	-0-	6475	3			N	-0-					156

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	8560	-0-	-1174	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8029	-0-	-1391	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
*03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9098	-0-	-946	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	6129	-0-	-3381	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	5068	-0-	-4635	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8230	-0-	-853	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7117	-0-	-1087	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7527	-0-	-1556	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21111	X	19117	-0-	-1994	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19262	-0-	-1288	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	21010	-0-	-256	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	21119	-0-	-147	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
02	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
*03	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	24859	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32302	X	26841	-0-	-5461	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	25474	-0-	-4586	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	22619	-0-	-6552	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	24044	-0-	-4445	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	21522	-0-	-3874	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	22212	-0-	-4634	-0-	22212	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7053	-0-	-108	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5702	-0-	-2389	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3489	-0-	-3819	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6174	-0-	-1917	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4157	-0-	-267	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29977	X	6167	-0-	-23810	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	118	-0-	-24182	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	13618	-0-	-10996	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
01	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	15645	-0-	-5383	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11435	-0-	-2174	-0-	11435	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	8618	X	7591	-0-	-1027	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7112	-0-	-1228	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6673	-0-	-1604	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6314	-0-	-1653	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5803	-0-	-1365	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6435	-0-	-1160	-0-	6435	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
10	16492	X	15956	-0-	-536	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14779	-0-	-1181	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14655	-0-	-1279	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14354	-0-	-1580	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	11984	-0-	-2408	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	12819	-0-	-3115	-0-	12819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8664	-0-	-853	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8603	-0-	-97	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7972	-0-	-615	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7764	-0-	-885	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	2570	-0-	-5466	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7300	-0-	-1597	-0-	7300	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
10	10881	X	9256	-0-	-1625	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
01	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9766	-0-	-2293	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	9486	-0-	-651	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	9105	-0-	-3667	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	8266	-0-	-4506	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4923	-0-	-6613	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	5793	-0-	-5398	-0-	5793	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
10	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
11	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	7761	-0-	-7243	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	11657	-0-	-4583	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16432	-0-	-1548	-0-	16432	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
10	41664	X	-0-	-0-	-41664	-0-					N	-0-					-0-
11	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	27902	2			N	-0-					-0-
12	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	37068	2			N	-0-					-0-
01	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
02	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-					-0-
*03	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	37488	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
10	32302	X	28564	-0-	-3738	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
11	28500	X	20541	-0-	-7959	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23257	-0-	-5418	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
01	28675	X	23596	-0-	-5079	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	20134	-0-	-5766	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	27606	-0-	-945	-0-	27606	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
10	19096	X	12847	-0-	-6249	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
12	15438	X	14068	-0-	-1370	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13428	-0-	-2010	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12235	-0-	-1373	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13068	-0-	-1006	-0-	13068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10013	X	9923	-0-	-90	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10897	-0-	-1069	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
01	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11876	-0-	-2012	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	8887	-0-	-6489	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	13675	-0-	13675	684791	13675	2			N	-0-					-0-
11	0	W	14665	-0-	14665	699456	14665	2			N	-0-					-0-
12	711228	X	11772	-0-	-699456	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	11960	-0-	-2579	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
02	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
*03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5924	-0-	-896	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5309	-0-	-1291	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5041	-0-	-1779	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5188	-0-	-1415	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
*03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	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
10	10509	X	9380	-0-	-1129	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9830	-0-	-100	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9129	-0-	-419	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8088	-0-	-592	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	8757	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
10	9393	X	8328	-0-	-1065	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7577	-0-	-1513	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7247	-0-	-2146	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	5762	-0-	-3569	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5765	-0-	-2663	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5240	-0-	-3099	-0-	5240	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
10	16213	X	14919	-0-	-1294	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14014	-0-	-1466	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11707	-0-	-4134	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	12400	-0-	-3441	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11200	-0-	-3108	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	10654	-0-	-4257	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 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
10	32188	X	32188	-0-	-0-	-0-	32188	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	22193	-0-	-8887	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	-0-	-0-	-27776	-0-					N	-0-					-0-
01	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
02	29064	X	5	-0-	-29059	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					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
10	T. A.		5379	-0-	5379	27822	5337	2	42	9	Y	38	37	1			18
11	33146	X	5324	-0-	-27822	-0-	5294	2	30	9	Y	27	26	1			19
12	5828	X	5402	-0-	-426	-0-	5366	2	36	9	Y	33	27	1			25
01	5828	X	4260	-0-	-1568	-0-	4225	2	35	9	Y	32	35	1			22
02	5152	X	4411	-0-	-741	-0-	4380	2	31	9	Y	28	24	1			26
03	5487	X	3963	-0-	-1524	-0-	3909	2	54	9	Y	49	26	1			49

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
10	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	31762	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	26273	-0-	-4267	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	6597	-0-	-21210	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	-0-	-0-	-31217	-0-					N	-0-					-0-
02	28196	X	7793	-0-	-20403	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
*03	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	48103	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	5939	-0-	-3144	-0-	343	1	5596	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	5386	-0-	-3404	-0-	371	1	5015	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	4191	-0-	-4892	-0-	352	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	5525	-0-	-2349	-0-	356	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	300	1	5509	2	N	-0-					-0-
*03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	383	1	6679	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13511	-0-	-259	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	7256	-0-	-6694	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
02	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
03	15345	X	9780	-0-	-5565	-0-	9780	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69130	X	36373	-0-	-32757	-0-	36373	2			N	-0-					-0-
11	66900	X	31789	-0-	-35111	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
12	37477	X	37477	-0-	-0-	-0-	37477	2			N	-0-					-0-
01	37386	X	35507	-0-	-1879	-0-	35507	2			N	-0-					-0-
02	33768	X	32454	-0-	-1314	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33505	-0-	-3881	-0-	33505	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33480	X	31325	-0-	-2155	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	15415	-0-	-16985	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
12	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	37633	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	25591	-0-	-2650	-0-	25591	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	13812	-0-	-11696	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
*03	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	44029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6414	-0-	-685	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6050	-0-	-580	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5751	-0-	-1224	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
*03	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

10	304943	X	40746	-0-	-264197	-0-	40746	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	38980	-0-	-1490	-0-	38980	2			N	-0-					-0-
12	41137	X	39548	-0-	-1589	-0-	39548	2			N	-0-					-0-
01	40734	X	38782	-0-	-1952	-0-	38782	2			N	-0-					-0-
02	36792	X	34246	-0-	-2546	-0-	34246	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	37552	-0-	-3182	-0-	37552	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

10	25513	X	22545	-0-	-2968	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	21801	-0-	-2529	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	21770	-0-	-1356	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	18876	-0-	-3723	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
02	20356	X	18020	-0-	-2336	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	19970	-0-	-2567	-0-	19970	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

10	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	18708	-0-	-1842	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	18951	-0-	-2284	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	17980	-0-	-3255	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	15013	-0-	-3663	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15712	-0-	-3632	-0-	15712	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

10	22661	X	11511	-0-	-11150	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	10476	-0-	-9114	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	871	-0-	-19372	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17199	-0-	-3044	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
*02	15204	X	11581	-0-	-3623	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9620	-0-	-1881	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

10	23901	X	15712	-0-	-8189	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	17351	-0-	-5779	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	15109	-0-	-7583	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	17100	-0-	-4197	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	7055	-0-	-9129	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	5190	-0-	-12728	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

10	26598	X	21759	-0-	-4839	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	17592	-0-	-6198	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	14775	-0-	-6925	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	7851	-0-	-13849	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	279	-0-	-19321	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	11690	-0-	-10010	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	10997	-0-	-2488	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10275	-0-	-1605	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10824	-0-	-1452	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9898	-0-	-2378	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9433	-0-	-1543	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10530	-0-	-475	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24986	X	21967	-0-	-3019	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	22215	-0-	-1665	-0-	22215	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	23113	-0-	-974	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
01	23653	X	22853	-0-	-800	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
02	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
*03	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	23679	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21793	X	20402	-0-	-1391	-0-	20402	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	17986	-0-	-1634	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	16905	-0-	-4144	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	15397	-0-	-5652	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	12238	-0-	-6774	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16811	-0-	-3587	-0-	16811	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

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

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	13016	-0-	-634	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	10373	-0-	-3174	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	8858	-0-	-5650	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9326	-0-	-3778	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	10109	-0-	-4399	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	6989	-0-	-2683	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6823	-0-	-2237	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8296	-0-	-1004	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
*03	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18569	X	18427	-0-	-142	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
11	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
12	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	17570	-0-	-844	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	14623	-0-	-3353	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	14557	-0-	-5345	-0-	14557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23467	X	7	-0-	-23460	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
12	23467	X	9131	-0-	-14336	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17918	X	16406	-0-	-1512	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14316	-0-	-2994	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	16020	-0-	-813	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	14396	-0-	-2003	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	10224	-0-	-4588	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	9256	-0-	-7143	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54901	X	32854	-0-	-22047	-0-	32854	2			N	-0-					-0-
11	53130	X	34800	-0-	-18330	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
12	47430	X	35947	-0-	-11483	-0-	35947	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	30185	-0-	-6209	-0-	30185	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	19887	-0-	-12593	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
*03	36369	X	36369	-0-	-0-	-0-	36369	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168647	X	24229	-0-	-144418	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	22205	-0-	-3175	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	21439	-0-	-4539	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	20334	-0-	-5644	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	17456	-0-	-5616	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18369	-0-	-5873	-0-	18369	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
10	45508	X	33822	-0-	-11686	-0-	33822	2			N	-0-					-0-
11	44040	X	33852	-0-	-10188	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
12	33886	X	33886	-0-	-0-	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	19832	-0-	-13276	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	22237	-0-	-7667	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	31696	-0-	-1412	-0-	31696	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
10	25017	X	18976	-0-	-6041	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	17004	-0-	-7206	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	16213	-0-	-5921	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	12940	-0-	-7458	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	12679	-0-	-5213	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	12566	-0-	-6406	-0-	12566	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
10	30783	X	18011	-0-	-12772	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	11612	-0-	-18178	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-
01	29069	X	29069	-0-	-0-	-0-	29069	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	10530	-0-	-9686	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	10	-0-	-18001	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPPER CAR UNIT WELL #: 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
10	823015	X	24068	-0-	-798947	-0-	24068	2			N	-0-					-0-
11	47738	X	47738	-0-	-0-	-0-	47738	2			N	-0-					-0-
12	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	14178	-0-	-6623	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
*02	18788	X	13456	-0-	-5332	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13079	-0-	-7722	-0-	13079	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

10	69750	X	36574	-0-	-33176	-0-	36574	2			N	-0-					-0-
11	67500	X	34708	-0-	-32792	-0-	34708	2			N	-0-					-0-
12	38626	X	36687	-0-	-1939	-0-	36687	2			N	-0-					-0-
01	38626	X	34042	-0-	-4584	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	30529	-0-	-4359	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	31565	-0-	-7061	-0-	31565	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

10	7874	X	1894	-0-	-5980	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4751	-0-	-2299	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4760	-0-	-2525	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	1013	-0-	-6272	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	558	-0-	-4340	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

10	25079	X	11437	-0-	-13642	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
11	23520	X	7747	-0-	-15773	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	7100	-0-	-17204	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	12578	-0-	-11726	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	15943	-0-	-5253	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
*03	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	19409	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

10	18755	X	16231	-0-	-2524	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	14939	-0-	-3991	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	12775	-0-	-6693	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	14085	-0-	-5383	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	11317	-0-	-4223	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	11748	-0-	-4496	-0-	11748	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

10	28055	X	20316	-0-	-7739	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	20471	-0-	-169	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
12	21080	X	12502	-0-	-8578	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	1322	-0-	-19758	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	145	-0-	-18895	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	1941	-0-	-19139	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

10	9424	X	8435	-0-	-989	-0-	8399	2	36	9	N	33	31	1			180
11	9120	X	8265	-0-	-855	-0-	8185	2	80	9	N	73	175	1			78
12	9300	X	7420	-0-	-1880	-0-	7364	2	56	9	N	51	24	1			105
01	9021	X	7677	-0-	-1344	-0-	7663	2	14	9	N	13					118
02	7728	X	6677	-0-	-1051	-0-	6673	2	4	9	N	4					122
03	8556	X	7604	-0-	-952	-0-	7604	2			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23808	X	20216	-0-	-3592	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	15999	-0-	-7041	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	11100	-0-	-9577	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	14410	-0-	-6267	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	12605	-0-	-6071	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	7928	-0-	-12284	-0-	7928	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
10	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
11	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
12	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
01	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16506	-0-	-1190	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
*03	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	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
10	59308	X	59308	-0-	-0-	-0-	59308	2			N	-0-					-0-
11	53370	X	36204	-0-	-17166	-0-	36204	2			N	-0-					-0-
12	55149	X	38269	-0-	-16880	-0-	38269	2			N	-0-					-0-
01	59303	X	56949	-0-	-2354	-0-	56949	2			N	-0-					-0-
02	55004	X	55004	-0-	-0-	-0-	55004	2			N	-0-					-0-
03	59303	X	55455	-0-	-3848	-0-	55455	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21390	X	4484	-0-	-16906	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
12	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
01	6510	X	17	-0-	-6493	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	63	-0-	-3997	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
11	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
12	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14114	-0-	-1258	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	11504	-0-	-5515	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31031	X	27671	-0-	-3360	-0-	27671	2			N	-0-					-0-
11	30030	X	27383	-0-	-2647	-0-	27383	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	27166	-0-	-2966	-0-	27166	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	26353	-0-	-3779	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	23633	-0-	-3583	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	24947	-0-	-3356	-0-	24947	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21328	X	19257	-0-	-2071	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
11	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
12	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	18459	-0-	-792	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17161	-0-	-2103	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	18514	-0-	-2814	-0-	18514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	11188	-0-	-4095	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	10254	-0-	-5029	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	9276	-0-	-4528	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9979	-0-	-4064	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
11	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17910	-0-	-1310	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	13590	-0-	-5630	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	13055	-0-	-4305	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	10133	-0-	-8436	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31837	X	30391	-0-	-1446	-0-	30391	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	25698	-0-	-5292	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	28422	-0-	-2702	-0-	28422	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	27685	-0-	-3439	-0-	27685	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	22370	-0-	-5070	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	23968	-0-	-6412	-0-	23968	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16151	X	11572	-0-	-4579	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11815	-0-	-1925	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11467	-0-	-654	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10172	-0-	-1391	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10717	-0-	-315	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
*03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67053	X	63045	-0-	-4008	-0-	63045	2			N	-0-					-0-
11	61830	X	53640	-0-	-8190	-0-	53640	2			N	-0-					-0-
12	60946	X	41122	-0-	-19824	-0-	41122	2			N	-0-					-0-
01	63054	X	53316	-0-	-9738	-0-	53316	2			N	-0-					-0-
02	56952	X	48717	-0-	-8235	-0-	48717	2			N	-0-					-0-
03	63054	X	51268	-0-	-11786	-0-	51268	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16027	X	11226	-0-	-4801	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	10545	-0-	-4965	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	11134	-0-	-4025	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	11048	-0-	-4111	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9693	-0-	-3551	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8998	-0-	-2224	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 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
10	8587	X	7523	-0-	-1064	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5726	-0-	-754	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
01	7533	X	23	-0-	-7510	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	16	-0-	-6788	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	1535	-0-	-5998	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	23741	2			N	-0-					-0-
11	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	22199	-0-	-1485	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	21361	-0-	-2323	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	18339	-0-	-3053	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	19462	-0-	-4222	-0-	19462	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19530	X	11008	-0-	-8522	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	18049	-0-	-851	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	10743	-0-	-8787	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	7236	-0-	-11302	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	10519	-0-	-6337	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17440	-0-	-1222	-0-	17440	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28055	X	24057	-0-	-3998	-0-	24057	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	19369	-0-	-7781	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
12	24397	X	19398	-0-	-4999	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	17777	-0-	-6279	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	18278	-0-	-3450	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	15174	-0-	-8882	-0-	15174	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
10	18135	X	16225	-0-	-1910	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	759	-0-	-16791	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
01	25668	X	7318	-0-	-18350	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	1866	-0-	-21318	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	5074	-0-	-11139	-0-	5074	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
10	31186	X	27339	-0-	-3847	-0-	27339	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	25862	-0-	-3538	-0-	25862	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	20503	-0-	-7676	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
01	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	29560	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	24600	-0-	-656	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	25521	-0-	-1821	-0-	25521	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
10	31124	X	27825	-0-	-3299	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	26083	-0-	-3317	-0-	26083	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	26287	-0-	-2512	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	25873	-0-	-2926	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	22809	-0-	-2923	-0-	22809	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	24434	-0-	-3404	-0-	24434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					48
11	9900	X	8026	-0-	-1874	-0-	320	1	7706	2	N	-0-					48
12	9796	X	8411	-0-	-1385	-0-	341	1	8070	2	N	-0-					48
01	9331	X	8623	-0-	-708	-0-	335	1	8102	2	N	169	172	1			45
							186	9									
02	8428	X	7349	-0-	-1079	-0-	309	1	7040	2	N	-0-					45
03	8401	X	5034	-0-	-3367	-0-	170	1	4864	2	N	-0-					45

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
10	34131	X	31858	-0-	-2273	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
11	33030	X	30292	-0-	-2738	-0-	30292	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	30492	-0-	-1686	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	29965	-0-	-2213	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
02	28784	X	26516	-0-	-2268	-0-	26516	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	28884	-0-	-2984	-0-	28884	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	12940	-0-	-5195	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	10141	-0-	-7409	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	8177	-0-	-9772	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	6804	-0-	-11145	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	1523	-0-	-14689	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12652	-0-	-275	-0-	12652	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
10	18848	X	11687	-0-	-7161	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	8175	-0-	-8745	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15323	-0-	-394	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11526	-0-	-374	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12617	-0-	-2697	-0-	12617	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
10	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	29506	2			N	-0-					-0-
11	27830	X	27830	-0-	-0-	-0-	27830	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	24835	-0-	-6103	-0-	24835	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	26013	-0-	-4925	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	22867	-0-	-5077	-0-	22867	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	21181	-0-	-8331	-0-	21181	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
10	64195	X	64195	-0-	-0-	-0-	64195	2			N	-0-					-0-
11	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	55680	2			N	-0-					-0-
12	53840	X	53840	-0-	-0-	-0-	53840	2			N	-0-					-0-
01	52840	X	52840	-0-	-0-	-0-	52840	2			N	-0-					-0-
02	46474	X	46474	-0-	-0-	-0-	46474	2			N	-0-					-0-
*03	49390	X	49390	-0-	-0-	-0-	49390	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 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
10	14353	X	14298	-0-	-55	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12112	-0-	-1778	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13214	-0-	-2224	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	11683	-0-	-3755	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11108	-0-	-2836	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12108	-0-	-2183	-0-	12108	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
10	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	24676	-0-	-314	-0-	24676	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	22470	-0-	-8530	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	19667	-0-	-11333	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
02	28000	X	20386	-0-	-7614	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	14662	-0-	-14664	-0-	14662	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
10	SWR 10		43395	-0-	43395	1138611	43395	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		31183	-0-	31183	1169794	31183	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		29734	-0-	29734	1199528	29734	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		30382	-0-	30382	1229910	30382	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		23738	-0-	23738	1253648	23738	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		19643	-0-	19643	1273291	19643	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	10926	-0-	-2683	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11195	-0-	-3055	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12814	-0-	-1911	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	4938	-0-	-9787	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	7727	-0-	-5076	-0-	7727	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
10	15283	X	13439	-0-	-1844	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12842	-0-	-1948	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12716	-0-	-986	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12043	-0-	-1659	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10892	-0-	-1316	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12121	-0-	-1333	-0-	12121	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
10	25358	X	18776	-0-	-6582	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	16706	-0-	-4444	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	16950	-0-	-3479	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15006	-0-	-3966	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	12929	-0-	-4039	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	14535	-0-	-4251	-0-	14535	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
10	21638	X	12631	-0-	-9007	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	12825	-0-	-4905	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14111	-0-	-3001	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	12125	-0-	-3933	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12973	-0-	-1132	-0-	12973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	67332	X	50450	-0-	-16882	-0-	50450	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	43487	-0-	-3493	-0-	43487	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	40938	-0-	-7794	-0-	40938	2			N	-0-					-0-
01	50437	X	40797	-0-	-9640	-0-	40797	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	33546	-0-	-12010	-0-	33546	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	35935	-0-	-14502	-0-	35935	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

10	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	20122	-0-	-848	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20748	-0-	-952	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
01	21700	X	19725	-0-	-1975	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	17759	-0-	-1841	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19541	-0-	-1849	-0-	19541	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

10	38099	X	34922	-0-	-3177	-0-	34922	2			N	-0-					-0-
11	35820	X	31554	-0-	-4266	-0-	31554	2			N	-0-					-0-
12	38130	X	31101	-0-	-7029	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
01	38130	X	29576	-0-	-8554	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
02	34440	X	26045	-0-	-8395	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	27732	-0-	-7205	-0-	27732	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

10	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
11	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9493	-0-	-644	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7914	-0-	-1326	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

10	34038	X	22768	-0-	-11270	-0-	22768	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	23473	-0-	-8417	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
12	28489	X	24545	-0-	-3944	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	24724	-0-	-3765	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21682	-0-	-4050	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	23902	-0-	-650	-0-	23902	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

10	28493	X	28493	-0-	-0-	-0-	28493	2			N	-0-					-0-
11	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26929	-0-	-134	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
01	28489	X	16837	-0-	-11652	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	17914	-0-	-8294	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	24836	-0-	-4180	-0-	24836	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

10	9455	X	9136	-0-	-319	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8119	-0-	-1031	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7820	-0-	-1449	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5855	-0-	-2517	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9521	-0-	-492	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	13144	X	11674	-0-	-1470	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	10576	-0-	-2144	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10265	-0-	-2662	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	7980	-0-	-4947	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	7878	-0-	-3154	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	7967	-0-	-3720	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

10	27466	X	24643	-0-	-2823	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	23308	-0-	-2402	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23406	-0-	-1735	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	22469	-0-	-2672	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19641	-0-	-2927	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21206	-0-	-3439	-0-	21206	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

10	6479	X	4978	-0-	-1501	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4050	-0-	-1140	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3969	-0-	-1394	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3201	-0-	-1790	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3289	-0-	-1219	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3071	-0-	-1920	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

10	26753	X	11254	-0-	-15499	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					N	-0-					-0-
12	24459	X	13845	-0-	-10614	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	22290	-0-	-1673	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
*03	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

10	19747	X	7387	-0-	-12360	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					N	-0-					-0-
12	18941	X	3968	-0-	-14973	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14990	-0-	-550	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
*03	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	21140	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

10	29791	X	25176	-0-	-4615	-0-	25176	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	24941	-0-	-1909	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	25925	-0-	-1820	-0-	25925	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	25007	-0-	-2738	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21749	-0-	-1519	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23690	-0-	-2226	-0-	23690	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

10	31527	X	27284	-0-	-4243	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
11	29100	X	25153	-0-	-3947	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	25243	-0-	-2316	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	24099	-0-	-3460	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21871	-0-	-3021	-0-	21871	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	23282	-0-	-3998	-0-	23282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 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
10	24738	X	23840	-0-	-898	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	22281	-0-	-1659	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	23584	-0-	-1154	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	22746	-0-	-1341	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19756	-0-	-2000	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21392	-0-	-2447	-0-	21392	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

10	14601	X	11775	-0-	-2826	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13368	-0-	-458	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
01	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11875	-0-	-613	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	8960	-0-	-4866	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

10	27993	X	25182	-0-	-2811	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	23494	-0-	-3596	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	21416	-0-	-4469	-0-	21416	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	22860	-0-	-3025	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	20173	-0-	-2563	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	21580	-0-	-3592	-0-	21580	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

10	22041	X	18372	-0-	-3669	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	15719	-0-	-4741	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	14929	-0-	-5314	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	11228	-0-	-8829	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	8337	-0-	-9219	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	9913	-0-	-8470	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

10	13547	X	8257	-0-	-5290	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	7242	-0-	-5868	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	1366	-0-	-10321	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	8246	X	2058	-0-	-6188	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

10	24986	X	19508	-0-	-5478	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	17379	-0-	-5751	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	17393	-0-	-4090	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
01	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
02	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
*03	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

10	27621	X	17565	-0-	-10056	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
11	31650	X	25844	-0-	-5806	-0-	25844	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	23667	-0-	-5628	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	24566	-0-	-4729	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	22870	-0-	-3590	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24067	-0-	-2624	-0-	24067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87730	X	33093	-0-	-54637	-0-	33093	2			N	-0-					-0-
11	60300	X	27958	-0-	-32342	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	28429	-0-	-7004	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	29203	-0-	-6230	-0-	29203	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	24140	-0-	-6632	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	25785	-0-	-7323	-0-	25785	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26195	X	21114	-0-	-5081	-0-	21114	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	19975	-0-	-4295	-0-	19975	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20784	-0-	-2590	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	20634	-0-	-2740	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17591	-0-	-2821	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	18606	-0-	-2505	-0-	18606	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33077	X	12646	-0-	-20431	-0-	529	1	12117	2	N	-0-					-0-
11	32010	X	489	-0-	-31521	-0-	339	1	150	2	N	-0-					-0-
12	27342	X	491	-0-	-26851	-0-	381	1	110	2	N	-0-					-0-
01	22940	X	646	-0-	-22294	-0-	532	1	114	2	N	-0-					-0-
02	17556	X	755	-0-	-16801	-0-	549	1	206	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	1069	-0-	-11579	-0-	789	1	280	2	N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40455	X	35511	-0-	-4944	-0-	35511	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	33632	-0-	-4048	-0-	33632	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	34007	-0-	-2821	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	32622	-0-	-4206	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
02	32704	X	29324	-0-	-3380	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	31877	-0-	-3649	-0-	31877	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38781	X	38154	-0-	-627	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	37050	-0-	-480	-0-	37050	2			N	-0-					-0-
12	40765	X	35908	-0-	-4857	-0-	35908	2			N	-0-					-0-
01	40765	X	33073	-0-	-7692	-0-	33073	2			N	-0-					-0-
02	36820	X	27903	-0-	-8917	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	28003	-0-	-10158	-0-	28003	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8286	-0-	-1314	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	6536	-0-	-4283	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	3991	-0-	-7014	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	8665	-0-	-2340	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21979	X	18018	-0-	-3961	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19143	-0-	-1797	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	18848	-0-	-1581	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	6670	-0-	-13759	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	4033	-0-	-14419	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	4282	-0-	-15496	-0-	4282	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 #: 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
10	34379	X	20626	-0-	-13753	-0-	20626	2			Y	-0-					17
11	33270	X	14483	-0-	-18787	-0-	14483	2			Y	-0-					17
12	25110	X	16	-0-	-25094	-0-	16	2			Y	-0-					17
01	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	60	57	1			20
02	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					Y	-0-					20
03	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-					20

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
10	21390	X	19539	-0-	-1851	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	17767	-0-	-2843	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	17169	-0-	-2516	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	8694	-0-	-10836	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	9166	-0-	-8474	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	10188	-0-	-9342	-0-	10188	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
10	21142	X	20011	-0-	-1131	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	18878	-0-	-1552	-0-	18878	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	18935	-0-	-1556	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
01	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17638	-0-	-646	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17337	-0-	-2689	-0-	17337	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19623	X	17698	-0-	-1925	-0-	17698	2			Y	-0-					80
11	18420	X	16673	-0-	-1747	-0-	16673	2			Y	-0-					80
12	18693	X	6709	-0-	-11984	-0-	6709	2			Y	-0-					80
01	18693	X	16452	-0-	-2241	-0-	16254	2	198	9	Y	180	195	1			65
02	16884	X	8881	-0-	-8003	-0-	8881	2			Y	-0-					65
03	17701	X	12698	-0-	-5003	-0-	12628	2	70	9	Y	64	81	1			48

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
10	39401	X	34131	-0-	-5270	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
11	38130	X	31231	-0-	-6899	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	30820	-0-	-3342	-0-	30820	2			N	-0-					-0-
01	34131	X	29458	-0-	-4673	-0-	29458	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	25694	-0-	-5134	-0-	25694	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	27949	-0-	-6182	-0-	27949	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
10	13485	X	12367	-0-	-1118	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11725	-0-	-1325	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	10999	-0-	-4873	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	8871	-0-	-7001	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	7343	-0-	-6993	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	8512	-0-	-3857	-0-	8512	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
10	22847	X	22143	-0-	-704	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	19910	-0-	-2200	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	17828	-0-	-5980	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	18762	-0-	-5046	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	13757	-0-	-7747	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	18638	-0-	-3496	-0-	18638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 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
10	22847	X	17768	-0-	-5079	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	17933	-0-	-2947	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	14699	-0-	-4831	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	5416	-0-	-13959	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16360	-0-	-2178	-0-	16360	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

10	31155	X	24393	-0-	-6762	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	23185	-0-	-4805	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	23498	-0-	-3286	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	21948	-0-	-4154	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	18898	-0-	-4062	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	19816	-0-	-4581	-0-	19816	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

10	32209	X	9087	-0-	-23122	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8704	-0-	-1466	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8876	-0-	-1850	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	8092	-0-	-2634	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7888	-0-	-1800	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	5561	-0-	-3522	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

10	21731	X	19855	-0-	-1876	-0-	19855	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18285	-0-	-945	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	16347	-0-	-3865	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17203	-0-	-3009	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	13885	-0-	-4371	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	16656	-0-	-3184	-0-	16656	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

10	25730	X	20726	-0-	-5004	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	22853	-0-	-2047	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	22327	-0-	-1636	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	20948	-0-	-3015	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19404	-0-	-1932	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	20131	-0-	-3491	-0-	20131	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

10	34224	X	23709	-0-	-10515	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	24346	-0-	-7094	-0-	24346	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	24513	-0-	-1062	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	9084	-0-	-15654	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
*03	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	27545	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258620	COMPL. DATE 01/15/2011						TOTAL DEPTH 8331			PERF. 8828 - 10512		
10	26784	X	18102	-0-	-8682	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	15173	-0-	-9457	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	18891	-0-	-3305	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	6114	-0-	-16082	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
*03	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
	TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258636	COMPL. DATE 12/12/2010						TOTAL DEPTH 6766			PERF. 7230 - 12270		
10	54436	X	38047	-0-	-16389	-0-	38047	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	37686	-0-	-14994	-0-	37686	2			N	-0-					-0-
12	46252	X	31091	-0-	-15161	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	10	-0-	-41995	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	-0-	-0-	-35168	-0-					N	-0-					-0-
03	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
	HYLES		WELL #: 4H		RRCID -> 258743	COMPL. DATE 11/19/2010						TOTAL DEPTH 6387			PERF. 6786 - 9292		
10	12679	X	8134	-0-	-4545	-0-	8134	2			N	-0-					98
11	11070	X	6451	-0-	-4619	-0-	6451	2			N	-0-					98
12	8091	X	4972	-0-	-3119	-0-	4972	2			N	-0-					98
01	8122	X	5797	-0-	-2325	-0-	5797	2			N	-0-					98
02	7336	X	4883	-0-	-2453	-0-	4883	2			N	-0-					98
03	8122	X	7670	-0-	-452	-0-	7528	2	142	9	N	129	194	1			33
	OLE GIESER UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 258883	COMPL. DATE 01/12/2011						TOTAL DEPTH 7592			PERF. 7875 - 10617		
10	26629	X	25292	-0-	-1337	-0-	25292	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	23928	-0-	-942	-0-	23928	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	24512	-0-	-1466	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	20867	-0-	-5111	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	15118	-0-	-8346	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	18603	-0-	-6693	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
	SANSOM PARK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258947	COMPL. DATE 12/28/2010						TOTAL DEPTH 6883			PERF. 7370 - 11148		
10	34286	X	637	-0-	-33649	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	836	-0-	-32344	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	32674	X	828	-0-	-31846	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	31527	X	11225	-0-	-20302	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	17092	-0-	-6652	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
	SANSOM PARK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258948	COMPL. DATE 01/03/2011						TOTAL DEPTH 6871			PERF. 7310 - 10888		
10	21979	X	989	-0-	-20990	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	21270	X	6050	-0-	-15220	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
01	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	21086	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	3402	-0-	-7378	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	2090	-0-	-21904	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 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
10	36022	X	26275	-0-	-9747	-0-	26275	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	25955	-0-	-7225	-0-	25955	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	26244	-0-	-5128	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
01	30442	X	24636	-0-	-5806	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	22395	-0-	-5101	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	24392	-0-	-2423	-0-	24392	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
10	71548	X	56894	-0-	-14654	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
11	69240	X	57568	-0-	-11672	-0-	57568	2			N	-0-					-0-
12	68882	X	56583	-0-	-12299	-0-	56583	2			N	-0-					-0-
01	68882	X	53229	-0-	-15653	-0-	53229	2			N	-0-					-0-
02	61432	X	45030	-0-	-16402	-0-	45030	2			N	-0-					-0-
03	59489	X	50213	-0-	-9276	-0-	50213	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22661	X	17693	-0-	-4968	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	15584	-0-	-4606	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17395	-0-	-1670	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17186	-0-	-1507	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16491	-0-	-393	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
*03	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	8590	-0-	-3376	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	7708	-0-	-3872	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8832	-0-	-2762	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	10324	-0-	-61	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8402	-0-	-530	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72633	X	65666	-0-	-6967	-0-	65666	2			N	-0-					-0-
11	70290	X	60731	-0-	-9559	-0-	60731	2			N	-0-					-0-
12	72168	X	54882	-0-	-17286	-0-	54882	2			N	-0-					-0-
01	70463	X	58914	-0-	-11549	-0-	58914	2			N	-0-					-0-
02	59500	X	52752	-0-	-6748	-0-	52752	2			N	-0-					-0-
03	65658	X	53531	-0-	-12127	-0-	53531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44113	X	31051	-0-	-13062	-0-	31051	2			N	-0-					-0-
11	42690	X	24557	-0-	-18133	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
12	39277	X	37010	-0-	-2267	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
01	38520	X	38520	-0-	-0-	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	21344	-0-	-8812	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
03	39277	X	23195	-0-	-16082	-0-	23195	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54033	X	38188	-0-	-15845	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
11	49740	X	38297	-0-	-11443	-0-	38297	2			N	-0-					-0-
12	45322	X	37842	-0-	-7480	-0-	37842	2			N	-0-					-0-
01	45105	X	30917	-0-	-14188	-0-	30917	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	30393	-0-	-9003	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	33727	-0-	-5860	-0-	33727	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10208	-0-	-1045	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9603	-0-	-1287	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9034	-0-	-948	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
01	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
*03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	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
10	47368	X	32716	-0-	-14652	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
11	43320	X	32176	-0-	-11144	-0-	32176	2			N	-0-					-0-
12	39990	X	29157	-0-	-10833	-0-	29157	2			N	-0-					-0-
01	38812	X	31418	-0-	-7394	-0-	31418	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	27932	-0-	-3624	-0-	27932	2			N	-0-					-0-
03	33263	X	30411	-0-	-2852	-0-	30411	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
10	48236	X	32254	-0-	-15982	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
11	42750	X	33842	-0-	-8908	-0-	33842	2			N	-0-					-0-
12	38874	X	30258	-0-	-8616	-0-	30258	2			N	-0-					-0-
01	38874	X	30835	-0-	-8039	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	27764	-0-	-6732	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	30373	-0-	-4595	-0-	30373	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		17920	-0-	17920	17920	17920	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
10	19716	X	9764	-0-	-9952	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	10611	-0-	-8469	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	10339	-0-	-2092	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10446	-0-	-1985	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7369	-0-	-2543	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9083	-0-	-1891	-0-	9083	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 #: 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
10	60698	X	49912	-0-	-10786	-0-	49912	2			N	-0-					-0-
11	56280	X	46552	-0-	-9728	-0-	46552	2			N	-0-					-0-
12	51770	X	46481	-0-	-5289	-0-	46481	2			N	-0-					-0-
01	51770	X	45169	-0-	-6601	-0-	45169	2			N	-0-					-0-
02	46732	X	39858	-0-	-6874	-0-	39858	2			N	-0-					-0-
03	49910	X	42921	-0-	-6989	-0-	42921	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

10	54312	X	47929	-0-	-6383	-0-	47929	2			N	-0-					-0-
11	50970	X	44899	-0-	-6071	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	44460	-0-	-5047	-0-	44460	2			N	-0-					-0-
01	49507	X	42846	-0-	-6661	-0-	42846	2			N	-0-					-0-
02	44380	X	37472	-0-	-6908	-0-	37472	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	40346	-0-	-7580	-0-	40346	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

10	24552	X	21254	-0-	-3298	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	15789	-0-	-6921	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	19737	-0-	-506	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
01	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	13776	-0-	-4508	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	14368	-0-	-5875	-0-	14368	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

10	27001	X	996	-0-	-26005	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					N	-0-					-0-
12	20398	X	60	-0-	-20338	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	112	-0-	-20286	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
*03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

10	31899	X	30867	-0-	-1032	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
11	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	27984	-0-	-3729	-0-	27984	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	28999	-0-	-2714	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
02	28644	X	23103	-0-	-5541	-0-	23103	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	25562	-0-	-5314	-0-	25562	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

10	34627	X	4260	-0-	-30367	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	33510	X	24948	-0-	-8562	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
12	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	7892	-0-	-10522	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20763	-0-	-3448	-0-	20763	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. N/A

10	213213	X	33420	-0-	-179793	-0-	33420	2			N	-0-					-0-
11	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	33762	-0-	-11219	-0-	33762	2			N	-0-					-0-
01	39432	X	31109	-0-	-8323	-0-	31109	2			N	-0-					-0-
02	32088	X	24489	-0-	-7599	-0-	24489	2			N	-0-					-0-
03	33759	X	25833	-0-	-7926	-0-	25833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 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
10	16182	X	12739	-0-	-3443	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	7703	-0-	-6637	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	4714	-0-	-8461	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	3994	-0-	-9181	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9676	-0-	-1832	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9529	-0-	-3212	-0-	9529	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
10	37293	X	24065	-0-	-13228	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
11	34830	X	25014	-0-	-9816	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
12	33170	X	27351	-0-	-5819	-0-	27351	2			N	-0-					-0-
01	32829	X	26933	-0-	-5896	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
02	28756	X	24600	-0-	-4156	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
*03	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	27633	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17701	X	13737	-0-	-3964	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	16420	-0-	-710	-0-	16420	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15943	-0-	-2316	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	8821	-0-	-9438	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	6678	-0-	-9814	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11316	-0-	-5641	-0-	11316	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
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	6184	-0-	-2899	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	4469	-0-	-5823	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	3955	-0-	-5341	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	7654	-0-	-2638	-0-	7654	3			N	-0-					-0-

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
10	13423	X	12753	-0-	-670	-0-	12753	3			N	-0-					22
11	12990	X	12063	-0-	-927	-0-	12063	3			N	-0-					22
12	13423	X	12589	-0-	-834	-0-	12589	3			N	-0-					22
01	12865	X	12222	-0-	-643	-0-	12222	3			N	-0-					22
02	11508	X	10750	-0-	-758	-0-	10750	3			N	-0-					22
03	12741	X	11125	-0-	-1616	-0-	11125	3			N	-0-					22

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 11/14/2010 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		25263	-0-	25263	25263	25263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30752	X	25218	-0-	-5534	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
11	28170	X	23486	-0-	-4684	-0-	23486	2			N	-0-					-0-
12	29109	X	22164	-0-	-6945	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
01	29109	X	23077	-0-	-6032	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	21093	-0-	-5115	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23267	-0-	-1936	-0-	23267	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
10	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-	33700	2			N	-0-					-0-
11	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	34957	2			N	-0-					-0-
12	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
01	34156	X	34156	-0-	-0-	-0-	34156	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	29703	-0-	-2917	-0-	29703	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	27901	-0-	-8214	-0-	27901	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52111	X	41612	-0-	-10499	-0-	41612	2			N	-0-					-0-
11	47670	X	39421	-0-	-8249	-0-	39421	2			N	-0-					-0-
12	46593	X	39728	-0-	-6865	-0-	39728	2			N	-0-					-0-
01	46097	X	38441	-0-	-7656	-0-	38441	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	33557	-0-	-5951	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	35861	-0-	-5741	-0-	35861	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18011	X	16737	-0-	-1274	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	16115	-0-	-1315	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16651	-0-	-275	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	6042	-0-	-9218	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	12872	-0-	-4054	-0-	12872	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	13416	-0-	-1433	-0-	13416	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	12965	-0-	-1405	-0-	12965	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	10964	-0-	-2676	-0-	10964	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	10671	-0-	-2969	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	7984	-0-	-4140	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	2507	-0-	-10916	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50747	X	39593	-0-	-11154	-0-	39593	2			N	-0-					-0-
11	45990	X	38275	-0-	-7715	-0-	38275	2			N	-0-					-0-
12	43276	X	37928	-0-	-5348	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	36521	-0-	-6755	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
02	37044	X	32137	-0-	-4907	-0-	32137	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	35042	-0-	-4545	-0-	35042	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	14698	-0-	-1050	-0-	14698	3			N	-0-					-0-
11	15060	X	13892	-0-	-1168	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
12	14911	X	12255	-0-	-2656	-0-	12255	3			N	-0-					-0-
01	14787	X	12570	-0-	-2217	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	10158	-0-	-3114	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	10493	-0-	-4201	-0-	10493	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22413	X	14473	-0-	-7940	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
11	21690	X	19231	-0-	-2459	-0-	19231	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18584	-0-	-2000	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	15376	-0-	-1116	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	14064	-0-	-3884	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	12367	-0-	-7504	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
11	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
12	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	22177	2			N	-0-					-0-
01	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
02	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
*03	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	20425	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24800	X	20098	-0-	-4702	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	18688	-0-	-5312	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	20096	-0-	-1666	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
01	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	17565	-0-	-1531	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17442	-0-	-2646	-0-	17442	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
10	28861	X	26103	-0-	-2758	-0-	26103	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	23496	-0-	-3474	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24854	-0-	-1961	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	25558	-0-	-730	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21430	-0-	-2314	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	23570	-0-	-2532	-0-	23570	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
10	28582	X	25216	-0-	-3366	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23881	-0-	-2819	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	23705	-0-	-2552	-0-	23705	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22754	-0-	-2666	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	19898	-0-	-2922	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	21846	-0-	-3357	-0-	21846	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
10	28334	X	27855	-0-	-479	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
11	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	29438	-0-	-694	-0-	29438	2			N	-0-					-0-
01	29946	X	27816	-0-	-2130	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	21288	-0-	-5284	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	18422	-0-	-11028	-0-	18422	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
10	24800	X	21171	-0-	-3629	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	17066	-0-	-6934	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	17011	-0-	-7231	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	16658	-0-	-7181	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	15060	-0-	-5324	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20944	-0-	-229	-0-	20944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26567	X	19035	-0-	-7532	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	19312	-0-	-3908	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	20870	-0-	-2814	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	20699	-0-	-2985	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	17688	-0-	-1940	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19107	-0-	-1756	-0-	19107	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
10	35061	X	25303	-0-	-9758	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
11	33000	X	22752	-0-	-10248	-0-	22752	2			N	-0-					-0-
12	32333	X	23575	-0-	-8758	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
01	31651	X	25547	-0-	-6104	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
02	27888	X	17887	-0-	-10001	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	17460	-0-	-7836	-0-	17460	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34162	X	31022	-0-	-3140	-0-	31022	2			N	-0-					-0-
11	31170	X	28924	-0-	-2246	-0-	28924	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	28439	-0-	-2809	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	27459	-0-	-3758	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	24190	-0-	-4006	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27233	-0-	-3798	-0-	27233	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
10	31992	X	25682	-0-	-6310	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	23690	-0-	-4120	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	24415	-0-	-3175	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	22419	-0-	-5171	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	18631	-0-	-4553	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	18502	-0-	-7166	-0-	18502	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
10	29512	X	25435	-0-	-4077	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
11	27420	X	24675	-0-	-2745	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	25495	-0-	-638	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	24457	-0-	-963	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	21288	-0-	-1756	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	22571	-0-	-2942	-0-	22571	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
10	11532	X	9662	-0-	-1870	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10088	-0-	-235	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9599	-0-	-104	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8543	-0-	-977	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9411	-0-	-1129	-0-	9411	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
10	11067	X	6831	-0-	-4236	-0-	6831	2			N	-0-					51
11	10230	X	6629	-0-	-3601	-0-	6629	2			N	-0-					51
12	8463	X	8225	-0-	-238	-0-	8225	2			N	-0-					51
01	8463	X	7665	-0-	-798	-0-	7664	2	1	9	N	1	1	8			51
*02	7644	X	7001	-0-	-643	-0-	6999	2	2	9	N	2	2	8			51
*03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8382	2	161	9	N	146	154	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23715	X	17670	-0-	-6045	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	16711	-0-	-4889	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15031	-0-	-6173	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	15728	-0-	-4949	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	13333	-0-	-4279	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14862	-0-	-2808	-0-	14862	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
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
*03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9062	-0-	6262	6262	9062	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	12181	-0-	9081	15343	12181	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
10	15128	X	11919	-0-	-3209	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
11	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
12	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
01	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	6973	-0-	-10527	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	3539	-0-	-15836	-0-	3539	2			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
10	22568	X	20728	-0-	-1840	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	4169	-0-	-17671	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	13907	-0-	-17961	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	16339	-0-	-15095	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	6451	-0-	-17097	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	3879	-0-	-16860	-0-	3879	2			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
10	24242	X	18999	-0-	-5243	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
11	22740	X	16248	-0-	-6492	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
12	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
01	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
02	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
*03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	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
10	19127	X	15251	-0-	-3876	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	14046	-0-	-4194	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	14419	-0-	-2662	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15438	-0-	-899	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13100	-0-	-1656	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14804	-0-	-448	-0-	14804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66836	X	57357	-0-	-9479	-0-	57357	2			N	-0-					-0-
11	62070	X	54033	-0-	-8037	-0-	54033	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	55096	-0-	-8392	-0-	55096	2			N	-0-					-0-
01	62837	X	52592	-0-	-10245	-0-	52592	2			N	-0-					-0-
02	53984	X	47535	-0-	-6449	-0-	47535	2			N	-0-					-0-
03	57350	X	51712	-0-	-5638	-0-	51712	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

10	25730	X	17597	-0-	-8133	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21089	-0-	-1771	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	15259	-0-	-8363	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	18890	-0-	-2407	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	17905	-0-	-1779	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19035	-0-	-2758	-0-	19035	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

10	20181	X	18630	-0-	-1551	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	17620	-0-	-1910	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17618	-0-	-1292	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17132	-0-	-1778	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15022	-0-	-1946	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	16433	-0-	-2198	-0-	16433	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

10	31558	X	22879	-0-	-8679	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
11	29040	X	21271	-0-	-7769	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	20964	-0-	-5386	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	19837	-0-	-5862	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	16286	-0-	-5470	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	19255	-0-	-3623	-0-	19255	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

10	21607	X	17679	-0-	-3928	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	15882	-0-	-5028	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	14488	-0-	-4949	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	14098	-0-	-4626	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14016	-0-	-2280	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15831	-0-	-1839	-0-	15831	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

10	22258	X	7018	-0-	-15240	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	6166	-0-	-10264	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12018	-0-	-2149	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
*02	20580	X	10631	-0-	-9949	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	4864	-0-	-17921	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	43004	-0-	43004	43004		43004	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	60845	-0-	60845	103849		60845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	44077	-0-	44077	44077	44077	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	65536	-0-	65536	109613	65536	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	39555	-0-	39555	39555	39555	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	64851	-0-	64851	104406	64851	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18011	X	15604	-0-	-2407	-0-	15372	3	232	9	Y	211	241	1			30
11	17430	X	14759	-0-	-2671	-0-	14640	3	119	9	Y	108	111	1			27
12	16399	X	15039	-0-	-1360	-0-	14925	3	114	9	Y	104	103	1			28
01	16399	X	15199	-0-	-1200	-0-	15103	3	96	9	Y	87	92	1	2	8	21
02	14812	X	13339	-0-	-1473	-0-	13274	3	65	9	Y	59	64	1			16
03	15593	X	15404	-0-	-189	-0-	15353	3	51	9	Y	46	51	1			11

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
10	29976	X	29976	-0-	-0-	-0-	29976	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	26739	-0-	-441	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
12	26753	X	26365	-0-	-388	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	24419	-0-	-5558	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	19884	-0-	-7192	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	20355	-0-	-9622	-0-	20355	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
10	20832	X	17154	-0-	-3678	-0-	17154	3			Y	-0-					61
11	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17668	3			Y	-0-					61
12	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	3			Y	-0-					61
01	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18401	3	206	9	Y	187	198	1	1	8	49
02	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	3			Y	-0-					49
*03	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19152	3	140	9	Y	127	102	1			74

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
10	37634	X	11710	-0-	-25924	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
11	34740	X	21388	-0-	-13352	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
12	25123	X	25123	-0-	-0-	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
01	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	13645	-0-	-3939	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	14051	-0-	-5417	-0-	14051	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
10	28241	X	24368	-0-	-3873	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	18493	-0-	-8207	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	23643	-0-	-2986	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	19824	-0-	-6464	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	18571	-0-	-3437	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	18751	-0-	-5615	-0-	18751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25389	X	16919	-0-	-8470	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	15839	-0-	-5821	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	12013	-0-	-5037	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	13587	-0-	-3339	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14137	-0-	-1151	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16339	-0-	-587	-0-	16339	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
10	27993	X	27516	-0-	-477	-0-	27516	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	20720	-0-	-6400	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	17724	-0-	-10641	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	23416	-0-	-4949	-0-	23416	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	25500	-0-	-120	-0-	25500	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	27057	-0-	-471	-0-	27057	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	20686	-0-	-1696	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	16914	-0-	-2316	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	11735	-0-	-8694	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	5406	-0-	-15271	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	10986	-0-	-7690	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	12649	-0-	-8028	-0-	12649	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
10	38347	X	20151	-0-	-18196	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
11	30900	X	20243	-0-	-10657	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	27553	-0-	-1339	-0-	27553	2			N	-0-					-0-
01	28164	X	28164	-0-	-0-	-0-	28164	2			N	-0-					-0-
02	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
*03	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	29301	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
10	17887	X	14105	-0-	-3782	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	14777	-0-	-1783	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14194	-0-	-1089	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13992	-0-	-857	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12236	-0-	-1568	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	12636	-0-	-2647	-0-	12636	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
10	33325	X	27320	-0-	-6005	-0-	27320	2			N	-0-					-0-
11	30390	X	24454	-0-	-5936	-0-	24454	2			N	-0-					-0-
12	31403	X	24867	-0-	-6536	-0-	24867	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	22607	-0-	-8796	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	18601	-0-	-6655	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	19087	-0-	-8224	-0-	19087	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
10	24769	X	17971	-0-	-6798	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	16802	-0-	-5818	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	16189	-0-	-2566	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	14482	-0-	-4273	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	10825	-0-	-6115	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14905	-0-	-3075	-0-	14905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	11690	-0-	-2012	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	10575	-0-	-2445	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11180	-0-	-2274	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11242	-0-	-1623	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10664	-0-	-340	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
*03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

10	21049	X	16422	-0-	-4627	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	14715	-0-	-6765	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	16515	-0-	-5681	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	12196	-0-	-10000	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	9664	-0-	-9264	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
*03	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

10	53165	X	43676	-0-	-9489	-0-	43676	2			N	-0-					-0-
11	51450	X	38371	-0-	-13079	-0-	38371	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	39662	-0-	-8357	-0-	39662	2			N	-0-					-0-
01	47120	X	38673	-0-	-8447	-0-	38673	2			N	-0-					-0-
02	41300	X	33776	-0-	-7524	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	35587	-0-	-8092	-0-	35587	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

10	33387	X	17150	-0-	-16237	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
11	32310	X	20524	-0-	-11786	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
12	27032	X	14367	-0-	-12665	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	18921	-0-	-7925	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	8541	-0-	-13355	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
*03	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

10	13609	X	10556	-0-	-3053	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	4712	-0-	-7468	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	7566	-0-	-5020	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	2327	-0-	-10259	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	-0-	-0-	-10864	-0-					N	-0-					-0-
03	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

10	13330	X	3038	-0-	-10292	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15397	-0-	15397	15397	15397	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1547	-0-	1547	16944	1547	2			N	-0-					-0-
02	16944	X	-0-	-0-	-16944	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

10	39742	X	32299	-0-	-7443	-0-	32299	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	25959	-0-	-9141	-0-	25959	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	15137	-0-	-20916	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	16772	-0-	-18723	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	18950	-0-	-12298	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	16257	-0-	-16045	-0-	16257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	44851	-0-	44851	1105228	44851	2			N	-0-					-0-
11	0	W	41440	-0-	41440	1146668	41440	2			N	-0-					-0-
12	1187446	X	40778	-0-	-1146668	-0-	40778	2			N	-0-					-0-
01	47461	X	39078	-0-	-8383	-0-	39078	2			N	-0-					-0-
02	42308	X	33597	-0-	-8711	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	35698	-0-	-9159	-0-	35698	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

10	32178	X	28958	-0-	-3220	-0-	28958	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	26304	-0-	-4836	-0-	26304	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	25027	-0-	-6686	-0-	25027	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	23310	-0-	-8093	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21729	-0-	-4927	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	21785	-0-	-7169	-0-	21785	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

10	17701	X	5383	-0-	-12318	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	8775	-0-	-8355	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14309	-0-	-3392	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	14441	-0-	-346	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
*03	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

10	20987	X	16711	-0-	-4276	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	14549	-0-	-5761	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	12883	-0-	-4508	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	10385	-0-	-6324	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	3948	-0-	-11144	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	4382	-0-	-12327	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

10	31589	X	29217	-0-	-2372	-0-	29217	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28815	-0-	-1545	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
12	30225	X	28647	-0-	-1578	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	28253	-0-	-1569	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	25587	-0-	-1321	-0-	25587	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	25418	-0-	-4373	-0-	25418	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

10	30597	X	22042	-0-	-8555	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	20784	-0-	-7026	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	21302	-0-	-2506	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	19682	-0-	-3661	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	16697	-0-	-3211	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	17339	-0-	-4702	-0-	17339	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

10	22382	X	16424	-0-	-5958	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	16076	-0-	-5044	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	15629	-0-	-5606	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	12426	-0-	-8809	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	13234	-0-	-5190	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
*03	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58962	X	46178	-0-	-12784	-0-	46178	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	43406	-0-	-10444	-0-	43406	2			N	-0-					-0-
12	50220	X	43285	-0-	-6935	-0-	43285	2			N	-0-					-0-
01	50220	X	41722	-0-	-8498	-0-	41722	2			N	-0-					-0-
02	43568	X	35871	-0-	-7697	-0-	35871	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	39243	-0-	-6947	-0-	39243	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
10	42160	X	30450	-0-	-11710	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
11	37860	X	27913	-0-	-9947	-0-	27913	2			N	-0-					-0-
12	36208	X	27465	-0-	-8743	-0-	27465	2			N	-0-					-0-
01	33604	X	26839	-0-	-6765	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	22762	-0-	-4762	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	24059	-0-	-6383	-0-	24059	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259012	X	32930	-0-	-226082	-0-	32930	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	30430	-0-	-7490	-0-	30430	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	26466	-0-	-6394	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	29123	-0-	-3737	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
02	29680	X	25564	-0-	-4116	-0-	25564	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	27608	-0-	-5252	-0-	27608	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
10	98611	X	53234	-0-	-45377	-0-	53234	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	49010	-0-	-14380	-0-	49010	2			N	-0-					-0-
12	55366	X	28603	-0-	-26763	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
01	54994	X	45470	-0-	-9524	-0-	45470	2			N	-0-					-0-
02	49336	X	41682	-0-	-7654	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	44670	-0-	-8557	-0-	44670	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
10	46159	X	39524	-0-	-6635	-0-	39524	2			N	-0-					-0-
11	44670	X	36360	-0-	-8310	-0-	36360	2			N	-0-					-0-
12	40238	X	35993	-0-	-4245	-0-	35993	2			N	-0-					-0-
01	40238	X	34008	-0-	-6230	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	29671	-0-	-6029	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	31561	-0-	-7964	-0-	31561	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
10	45012	X	41533	-0-	-3479	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
11	43560	X	39443	-0-	-4117	-0-	39443	2			N	-0-					-0-
12	44237	X	39072	-0-	-5165	-0-	39072	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	37223	-0-	-6208	-0-	37223	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	32710	-0-	-6518	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
03	41540	X	34387	-0-	-7153	-0-	34387	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
10	30845	X	30141	-0-	-704	-0-	30141	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	28298	-0-	-3022	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	28753	-0-	-3022	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
01	31775	X	27304	-0-	-4471	-0-	27304	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	23969	-0-	-3247	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	25406	-0-	-4726	-0-	25406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		453	-0-	453	453	453	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		678	-0-	678	1131	678	2			N	-0-					-0-
02	1324	X	193	-0-	-1131	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	47864	X	36409	-0-	-11455	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
11	43770	X	33607	-0-	-10163	-0-	33607	2			N	-0-					-0-
12	40331	X	33924	-0-	-6407	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
01	40114	X	32591	-0-	-7523	-0-	32591	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	28043	-0-	-6425	-0-	28043	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	29440	-0-	-6954	-0-	29440	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26319	X	13582	-0-	-12737	-0-	13582	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	5	-0-	-21505	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	20654	-0-	-3061	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	12388	-0-	-11327	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	7187	-0-	-14233	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	19675	-0-	-971	-0-	19675	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29729	X	15900	-0-	-13829	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	21634	-0-	-7136	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	21574	-0-	-3102	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
01	24645	X	20161	-0-	-4484	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	17644	-0-	-2544	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	18321	-0-	-4030	-0-	18321	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43772	X	35580	-0-	-8192	-0-	35580	2			N	-0-					-0-
11	42360	X	32048	-0-	-10312	-0-	32048	2			N	-0-					-0-
12	39215	X	32388	-0-	-6827	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	31997	-0-	-7218	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	27233	-0-	-6703	-0-	27233	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	29111	-0-	-6477	-0-	29111	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55955	X	40493	-0-	-15462	-0-	40493	2			N	-0-					-0-
11	47760	X	37059	-0-	-10701	-0-	37059	2			N	-0-					-0-
12	45415	X	36467	-0-	-8948	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
01	43617	X	34832	-0-	-8785	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	29606	-0-	-8978	-0-	29606	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	31011	-0-	-9475	-0-	31011	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22106	2			N	-0-					39
11	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					39
12	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22668	2			N	-0-					39
01	22103	X	20012	-0-	-2091	-0-	20012	2			N	-0-					39
02	19964	X	13739	-0-	-6225	-0-	13739	2			N	-0-					39
03	22661	X	14190	-0-	-8471	-0-	14190	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16027	X	14828	-0-	-1199	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	13899	-0-	-1611	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
12	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
01	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10915	-0-	-1517	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12200	-0-	-1564	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45322	X	34771	-0-	-10551	-0-	34771	2			N	-0-					-0-
11	40380	X	33744	-0-	-6636	-0-	33744	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	33734	-0-	-4458	-0-	33734	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	32667	-0-	-5525	-0-	32667	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	28640	-0-	-4736	-0-	28640	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	31193	-0-	-3682	-0-	31193	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42718	X	39797	-0-	-2921	-0-	39797	2			N	-0-					-0-
11	41340	X	34734	-0-	-6606	-0-	34734	2			N	-0-					-0-
12	45942	X	37491	-0-	-8451	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	36637	-0-	-9305	-0-	36637	2			N	-0-					-0-
02	41496	X	30725	-0-	-10771	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
03	39804	X	32067	-0-	-7737	-0-	32067	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53475	X	26914	-0-	-26561	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
11	49866	X	49866	-0-	-0-	-0-	49866	2			N	-0-					-0-
12	49963	X	49963	-0-	-0-	-0-	49963	2			N	-0-					-0-
01	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	48779	2			N	-0-					-0-
02	46536	X	40020	-0-	-6516	-0-	40020	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	41085	-0-	-10437	-0-	41085	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34937	X	25847	-0-	-9090	-0-	25847	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	26004	-0-	-7326	-0-	26004	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	26657	-0-	-2545	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	25175	-0-	-4027	-0-	25175	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	21584	-0-	-3420	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
03	26877	X	23169	-0-	-3708	-0-	23169	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39029	X	31976	-0-	-7053	-0-	31976	2			N	-0-					-0-
11	36210	X	29812	-0-	-6398	-0-	29812	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	29941	-0-	-4345	-0-	29941	2			N	-0-					-0-
01	34286	X	29037	-0-	-5249	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
02	30260	X	30260	-0-	-0-	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
*03	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	36407	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50902	X	35522	-0-	-15380	-0-	35522	2			N	-0-					-0-
11	44790	X	31708	-0-	-13082	-0-	31708	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	32011	-0-	-8289	-0-	32011	2			N	-0-					-0-
01	39990	X	30625	-0-	-9365	-0-	30625	2			N	-0-					-0-
02	35952	X	25207	-0-	-10745	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	26041	-0-	-9485	-0-	26041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37045	X	22271	-0-	-14774	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	21732	-0-	-12708	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	23799	-0-	-10859	-0-	23799	2			N	-0-					-0-
01	34658	X	14649	-0-	-20009	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	15672	-0-	-15632	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	16025	-0-	-7783	-0-	16025	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55056	X	44925	-0-	-10131	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
11	50580	X	42224	-0-	-8356	-0-	42224	2			N	-0-					-0-
12	47151	X	42742	-0-	-4409	-0-	42742	2			N	-0-					-0-
01	47151	X	41313	-0-	-5838	-0-	41313	2			N	-0-					-0-
02	41748	X	36105	-0-	-5643	-0-	36105	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	38412	-0-	-6507	-0-	38412	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17856	X	14201	-0-	-3655	-0-	14181	3	20	9	N	18					48
11	16080	X	13434	-0-	-2646	-0-	13384	3	50	9	N	45					93
12	16368	X	8632	-0-	-7736	-0-	8608	3	24	9	N	22					115
01	15500	X	14332	-0-	-1168	-0-	14324	3	8	9	N	7					122
02	13440	X	11325	-0-	-2115	-0-	11272	3	53	9	N	48					170
03	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	13001	3	22	9	N	20					190

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
10	10044	X	5315	-0-	-4729	-0-	5315	3			N	-0-					112
11	9390	X	5647	-0-	-3743	-0-	5636	3	11	9	N	10					122
12	8308	X	6615	-0-	-1693	-0-	6615	3			N	-0-					122
01	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7778	3	44	9	N	40					162
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7180	3	11	9	N	10					172
*03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					172

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
10	20894	X	19551	-0-	-1343	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	17594	-0-	-2206	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	18311	-0-	-1684	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17097	-0-	-2464	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15109	-0-	-2559	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16780	-0-	-2781	-0-	16780	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
10	9176	X	5685	-0-	-3491	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7949	-0-	-931	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
*03	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	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
10	14601	X	9986	-0-	-4615	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	11445	-0-	-2685	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10755	-0-	-2327	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10380	-0-	-2702	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9175	-0-	-1521	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11209	-0-	-633	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28427	X	19129	-0-	-9298	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	17917	-0-	-9953	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	20852	-0-	-5963	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	17591	-0-	-9224	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	210	-0-	-19754	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	2	-0-	-20861	-0-	2	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
10	38626	X	24512	-0-	-14114	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	23534	-0-	-10636	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	18378	-0-	-9429	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	14308	-0-	-13499	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	12927	-0-	-11125	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	12437	-0-	-12084	-0-	12437	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849957	X	69493	-0-	-780464	-0-	69493	2			N	-0-					-0-
11	82800	X	61976	-0-	-20824	-0-	61976	2			N	-0-					-0-
12	78647	X	60522	-0-	-18125	-0-	60522	2			N	-0-					-0-
01	78647	X	56690	-0-	-21957	-0-	56690	2			N	-0-					-0-
02	68684	X	48645	-0-	-20039	-0-	48645	2			N	-0-					-0-
03	69502	X	50638	-0-	-18864	-0-	50638	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20987	X	16963	-0-	-4024	-0-	16963	2			N	-0-					25
11	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					N	-0-					25
12	18569	X	14256	-0-	-4313	-0-	14256	2			N	-0-					25
01	18290	X	13503	-0-	-4787	-0-	13503	2			N	-0-					25
02	15596	X	11762	-0-	-3834	-0-	11762	2			N	-0-					25
03	16957	X	11934	-0-	-5023	-0-	11934	2			N	-0-					25

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26257	X	10014	-0-	-16243	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
12	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	21098	2			N	-0-					-0-
01	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	20638	2			N	-0-					-0-
02	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	17667	-0-	-3444	-0-	17667	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624889	X	85376	-0-	-539513	-0-	85376	2			N	-0-					-0-
11	77668	X	77668	-0-	-0-	-0-	77668	2			N	-0-					-0-
12	74462	X	72366	-0-	-2096	-0-	72366	2			N	-0-					-0-
01	85374	X	75255	-0-	-10119	-0-	75255	2			N	-0-					-0-
02	77112	X	65176	-0-	-11936	-0-	65176	2			N	-0-					-0-
03	85374	X	70824	-0-	-14550	-0-	70824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626734	X	45706	-0-	-581028	-0-	45706	2			N	-0-					-0-
11	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
12	56823	X	34739	-0-	-22084	-0-	34739	2			N	-0-					-0-
01	56823	X	37016	-0-	-19807	-0-	37016	2			N	-0-					-0-
02	46704	X	30799	-0-	-15905	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	31813	-0-	-13881	-0-	31813	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495993	X	48804	-0-	-447189	-0-	48804	2			N	-0-					-0-
11	43247	X	43247	-0-	-0-	-0-	43247	2			N	-0-					-0-
12	49724	X	40320	-0-	-9404	-0-	40320	2			N	-0-					-0-
01	49724	X	41492	-0-	-8232	-0-	41492	2			N	-0-					-0-
02	44912	X	33245	-0-	-11667	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
03	48794	X	34441	-0-	-14353	-0-	34441	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26226	X	24269	-0-	-1957	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	23179	-0-	-2021	-0-	23179	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	22255	-0-	-2824	-0-	22255	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	22288	-0-	-2109	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
02	22036	X	20067	-0-	-1969	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	21635	-0-	-2638	-0-	21635	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
10	37820	X	27437	-0-	-10383	-0-	27437	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	26315	-0-	-9715	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	26283	-0-	-5089	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	24167	-0-	-7205	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	20478	-0-	-5310	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	21949	-0-	-5486	-0-	21949	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
10	13981	X	11721	-0-	-2260	-0-	11721	2			Y	-0-					-0-
11	12750	X	10174	-0-	-2576	-0-	10174	2			Y	-0-					-0-
12	13330	X	11223	-0-	-2107	-0-	11223	2			Y	-0-					-0-
01	13330	X	10943	-0-	-2387	-0-	10943	2			Y	-0-					-0-
02	12040	X	9266	-0-	-2774	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-
03	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	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
10	49755	X	39519	-0-	-10236	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
11	45420	X	36670	-0-	-8750	-0-	36670	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	36656	-0-	-6186	-0-	36656	2			N	-0-					-0-
01	42718	X	35071	-0-	-7647	-0-	35071	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	30574	-0-	-6554	-0-	30574	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	32736	-0-	-6789	-0-	32736	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
10	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16701	2			Y	-0-					-0-
12	22847	X	16404	-0-	-6443	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-
01	22847	X	13976	-0-	-8871	-0-	13937	2	39	9	Y	35	25	1			10
02	20664	X	12308	-0-	-8356	-0-	12308	2			Y	-0-					10
03	19685	X	13714	-0-	-5971	-0-	13681	2	33	9	Y	30	32	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11780	X	11164	-0-	-616	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9775	-0-	-2435	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
12	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
*03	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	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
10	15779	X	13502	-0-	-2277	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12868	-0-	-182	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12506	-0-	-917	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11067	-0-	-2449	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
*03	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45942	X	41186	-0-	-4756	-0-	41186	2			N	-0-					-0-
11	43800	X	40754	-0-	-3046	-0-	40754	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	39607	-0-	-3731	-0-	39607	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	38635	-0-	-4703	-0-	38635	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	34520	-0-	-4540	-0-	34520	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	37631	-0-	-4467	-0-	37631	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
10	15810	X	13585	-0-	-2225	-0-	13585	2			Y	-0-					-0-
11	14640	X	12320	-0-	-2320	-0-	12320	2			Y	-0-					-0-
12	14725	X	12271	-0-	-2454	-0-	12271	2			Y	-0-					-0-
01	13795	X	11318	-0-	-2477	-0-	11318	2			Y	-0-					-0-
02	12320	X	10266	-0-	-2054	-0-	10266	2			Y	-0-					-0-
03	13578	X	11091	-0-	-2487	-0-	11091	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
10	30411	X	12437	-0-	-17974	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
11	27960	X	23795	-0-	-4165	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	22326	-0-	-6566	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
01	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	4998	-0-	-17206	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	53	-0-	-24530	-0-	53	2			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
10	25606	X	14532	-0-	-11074	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	13321	-0-	-11459	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	15011	-0-	-2845	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	13932	-0-	-3521	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	11770	-0-	-3462	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	12567	-0-	-2437	-0-	12567	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
10	49786	X	41229	-0-	-8557	-0-	41229	2			N	-0-					-0-
11	48180	X	38308	-0-	-9872	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
12	46624	X	35379	-0-	-11245	-0-	35379	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	35197	-0-	-9381	-0-	35197	2			N	-0-					-0-
02	40040	X	36199	-0-	-3841	-0-	36199	2			N	-0-					-0-
03	41230	X	41016	-0-	-214	-0-	41016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
11	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
12	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	11366	-0-	-12194	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	13291	-0-	-7989	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	15029	-0-	-8531	-0-	15029	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30597	X	24649	-0-	-5948	-0-	24649	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	23581	-0-	-4439	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23472	-0-	-3033	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	22713	-0-	-3265	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	19343	-0-	-3449	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21151	-0-	-3494	-0-	21151	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	34197	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	26442	-0-	-2958	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	25235	-0-	-5703	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	22678	-0-	-11515	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
02	30884	X	26684	-0-	-4200	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	32587	-0-	-1606	-0-	32587	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77841	X	73534	-0-	-4307	-0-	73534	2			N	-0-					-0-
11	76560	X	67466	-0-	-9094	-0-	67466	2			N	-0-					-0-
12	79701	X	65391	-0-	-14310	-0-	65391	2			N	-0-					-0-
01	79701	X	61759	-0-	-17942	-0-	61759	2			N	-0-					-0-
02	71988	X	52475	-0-	-19513	-0-	52475	2			N	-0-					-0-
03	73532	X	54856	-0-	-18676	-0-	54856	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19995	X	19510	-0-	-485	-0-	19510	2			N	-0-					-0-
11	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	16496	-0-	-5700	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	8287	-0-	-13909	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	5450	-0-	-14598	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	12508	-0-	-7084	-0-	12508	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23405	X	18670	-0-	-4735	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	13829	-0-	-7231	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	13983	-0-	-7748	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	13644	-0-	-8087	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	12027	-0-	-7601	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	12688	-0-	-5974	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30008	X	23957	-0-	-6051	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	22228	-0-	-5552	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
12	27838	X	22777	-0-	-5061	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	22327	-0-	-3806	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	19205	-0-	-4399	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	13479	-0-	-10484	-0-	13479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65534	X	52029	-0-	-13505	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
11	59400	X	46914	-0-	-12486	-0-	46914	2			N	-0-					-0-
12	48577	X	46279	-0-	-2298	-0-	46279	2			N	-0-					-0-
01	54498	X	44962	-0-	-9536	-0-	44962	2			N	-0-					-0-
02	49224	X	37700	-0-	-11524	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
03	52018	X	40106	-0-	-11912	-0-	40106	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

10	42904	X	30139	-0-	-12765	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
11	39420	X	26613	-0-	-12807	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
12	33914	X	24756	-0-	-9158	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
01	33914	X	22229	-0-	-11685	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	14913	-0-	-13815	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	5074	-0-	-25058	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

10	44888	X	35538	-0-	-9350	-0-	35538	2			N	-0-					-0-
11	40920	X	32895	-0-	-8025	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
12	39959	X	30680	-0-	-9279	-0-	30680	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	27645	-0-	-10206	-0-	27645	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	22568	-0-	-9716	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	26144	-0-	-9382	-0-	26144	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

10	77097	X	36829	-0-	-40268	-0-	36829	2			N	-0-					-0-
11	40020	X	34007	-0-	-6013	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	33376	-0-	-4878	-0-	33376	2			N	-0-					-0-
01	38254	X	31716	-0-	-6538	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
02	34072	X	34072	-0-	-0-	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	NO RPT	-0-	-36828	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

10	36146	X	23595	-0-	-12551	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
11	32400	X	17858	-0-	-14542	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
12	31341	X	24588	-0-	-6753	-0-	24588	2			N	-0-					-0-
01	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34361	2			N	-0-					-0-
02	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
*03	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	29714	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

10	0	W	46538	-0-	46538	304153	46538	2			Y	-0-					18
11	0	W	-0-	-0-	-0-	304153					Y	77	77	1			18
12	0	W	38821	-0-	38821	342974	38821	2			Y	-0-					18
01	0	W	37319	-0-	37319	380293	37232	2	87	9	Y	79	77	1			20
02	413238	X	32945	-0-	-380293	-0-	32945	2			Y	-0-					20
03	46531	X	30230	-0-	-16301	-0-	30230	2			Y	-0-	20	1			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

10	0	W	31495	-0-	31495	255189	31495	2			Y	-0-					18
11	0	W	-0-	-0-	-0-	255189					Y	77	77	1			18
12	0	W	28429	-0-	28429	283618	28429	2			Y	-0-					18
01	0	W	28979	-0-	28979	312597	28892	2	87	9	Y	79	77	1			20
02	335507	X	22910	-0-	-312597	-0-	22910	2			Y	-0-					20
03	31496	X	23033	-0-	-8463	-0-	22894	2	139	9	Y	126	113	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	37047	-0-	37047	255311	37047	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	255311					Y	-0-					-0-
12	0	W	33346	-0-	33346	288657	33346	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	30324	-0-	30324	318981	30324	2			Y	-0-					-0-
02	346259	X	27278	-0-	-318981	-0-	27278	2			Y	-0-					-0-
03	37045	X	27456	-0-	-9589	-0-	27456	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39246	X	31276	-0-	-7970	-0-	31276	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	31869	-0-	-6111	-0-	31869	2			N	-0-					-0-
12	39246	X	30204	-0-	-9042	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	32850	-0-	-2583	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	25360	-0-	-6084	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	29573	-0-	-3349	-0-	29573	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88040	X	83529	-0-	-4511	-0-	83529	2			N	-0-					-0-
11	85200	X	66324	-0-	-18876	-0-	66324	2			N	-0-					-0-
12	77779	X	64277	-0-	-13502	-0-	64277	2			N	-0-					-0-
01	83514	X	64079	-0-	-19435	-0-	64079	2			N	-0-					-0-
02	75432	X	54531	-0-	-20901	-0-	54531	2			N	-0-					-0-
03	83514	X	57285	-0-	-26229	-0-	57285	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50840	X	42724	-0-	-8116	-0-	42724	2			N	-0-					-0-
11	47460	X	40363	-0-	-7097	-0-	40363	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	39269	-0-	-7138	-0-	39269	2			N	-0-					-0-
01	46407	X	39127	-0-	-7280	-0-	39127	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	34238	-0-	-6446	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
03	42718	X	33794	-0-	-8924	-0-	33794	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22289	X	19612	-0-	-2677	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	19167	-0-	-783	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
12	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18640	-0-	-1882	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	16474	-0-	-1474	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	18232	-0-	-2476	-0-	18232	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	15714	-0-	-3351	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	15367	-0-	-2723	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	14229	-0-	-3534	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	13355	-0-	-4160	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13254	-0-	-1082	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15160	-0-	-712	-0-	15160	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	14050	-0-	-1667	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	12967	-0-	-2243	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14014	-0-	-1951	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	14244	-0-	-1721	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12511	-0-	-1909	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12862	-0-	-1181	-0-	12862	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70122	X	36966	-0-	-33156	-0-	36966	2			N	-0-					-0-
11	67860	X	31420	-0-	-36440	-0-	31420	2			N	-0-					-0-
12	39990	X	30737	-0-	-9253	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
01	39122	X	32321	-0-	-6801	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
02	34300	X	27519	-0-	-6781	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
03	36952	X	29978	-0-	-6974	-0-	29978	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42377	X	31830	-0-	-10547	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
11	45960	X	45960	-0-	-0-	-0-	45960	2			N	-0-					-0-
12	64449	X	41776	-0-	-22673	-0-	41776	2			N	-0-					-0-
01	64449	X	47204	-0-	-17245	-0-	47204	2			N	-0-					-0-
02	58212	X	37256	-0-	-20956	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
03	64449	X	40664	-0-	-23785	-0-	40664	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62806	X	30610	-0-	-32196	-0-	30610	2			N	-0-					-0-
11	60780	X	35164	-0-	-25616	-0-	35164	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	34855	-0-	-22154	-0-	34855	2			N	-0-					-0-
01	57009	X	43372	-0-	-13637	-0-	43372	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	38369	-0-	-13123	-0-	38369	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	44277	-0-	-12732	-0-	44277	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
10	119722	X	59017	-0-	-60705	-0-	59017	2			N	-0-					-0-
11	115860	X	51662	-0-	-64198	-0-	51662	2			N	-0-					-0-
12	70804	X	48023	-0-	-22781	-0-	48023	2			N	-0-					-0-
01	70804	X	45863	-0-	-24941	-0-	45863	2			N	-0-					-0-
02	63952	X	39824	-0-	-24128	-0-	39824	2			N	-0-					-0-
03	70804	X	42795	-0-	-28009	-0-	42795	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
10	77066	X	25052	-0-	-52014	-0-	25052	2			N	-0-					-0-
11	51660	X	22281	-0-	-29379	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
12	49848	X	26257	-0-	-23591	-0-	26257	2			N	-0-					-0-
01	33139	X	25886	-0-	-7253	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	21736	-0-	-888	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
*03	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	26298	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
10	31093	X	23292	-0-	-7801	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
11	28590	X	20823	-0-	-7767	-0-	20823	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	20650	-0-	-5235	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	19247	-0-	-6638	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	16562	-0-	-5726	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	17349	-0-	-5932	-0-	17349	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
10	90644	X	43271	-0-	-47373	-0-	43271	2			N	-0-					-0-
11	46260	X	36567	-0-	-9693	-0-	36567	2			N	-0-					-0-
12	43555	X	34283	-0-	-9272	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
01	43555	X	33016	-0-	-10539	-0-	33016	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	33301	-0-	-5787	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	30370	-0-	-12906	-0-	30370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43183	X	34594	-0-	-8589	-0-	34594	2			N	-0-					-0-
11	39570	X	31645	-0-	-7925	-0-	31645	2			N	-0-					-0-
12	36797	X	31716	-0-	-5081	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	30439	-0-	-6358	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	26605	-0-	-5819	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	28497	-0-	-6099	-0-	28497	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
10	74524	X	63994	-0-	-10530	-0-	63994	2			N	-0-					-0-
11	72120	X	57683	-0-	-14437	-0-	57683	2			N	-0-					-0-
12	90675	X	53264	-0-	-37411	-0-	53264	2			N	-0-					-0-
01	90675	X	47197	-0-	-43478	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
02	81900	X	43118	-0-	-38782	-0-	43118	2			N	-0-					-0-
03	90675	X	42878	-0-	-47797	-0-	42878	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88412	X	73781	-0-	-14631	-0-	73781	2			N	-0-					-0-
11	85560	X	64750	-0-	-20810	-0-	64750	2			N	-0-					-0-
12	96937	X	60028	-0-	-36909	-0-	60028	2			N	-0-					-0-
01	96937	X	51721	-0-	-45216	-0-	51721	2			N	-0-					-0-
02	87556	X	43509	-0-	-44047	-0-	43509	2			N	-0-					-0-
03	96937	X	46112	-0-	-50825	-0-	46112	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
*10	232997	X	27721	-0-	-205276	-0-	27721	2			Y	-0-					-0-
*11	44430	X	-0-	-0-	-44430	-0-					Y	-0-					-0-
*12	32984	X	23525	-0-	-9459	-0-	23525	2			Y	-0-					-0-
*01	32984	X	22603	-0-	-10381	-0-	22603	2			Y	-0-					-0-
*02	29792	X	17697	-0-	-12095	-0-	17697	2			Y	-0-					-0-
*03	32984	X	21542	-0-	-11442	-0-	21542	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
10	38595	X	30594	-0-	-8001	-0-	30594	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	27841	-0-	-7829	-0-	27841	2			N	-0-					-0-
12	32488	X	27857	-0-	-4631	-0-	27857	2			N	-0-					-0-
01	32488	X	26294	-0-	-6194	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	22894	-0-	-5946	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	24983	-0-	-5614	-0-	24983	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
10	56947	X	15024	-0-	-41923	-0-	14966	2	58	9	Y	53	60	1			17
11	22950	X	13983	-0-	-8967	-0-	13919	2	64	9	Y	58	60	1			15
12	24149	X	12349	-0-	-11800	-0-	12349	2			Y	-0-					15
01	24149	X	12040	-0-	-12109	-0-	11972	2	68	9	Y	62	61	1	1	8	15
02	21812	X	10938	-0-	-10874	-0-	10869	2	69	9	Y	63	59	1			19
03	15035	X	13229	-0-	-1806	-0-	13164	2	65	9	Y	59	60	1			18

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
10	63116	X	31367	-0-	-31749	-0-	31201	2	166	9	Y	151	131	1			39
11	33300	X	28717	-0-	-4583	-0-	28575	2	142	9	Y	129	135	1			33
12	37200	X	25846	-0-	-11354	-0-	25846	2			Y	-0-					33
01	37200	X	26683	-0-	-10517	-0-	26531	2	152	9	Y	138	137	1	1	8	33
02	33600	X	24044	-0-	-9556	-0-	23886	2	158	9	Y	144	134	1			43
03	31372	X	23093	-0-	-8279	-0-	22947	2	146	9	Y	133	135	1			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15376	X	2849	-0-	-12527	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	4064	-0-	-10816	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	278	-0-	-15098	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	195	-0-	-9415	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	196	-0-	-3584	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	136	-0-	-4049	-0-	136	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

10	91667	X	58977	-0-	-32690	-0-	58977	2			N	-0-					-0-
11	80640	X	53280	-0-	-27360	-0-	53280	2			N	-0-					-0-
12	64635	X	51528	-0-	-13107	-0-	51528	2			N	-0-					-0-
01	64635	X	48367	-0-	-16268	-0-	48367	2			N	-0-					-0-
02	56168	X	41036	-0-	-15132	-0-	41036	2			N	-0-					-0-
03	58962	X	43371	-0-	-15591	-0-	43371	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

10	74462	X	46891	-0-	-27571	-0-	46891	2			Y	-0-					-0-
11	72060	X	-0-	-0-	-72060	-0-					Y	-0-					-0-
12	51150	X	41455	-0-	-9695	-0-	41455	2			Y	-0-					-0-
01	51150	X	39063	-0-	-12087	-0-	39063	2			Y	-0-					-0-
02	46200	X	31809	-0-	-14391	-0-	31809	2			Y	-0-					-0-
03	46903	X	34156	-0-	-12747	-0-	34156	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

10	39959	X	24578	-0-	-15381	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
11	27570	X	22557	-0-	-5013	-0-	22557	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	16109	-0-	-11295	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	13191	-0-	-14213	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	287	-0-	-24269	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	18431	-0-	-6152	-0-	18431	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

10	66867	X	45784	-0-	-21083	-0-	45784	2			N	-0-					-0-
11	64710	X	40144	-0-	-24566	-0-	40144	2			N	-0-					-0-
12	52142	X	38959	-0-	-13183	-0-	38959	2			N	-0-					-0-
01	52142	X	36945	-0-	-15197	-0-	36945	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	31866	-0-	-15230	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
03	52142	X	32864	-0-	-19278	-0-	32864	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

10	87296	X	45270	-0-	-42026	-0-	45270	2			N	-0-					-0-
11	84480	X	41646	-0-	-42834	-0-	41646	2			N	-0-					-0-
12	52762	X	40603	-0-	-12159	-0-	40603	2			N	-0-					-0-
01	51894	X	38204	-0-	-13690	-0-	38204	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	32843	-0-	-10865	-0-	32843	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	34396	-0-	-10864	-0-	34396	2			N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

10	35402	X	23308	-0-	-12094	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	20061	-0-	-11289	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	18518	-0-	-7584	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	15671	-0-	-10431	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	12694	-0-	-9482	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	18225	-0-	-5087	-0-	18225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33573	X	15375	-0-	-18198	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	17620	-0-	-12230	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	17214	-0-	-9942	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
01	24397	X	16497	-0-	-7900	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	13379	-0-	-6641	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14921	-0-	-3276	-0-	14921	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

10	49507	X	34794	-0-	-14713	-0-	34794	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	33055	-0-	-10925	-0-	33055	2			N	-0-					-0-
12	36177	X	29927	-0-	-6250	-0-	29927	2			N	-0-					-0-
01	34782	X	27653	-0-	-7129	-0-	27653	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	23699	-0-	-7717	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	34782	X	24108	-0-	-10674	-0-	24108	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

10	58063	X	38162	-0-	-19901	-0-	38162	2			N	-0-					-0-
11	50250	X	32992	-0-	-17258	-0-	32992	2			N	-0-					-0-
12	48639	X	28597	-0-	-20042	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
01	48050	X	16230	-0-	-31820	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	13619	-0-	-24153	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	31219	-0-	-6942	-0-	31219	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

10	44361	X	37001	-0-	-7360	-0-	37001	2			N	-0-					-0-
11	41760	X	34883	-0-	-6877	-0-	34883	2			N	-0-					-0-
12	38750	X	35150	-0-	-3600	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
01	38750	X	34244	-0-	-4506	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	30499	-0-	-3997	-0-	30499	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	33173	-0-	-3841	-0-	33173	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

10	23095	X	17830	-0-	-5265	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	16821	-0-	-3969	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	16842	-0-	-2254	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	16351	-0-	-2745	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14238	-0-	-2590	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	15607	-0-	-2218	-0-	15607	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

10	38936	X	30262	-0-	-8674	-0-	30262	2			N	-0-					-0-
11	35430	X	28422	-0-	-7008	-0-	28422	2			N	-0-					-0-
12	32674	X	28391	-0-	-4283	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
01	32674	X	27722	-0-	-4952	-0-	27722	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	24748	-0-	-3952	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	26493	-0-	-3763	-0-	26493	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

10	0	W	-0-	-0-	-0-	123036					N	-0-					-0-
11	0	W	7892	-0-	7892	130928	7892	2			N	-0-					-0-
12	147919	X	16991	-0-	-130928	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11707	-0-	-693	-0-	11707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30845	X	15080	-0-	-15765	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	15252	-0-	-8298	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	9898	-0-	-12484	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	5873	-0-	-16509	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	4255	-0-	-12181	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	19102	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29884	X	22273	-0-	-7611	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	20410	-0-	-6290	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	20258	-0-	-3271	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	19384	-0-	-4145	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	17066	-0-	-3906	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18631	-0-	-3627	-0-	18631	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			N	-0-					184
11	19350	X	16007	-0-	-3343	-0-	15723	2	284	9	N	258	195	1			247
12	19313	X	15239	-0-	-4074	-0-	15239	2			N	-0-					247
01	19995	X	16731	-0-	-3264	-0-	16519	2	212	9	N	193	193	1			247
02	18060	X	14520	-0-	-3540	-0-	14520	2			N	-0-					247
03	19995	X	14788	-0-	-5207	-0-	14788	2			N	-0-					247

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
10	37727	X	32333	-0-	-5394	-0-	32333	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	31763	-0-	-3577	-0-	31763	2			N	-0-					-0-
12	33728	X	33408	-0-	-320	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	33303	-0-	-425	-0-	33303	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	29683	-0-	-305	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	32338	-0-	-1080	-0-	32338	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
10	37107	X	25498	-0-	-11609	-0-	25498	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	13004	-0-	-19546	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
12	31186	X	12344	-0-	-18842	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	14504	-0-	-16496	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	16229	-0-	-8691	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	13233	-0-	-12280	-0-	13233	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
10	39649	X	32814	-0-	-6835	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
11	36840	X	30175	-0-	-6665	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	30660	-0-	-4432	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
01	35092	X	30581	-0-	-4511	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	26122	-0-	-3922	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	18979	-0-	-13850	-0-	18979	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
10	43803	X	20987	-0-	-22816	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
11	40140	X	32027	-0-	-8113	-0-	32027	2			N	-0-					-0-
12	33183	X	33183	-0-	-0-	-0-	33183	2			N	-0-					-0-
01	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	32718	2			N	-0-					-0-
02	29647	X	29647	-0-	-0-	-0-	29647	2			N	-0-					-0-
*03	32379	X	32379	-0-	-0-	-0-	32379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49321	X	33151	-0-	-16170	-0-	33151	2			N	-0-					-0-
11	47730	X	30506	-0-	-17224	-0-	30506	2			N	-0-					-0-
12	48856	X	29266	-0-	-19590	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
01	43586	X	27895	-0-	-15691	-0-	27895	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	24026	-0-	-7838	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	26517	-0-	-6622	-0-	26517	2			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
10	28923	X	22054	-0-	-6869	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	20790	-0-	-6180	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	17719	-0-	-7546	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	18126	-0-	-5682	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	15506	-0-	-4654	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16465	-0-	-5576	-0-	16465	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78027	X	52522	-0-	-25505	-0-	52522	2			N	-0-					-0-
11	73530	X	47350	-0-	-26180	-0-	47350	2			N	-0-					-0-
12	63612	X	45646	-0-	-17966	-0-	45646	2			N	-0-					-0-
01	61101	X	42475	-0-	-18626	-0-	42475	2			N	-0-					-0-
02	50820	X	35983	-0-	-14837	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
03	52514	X	36543	-0-	-15971	-0-	36543	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
10	57598	X	51797	-0-	-5801	-0-	51797	2			N	-0-					-0-
11	55710	X	48048	-0-	-7662	-0-	48048	2			N	-0-					-0-
12	55645	X	47927	-0-	-7718	-0-	47927	2			N	-0-					-0-
01	55645	X	46023	-0-	-9622	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	40015	-0-	-8789	-0-	40015	2			N	-0-					-0-
03	51801	X	28046	-0-	-23755	-0-	28046	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
10	32581	X	1039	-0-	-31542	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	31530	X	1734	-0-	-29796	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	23079	2			Y	-0-					-0-
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13114	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	2			Y	-0-					-0-
03	17949	X	3899	-0-	-14050	-0-	3814	2	85	9	Y	77	58	1			19

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
10	30225	X	22198	-0-	-8027	-0-	22198	2			Y	-0-					16
11	27090	X	18934	-0-	-8156	-0-	18934	2			Y	-0-					16
12	24397	X	21289	-0-	-3108	-0-	21289	2			Y	-0-					16
01	23870	X	20747	-0-	-3123	-0-	20703	2	44	9	Y	40	43	1			13
02	21084	X	14036	-0-	-7048	-0-	14036	2			Y	-0-					13
03	22196	X	17669	-0-	-4527	-0-	17669	2			Y	-0-					13

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
10	35645	X	35645	-0-	-0-	-0-	35645	2			Y	-0-					33
11	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2			Y	-0-					33
12	37169	X	31758	-0-	-5411	-0-	31758	2			Y	-0-					33
01	37169	X	28413	-0-	-8756	-0-	28413	2			Y	-0-					33
02	33572	X	24090	-0-	-9482	-0-	24090	2			Y	-0-					33
03	37169	X	25927	-0-	-11242	-0-	25927	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73656	X	46031	-0-	-27625	-0-	46031	2			N	-0-					-0-
11	61530	X	41978	-0-	-19552	-0-	41978	2			N	-0-					-0-
12	54870	X	41204	-0-	-13666	-0-	41204	2			N	-0-					-0-
01	52917	X	39039	-0-	-13878	-0-	39039	2			N	-0-					-0-
02	44436	X	33347	-0-	-11089	-0-	33347	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	34840	-0-	-11195	-0-	34840	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30070	X	21569	-0-	-8501	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	18751	-0-	-7559	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	15474	-0-	-8055	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	17614	-0-	-5915	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
*02	19488	X	13639	-0-	-5849	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
*03	21576	X	13919	-0-	-7657	-0-	13919	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31031	X	25077	-0-	-5954	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	22706	-0-	-4414	-0-	22706	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	18503	-0-	-7816	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	19928	-0-	-6391	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
*02	22652	X	15685	-0-	-6967	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
*03	25079	X	15220	-0-	-9859	-0-	15220	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36394	X	26828	-0-	-9566	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	23795	-0-	-7735	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	19603	-0-	-9413	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
01	29016	X	12978	-0-	-16038	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
*02	24220	X	8690	-0-	-15530	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
*03	26815	X	12939	-0-	-13876	-0-	12939	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48918	X	36067	-0-	-12851	-0-	36067	2			N	-0-					-0-
11	42720	X	32091	-0-	-10629	-0-	32091	2			N	-0-					-0-
12	39494	X	30894	-0-	-8600	-0-	30894	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	32986	-0-	-6508	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
*02	32564	X	26382	-0-	-6182	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
*03	36053	X	26500	-0-	-9553	-0-	26500	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35526	X	25714	-0-	-9812	-0-	25714	2			Y	-0-					19
11	31740	X	23299	-0-	-8441	-0-	23299	2			Y	-0-					19
12	27807	X	24121	-0-	-3686	-0-	24121	2			Y	-0-					19
01	27652	X	23702	-0-	-3950	-0-	23702	2			Y	-0-	19	1			-0-
02	24556	X	19659	-0-	-4897	-0-	19659	2			Y	-0-					-0-
03	25699	X	21210	-0-	-4489	-0-	21210	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		29374	-0-	29374	576477	29374	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	14B2 EXT		28073	-0-	28073	604550	28073	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		26221	-0-	26221	630771	26221	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		24258	-0-	24258	655029	24234	2	24	9	Y	22	16	1			6
02	677238	X	22209	-0-	-655029	-0-	22209	2			Y	-0-					6
*03	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24949	2	43	9	Y	39	35	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	10841	-0-	-6643	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	12467	-0-	-4453	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	9321	-0-	-7109	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	10823	-0-	-5607	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10614	-0-	-2266	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
*03	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	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
10	60729	X	31455	-0-	-29274	-0-	31455	2			Y	-0-					9
11	58770	X	29559	-0-	-29211	-0-	29559	2			Y	-0-					9
12	38688	X	29461	-0-	-9227	-0-	29393	2	68	9	Y	62	56	1			15
01	38688	X	25708	-0-	-12980	-0-	25708	2			Y	-0-					15
02	31920	X	21979	-0-	-9941	-0-	21979	2			Y	-0-					15
03	31465	X	24172	-0-	-7293	-0-	24119	2	53	9	Y	48	49	1			14

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31837	X	24828	-0-	-7009	-0-	24828	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	23450	-0-	-5980	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	23726	-0-	-4701	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	23353	-0-	-3245	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	19862	-0-	-3518	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	20797	-0-	-4034	-0-	20797	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359	X	15367	-0-	-5992	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	14126	-0-	-4624	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14047	-0-	-2569	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14099	-0-	-2517	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12565	-0-	-2275	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	10371	-0-	-5005	-0-	10371	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44948	X	44948	-0-	-0-	-0-	44948	2			N	-0-					-0-
11	39506	X	39506	-0-	-0-	-0-	39506	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	37182	-0-	-7954	-0-	37182	2			N	-0-					-0-
01	45136	X	31823	-0-	-13313	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	15293	-0-	-25475	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	20860	-0-	-24090	-0-	20860	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	9212	-0-	-2661	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	8322	-0-	-3168	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	3881	-0-	-7992	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	3256	-0-	-6726	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	6618	-0-	-2398	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6466	-0-	-2741	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75671	X	47360	-0-	-28311	-0-	47360	2			N	-0-					-0-
11	70200	X	42154	-0-	-28046	-0-	42154	2			N	-0-					-0-
12	57784	X	41629	-0-	-16155	-0-	41629	2			N	-0-					-0-
01	56079	X	38342	-0-	-17737	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
02	46228	X	33281	-0-	-12947	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	33503	-0-	-13865	-0-	33503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78647	X	19653	-0-	-58994	-0-	19653	2			Y	-0-					18
11	76110	X	18268	-0-	-57842	-0-	18268	2			Y	-0-					18
12	22227	X	18303	-0-	-3924	-0-	18258	2	45	9	Y	41	49	1			10
01	22227	X	17122	-0-	-5105	-0-	17122	2			Y	-0-					10
02	19964	X	14794	-0-	-5170	-0-	14794	2			Y	-0-					10
03	19654	X	15638	-0-	-4016	-0-	15602	2	36	9	Y	33	33	1			10

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

10	33015	X	32139	-0-	-876	-0-	31895	2	244	9	N	222					258
11	31950	X	31354	-0-	-596	-0-	31165	2	189	9	N	172	195	1			235
12	38671	X	38671	-0-	-0-	-0-	38500	2	171	9	N	155	193	1			197
01	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39086	2	135	9	N	123	195	1			125
02	29288	X	25370	-0-	-3918	-0-	25275	2	95	9	N	86					211
03	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					211

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

10	29481	X	21301	-0-	-8180	-0-	21240	2	61	9	N	55	188	1			69
11	28530	X	15140	-0-	-13390	-0-	15109	2	31	9	N	28					97
12	26536	X	14303	-0-	-12233	-0-	14294	2	9	9	N	8					105
01	26536	X	89	-0-	-26447	-0-	86	2	3	9	N	3					108
02	22008	X	-0-	-0-	-22008	-0-					N	-0-					108
03	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					108

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

10	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23531	2	136	9	N	124					224
11	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24352	2	83	9	N	75	196	1			103
12	34426	X	34426	-0-	-0-	-0-	34242	2	184	9	N	167	198	1			72
01	33970	X	33970	-0-	-0-	-0-	33812	2	158	9	N	144					216
02	22820	X	21167	-0-	-1653	-0-	21127	2	40	9	N	36					252
03	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					252

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

10	107851	X	8571	-0-	-99280	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8379	-0-	-425	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

10	65844	X	34291	-0-	-31553	-0-	34291	2			N	-0-					-0-
11	54600	X	29393	-0-	-25207	-0-	29393	2			N	-0-					-0-
12	44888	X	16141	-0-	-28747	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
01	42811	X	22014	-0-	-20797	-0-	22014	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	4704	-0-	-30128	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	248	-0-	-34038	-0-	248	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

10	90489	X	42518	-0-	-47971	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
11	59220	X	38065	-0-	-21155	-0-	38065	2			N	-0-					-0-
12	47647	X	38673	-0-	-8974	-0-	38673	2			N	-0-					-0-
01	47647	X	35456	-0-	-12191	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
02	41748	X	31974	-0-	-9774	-0-	31974	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	32033	-0-	-10499	-0-	32033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30101	X	19661	-0-	-10440	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
11	28920	X	17241	-0-	-11679	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	15684	-0-	-7411	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	14196	-0-	-8031	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	9590	-0-	-9142	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16632	-0-	-3022	-0-	16632	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
10	50809	X	38860	-0-	-11949	-0-	38860	2			N	-0-					-0-
11	49170	X	35426	-0-	-13744	-0-	35426	2			N	-0-					-0-
12	44826	X	38611	-0-	-6215	-0-	38611	2			N	-0-					-0-
01	44826	X	36774	-0-	-8052	-0-	36774	2			N	-0-					-0-
02	36372	X	31465	-0-	-4907	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	32289	-0-	-6585	-0-	32289	2			N	-0-					-0-

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
10	50251	X	34134	-0-	-16117	-0-	34134	2			Y	-0-					8
11	48630	X	30547	-0-	-18083	-0-	30547	2			Y	-0-					8
12	40114	X	29314	-0-	-10800	-0-	29314	2			Y	-0-					8
01	40114	X	16107	-0-	-24007	-0-	16107	2			Y	-0-					8
02	36232	X	14540	-0-	-21692	-0-	14540	2			Y	-0-					8
03	40114	X	27687	-0-	-12427	-0-	27687	2			Y	-0-					8

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
10	55490	X	32936	-0-	-22554	-0-	32936	2			Y	-0-					8
11	53700	X	27685	-0-	-26015	-0-	27685	2			Y	-0-					8
12	41044	X	17524	-0-	-23520	-0-	17524	2			Y	-0-					8
01	41044	X	10297	-0-	-30747	-0-	10297	2			Y	-0-					8
02	37072	X	6027	-0-	-31045	-0-	6027	2			Y	-0-					8
03	41044	X	18669	-0-	-22375	-0-	18669	2			Y	-0-					8

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
10	48515	X	31033	-0-	-17482	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
11	40920	X	27183	-0-	-13737	-0-	27183	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	24453	-0-	-9864	-0-	24453	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	21924	-0-	-12393	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
*02	28168	X	15699	-0-	-12469	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
*03	31031	X	19013	-0-	-12018	-0-	19013	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
10	62062	X	33955	-0-	-28107	-0-	33955	2			Y	-0-					5
11	60060	X	31793	-0-	-28267	-0-	31793	2			Y	-0-					5
12	38874	X	31770	-0-	-7104	-0-	31770	2			Y	-0-					5
01	38874	X	17257	-0-	-21617	-0-	17257	2			Y	-0-					5
02	35112	X	22234	-0-	-12878	-0-	22234	2			Y	-0-					5
03	38874	X	25447	-0-	-13427	-0-	25447	2			Y	-0-					5

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
10	65782	X	36524	-0-	-29258	-0-	36524	2			N	-0-					-0-
11	63660	X	20053	-0-	-43607	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	32125	-0-	-8578	-0-	32125	2			N	-0-					-0-
01	40703	X	27113	-0-	-13590	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
02	33712	X	10401	-0-	-23311	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
*03	45671	X	45671	-0-	-0-	-0-	45671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66526	X	36936	-0-	-29590	-0-	36932	2	4	9	Y	4					14
11	64380	X	33544	-0-	-30836	-0-	33544	2			Y	-0-					14
12	43803	X	30829	-0-	-12974	-0-	30829	2			Y	-0-					14
01	43803	X	16759	-0-	-27044	-0-	16759	2			Y	-0-					14
02	39564	X	23493	-0-	-16071	-0-	23493	2			Y	-0-					14
03	43803	X	23298	-0-	-20505	-0-	23298	2			Y	-0-					14

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
10	0	W	40358	-0-	40358	196469	40358	2			N	-0-					-0-
11	0	W	36034	-0-	36034	232503	36034	2			N	-0-					-0-
12	0	W	34685	-0-	34685	267188	34685	2			N	-0-					-0-
01	0	W	32292	-0-	32292	299480	32292	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27109	-0-	27109	326589	27109	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30316	-0-	30316	356905	30316	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	30649	-0-	30649	247619	30649	2			Y	-0-					6
11	0	W	29277	-0-	29277	276896	29277	2			Y	-0-					6
12	0	W	31950	-0-	31950	308846	31925	2	25	9	Y	23	23	1			6
01	0	W	31441	-0-	31441	340287	31440	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	364601	X	24314	-0-	-340287	-0-	24314	2			Y	-0-					6
03	31961	X	25791	-0-	-6170	-0-	25733	2	58	9	Y	53	43	1			16

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53196	X	41984	-0-	-11212	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
11	51480	X	35348	-0-	-16132	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
12	49786	X	37034	-0-	-12752	-0-	37034	2			N	-0-					-0-
01	49786	X	22781	-0-	-27005	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	NO RPT	-0-	-44968	-0-					N	NO RPT					-0-
03	49786	X	NO RPT	-0-	-49786	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51305	X	32658	-0-	-18647	-0-	32658	2			N	-0-					-0-
11	49650	X	32689	-0-	-16961	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	34003	-0-	-7661	-0-	34003	2			N	-0-					-0-
01	41664	X	18622	-0-	-23042	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	8175	-0-	-29457	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	33772	-0-	-7892	-0-	33772	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55490	X	34261	-0-	-21229	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
11	53700	X	32759	-0-	-20941	-0-	32759	2			N	-0-					-0-
12	55490	X	35453	-0-	-20037	-0-	35453	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	14455	-0-	-41035	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	229	-0-	-49891	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	-0-	-0-	-55490	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54529	X	48017	-0-	-6512	-0-	48017	2			N	-0-					-0-
11	52770	X	46470	-0-	-6300	-0-	46470	2			N	-0-					-0-
12	54560	X	40324	-0-	-14236	-0-	40324	2			N	-0-					-0-
01	54560	X	20256	-0-	-34304	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
02	49280	X	16888	-0-	-32392	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
03	54560	X	29377	-0-	-25183	-0-	29377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41974	X	34371	-0-	-7603	-0-	34370	2	1	9	Y	1					8
11	40620	X	31389	-0-	-9231	-0-	31389	2			Y	-0-					8
12	42129	X	28881	-0-	-13248	-0-	28881	2			Y	-0-					8
01	42129	X	24490	-0-	-17639	-0-	24480	2	10	9	Y	9					17
02	38052	X	19313	-0-	-18739	-0-	19313	2			Y	-0-					17
03	42129	X	17570	-0-	-24559	-0-	17570	2			Y	-0-					17

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	29377	-0-	29377	128482	29377	2			N	-0-					-0-
11	0	W	26801	-0-	26801	155283	26801	2			N	-0-					-0-
12	0	W	26442	-0-	26442	181725	26442	2			N	-0-					-0-
01	0	W	24190	-0-	24190	205915	24190	2			N	-0-					-0-
02	0	W	18135	-0-	18135	224050	18135	2			N	-0-					-0-
03	0	W	23163	-0-	23163	247213	23163	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74183	X	55810	-0-	-18373	-0-	55810	2			N	-0-					-0-
11	71790	X	43742	-0-	-28048	-0-	43742	2			N	-0-					-0-
12	73718	X	40426	-0-	-33292	-0-	40426	2			N	-0-					-0-
01	73718	X	4211	-0-	-69507	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	66584	X	27306	-0-	-39278	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
03	73718	X	40296	-0-	-33422	-0-	40296	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
10	88040	X	52376	-0-	-35664	-0-	52376	2			N	-0-					-0-
11	85200	X	47681	-0-	-37519	-0-	47681	2			N	-0-					-0-
12	73470	X	45903	-0-	-27567	-0-	45903	2			N	-0-					-0-
01	73470	X	42335	-0-	-31135	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	35449	-0-	-14279	-0-	35449	2			N	-0-					-0-
03	52390	X	37171	-0-	-15219	-0-	37171	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
10	27745	X	22983	-0-	-4762	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	21525	-0-	-4095	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21622	-0-	-4046	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
01	24893	X	21122	-0-	-3771	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	19165	-0-	-2423	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	21281	-0-	-1690	-0-	21281	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
10	192642	X	9255	-0-	-183387	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	8033	-0-	-3577	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	7342	-0-	-3725	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8077	-0-	-1502	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6295	-0-	-2273	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7119	-0-	-2150	-0-	7119	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
10	59334	X	39167	-0-	-20167	-0-	39167	2			N	-0-					-0-
11	52230	X	38889	-0-	-13341	-0-	38889	2			N	-0-					-0-
12	50189	X	38221	-0-	-11968	-0-	38221	2			N	-0-					-0-
01	47926	X	36244	-0-	-11682	-0-	36244	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	30964	-0-	-10028	-0-	30964	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	32302	-0-	-7874	-0-	32302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577735	X	47390	-0-	-530345	-0-	47390	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	41915	-0-	-9655	-0-	41915	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	42146	-0-	-7361	-0-	42146	2			N	-0-					-0-
01	50406	X	39254	-0-	-11152	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	28609	-0-	-16919	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
03	47399	X	29549	-0-	-17850	-0-	29549	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
10	388163	X	39446	-0-	-348717	-0-	39446	2			N	-0-					-0-
11	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	36638	2			N	-0-					-0-
12	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	35779	-0-	-3963	-0-	35779	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	31269	-0-	-4627	-0-	31269	2			N	-0-					-0-
03	39432	X	34136	-0-	-5296	-0-	34136	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451103	X	42828	-0-	-408275	-0-	42828	2			N	-0-					-0-
11	47130	X	44358	-0-	-2772	-0-	44358	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	44312	-0-	-2002	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
01	42842	X	42824	-0-	-18	-0-	42824	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	37560	-0-	-3852	-0-	37560	2			N	-0-					-0-
03	45849	X	41058	-0-	-4791	-0-	41058	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	75340	-0-	75340	380545	75340	2			N	-0-					-0-
11	0	W	72092	-0-	72092	452637	72092	2			N	-0-					-0-
12	0	W	67580	-0-	67580	520217	67580	2			N	-0-					-0-
01	0	W	63963	-0-	63963	584180	63963	2			N	-0-					-0-
02	0	W	57308	-0-	57308	641488	57308	2			N	-0-					-0-
03	0	W	58281	-0-	58281	699769	58281	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1380	-0-	-2123	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1051	-0-	-2339	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
*03	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57877	X	28442	-0-	-29435	-0-	28440	2	2	9	Y	2					5
11	56010	X	25512	-0-	-30498	-0-	25512	2			Y	-0-					5
12	57877	X	22452	-0-	-35425	-0-	22452	2			Y	-0-					5
01	57877	X	15082	-0-	-42795	-0-	15082	2			Y	-0-					5
02	52276	X	20186	-0-	-32090	-0-	20186	2			Y	-0-					5
03	57877	X	16331	-0-	-41546	-0-	16331	2			Y	-0-					5

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40145	X	34378	-0-	-5767	-0-	34378	2			N	-0-					-0-
11	38850	X	32189	-0-	-6661	-0-	32189	2			N	-0-					-0-
12	40145	X	32327	-0-	-7818	-0-	32327	2			N	-0-					-0-
01	40145	X	30936	-0-	-9209	-0-	30936	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	25944	-0-	-10316	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	25499	-0-	-14646	-0-	25499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35260	X	35260	-0-	-0-	-0-	35254	2	6	9	Y	5					19
11	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	35633	2			Y	-0-					19
12	35139	X	35139	-0-	-0-	-0-	35139	2			Y	-0-					19
01	33108	X	31930	-0-	-1178	-0-	31890	2	40	9	Y	36					55
02	29904	X	26848	-0-	-3056	-0-	26848	2			Y	-0-					55
03	33108	X	27902	-0-	-5206	-0-	27902	2			Y	-0-					55

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59334	X	35648	-0-	-23686	-0-	35648	2			N	-0-					-0-
11	57420	X	35554	-0-	-21866	-0-	35554	2			N	-0-					-0-
12	59334	X	34964	-0-	-24370	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
01	59334	X	23093	-0-	-36241	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	32069	-0-	-21523	-0-	32069	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	47281	-0-	-12053	-0-	47281	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65069	X	48815	-0-	-16254	-0-	48815	2			N	-0-					-0-
11	62970	X	46700	-0-	-16270	-0-	46700	2			N	-0-					-0-
12	65069	X	44808	-0-	-20261	-0-	44808	2			N	-0-					-0-
01	65069	X	50271	-0-	-14798	-0-	50271	2			N	-0-					-0-
02	58772	X	44252	-0-	-14520	-0-	44252	2			N	-0-					-0-
03	65069	X	47669	-0-	-17400	-0-	47669	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61752	X	40041	-0-	-21711	-0-	40041	2			N	-0-					-0-
11	59760	X	37845	-0-	-21915	-0-	37845	2			N	-0-					-0-
12	61752	X	30632	-0-	-31120	-0-	30632	2			N	-0-					-0-
01	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					N	-0-					-0-
02	55776	X	26602	-0-	-29174	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
03	61752	X	41186	-0-	-20566	-0-	41186	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59334	X	44141	-0-	-15193	-0-	44141	2			N	-0-					-0-
11	57420	X	44681	-0-	-12739	-0-	44681	2			N	-0-					-0-
12	59334	X	35346	-0-	-23988	-0-	35346	2			N	-0-					-0-
01	59334	X	99	-0-	-59235	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	38637	-0-	-14955	-0-	38637	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	39007	-0-	-20327	-0-	39007	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69843	X	28696	-0-	-41147	-0-	28696	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	9997	-0-	-18083	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
*12	29016	X	20163	-0-	-8853	-0-	20163	2			N	-0-					-0-
*01	29016	X	22362	-0-	-6654	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	5509	-0-	-20699	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	13103	-0-	-15603	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78337	X	39638	-0-	-38699	-0-	39638	2			N	-0-					-0-
11	75810	X	41984	-0-	-33826	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
12	78337	X	37120	-0-	-41217	-0-	37120	2			N	-0-					-0-
01	78337	X	202	-0-	-78135	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	70756	X	12052	-0-	-58704	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	-0-	-0-	-78337	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40207	X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-					-0-
11	38910	X	-0-	-0-	-38910	-0-					Y	-0-					-0-
12	40207	X	1960	-0-	-38247	-0-	1921	2	39	9	Y	35	26	1			9
01	40207	X	9115	-0-	-31092	-0-	9114	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					9
*03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5087	2	41	9	Y	37	35	1			11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

10	90086	X	53375	-0-	-36711	-0-	53375	2			N	-0-					-0-
11	87180	X	52692	-0-	-34488	-0-	52692	2			N	-0-					-0-
12	90086	X	47728	-0-	-42358	-0-	47728	2			N	-0-					-0-
01	90086	X	46415	-0-	-43671	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
02	81368	X	36354	-0-	-45014	-0-	36354	2			N	-0-					-0-
03	90086	X	47581	-0-	-42505	-0-	47581	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

10	74183	X	36798	-0-	-37385	-0-	36798	2			N	-0-					-0-
11	71790	X	33819	-0-	-37971	-0-	33819	2			N	-0-					-0-
12	74183	X	36536	-0-	-37647	-0-	36536	2			N	-0-					-0-
01	74183	X	18032	-0-	-56151	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
02	67004	X	41159	-0-	-25845	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
03	74183	X	38269	-0-	-35914	-0-	38269	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

10	73749	X	43927	-0-	-29822	-0-	43927	2			N	-0-					-0-
11	71370	X	38727	-0-	-32643	-0-	38727	2			N	-0-					-0-
12	57071	X	38489	-0-	-18582	-0-	38489	2			N	-0-					-0-
01	45198	X	35650	-0-	-9548	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	31409	-0-	-8715	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	32019	-0-	-11908	-0-	32019	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

10	110267	X	41288	-0-	-68979	-0-	41288	2			N	-0-					-0-
11	106710	X	38486	-0-	-68224	-0-	38486	2			N	-0-					-0-
12	110267	X	35098	-0-	-75169	-0-	35098	2			N	-0-					-0-
01	110267	X	35772	-0-	-74495	-0-	35772	2			N	-0-					-0-
02	99596	X	30265	-0-	-69331	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	29802	-0-	-11490	-0-	29802	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

10	90210	X	45692	-0-	-44518	-0-	45692	2			N	-0-					-0-
11	87300	X	47164	-0-	-40136	-0-	47164	2			N	-0-					-0-
12	71920	X	46503	-0-	-25417	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
01	61163	X	44033	-0-	-17130	-0-	44033	2			N	-0-					-0-
02	45668	X	38093	-0-	-7575	-0-	38093	2			N	-0-					-0-
03	48732	X	41079	-0-	-7653	-0-	41079	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

10	47399	X	35476	-0-	-11923	-0-	35476	2			N	-0-					-0-
11	45870	X	32595	-0-	-13275	-0-	32595	2			N	-0-					-0-
12	47399	X	32682	-0-	-14717	-0-	32682	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	30682	-0-	-16717	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	26201	-0-	-16611	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	28210	-0-	-7254	-0-	28210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65503	X	28028	-0-	-37475	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
11	63390	X	25509	-0-	-37881	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
12	65503	X	25243	-0-	-40260	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
01	65503	X	24265	-0-	-41238	-0-	24265	2			N	-0-					-0-
02	59164	X	20623	-0-	-38541	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	21560	-0-	-6464	-0-	21560	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
*10	114452	X	79475	-0-	-34977	-0-	79475	2			N	-0-					-0-
*11	110760	X	79152	-0-	-31608	-0-	79152	2			N	-0-					-0-
*12	114452	X	71789	-0-	-42663	-0-	71789	2			N	-0-					-0-
*01	114452	X	63647	-0-	-50805	-0-	63647	2			N	-0-					-0-
*02	103376	X	64097	-0-	-39279	-0-	64097	2			N	-0-					-0-
*03	114452	X	68330	-0-	-46122	-0-	68330	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131037	X	56040	-0-	-74997	-0-	56040	2			N	-0-					-0-
11	126810	X	48267	-0-	-78543	-0-	48267	2			N	-0-					-0-
12	131037	X	45741	-0-	-85296	-0-	45741	2			N	-0-					-0-
01	131037	X	45037	-0-	-86000	-0-	45037	2			N	-0-					-0-
02	118356	X	37800	-0-	-80556	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
03	56048	X	37991	-0-	-18057	-0-	37991	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
10	35185	X	16354	-0-	-18831	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15810	-0-	-3960	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	13935	-0-	-4603	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	6589	-0-	-11577	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	7169	-0-	-9071	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14126	-0-	-2242	-0-	14126	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
10	112840	X	8328	-0-	-104512	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
11	109200	X	8045	-0-	-101155	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	112840	X	3127	-0-	-109713	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
01	112840	X	18023	-0-	-94817	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11327	-0-	-3513	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
*03	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131	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
10	42284	X	2036	-0-	-40248	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	40920	X	5530	-0-	-35390	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	42284	X	2236	-0-	-40048	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	42284	X	2949	-0-	-39335	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	38192	X	1383	-0-	-36809	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	434	-0-	-5270	-0-	434	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101587	X	35435	-0-	-66152	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
11	98310	X	29568	-0-	-68742	-0-	29568	2			N	-0-					-0-
12	101587	X	29045	-0-	-72542	-0-	29045	2			N	-0-					-0-
01	101587	X	30698	-0-	-70889	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	25795	-0-	-4949	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	23986	-0-	-10052	-0-	23986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68665	X	40056	-0-	-28609	-0-	40056	2			N	-0-					-0-
11	66450	X	39054	-0-	-27396	-0-	39054	2			N	-0-					-0-
12	68665	X	42282	-0-	-26383	-0-	42282	2			N	-0-					-0-
01	68665	X	44611	-0-	-24054	-0-	44611	2			N	-0-					-0-
02	62020	X	39551	-0-	-22469	-0-	39551	2			N	-0-					-0-
03	68665	X	40318	-0-	-28347	-0-	40318	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

10	59210	X	28725	-0-	-30485	-0-	28725	2			N	-0-					-0-
11	57300	X	26134	-0-	-31166	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
12	59210	X	25679	-0-	-33531	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
01	59210	X	24648	-0-	-34562	-0-	24648	2			N	-0-					-0-
02	53480	X	21727	-0-	-31753	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	23441	-0-	-5296	-0-	23441	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

10	88877	X	52776	-0-	-36101	-0-	52776	2			N	-0-					-0-
11	86010	X	56786	-0-	-29224	-0-	56786	2			N	-0-					-0-
12	58032	X	56086	-0-	-1946	-0-	56086	2			N	-0-					-0-
01	52979	X	49770	-0-	-3209	-0-	49770	2			N	-0-					-0-
02	53004	X	44843	-0-	-8161	-0-	44843	2			N	-0-					-0-
03	58683	X	46291	-0-	-12392	-0-	46291	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

10	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
11	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
12	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
*03	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

10	0	W	18191	-0-	18191	126988	18191	2			N	-0-					-0-
11	0	W	16621	-0-	16621	143609	16621	2			N	-0-					-0-
12	0	W	15981	-0-	15981	159590	15981	2			N	-0-					-0-
01	0	W	15146	-0-	15146	174736	15146	2			N	-0-					-0-
02	187914	X	13178	-0-	-174736	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14144	-0-	-4053	-0-	14144	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

10	110856	X	33425	-0-	-77431	-0-	33425	2			N	-0-					-0-
11	107280	X	30505	-0-	-76775	-0-	30505	2			N	-0-					-0-
12	110856	X	28880	-0-	-81976	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
01	110856	X	25626	-0-	-85230	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
02	100128	X	20245	-0-	-79883	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
03	110856	X	18080	-0-	-92776	-0-	18080	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

10	0	W	64644	-0-	64644	371541	64644	2			N	-0-					-0-
11	0	W	54557	-0-	54557	426098	54557	2			N	-0-					-0-
12	0	W	50342	-0-	50342	476440	50342	2			N	-0-					-0-
01	0	W	46128	-0-	46128	522568	46128	2			N	-0-					-0-
02	0	W	38486	-0-	38486	561054	38486	2			N	-0-					-0-
03	0	W	37759	-0-	37759	598813	37759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	47143	-0-	47143	577906	47143	2			N	-0-			-0-
11	0	W	49132	-0-	49132	627038	49132	2			N	-0-			-0-
12	681033	X	53995	-0-	-627038	-0-	53995	2			N	-0-			-0-
01	64666	X	53197	-0-	-11469	-0-	53197	2			N	-0-			-0-
02	48508	X	48508	-0-	-0-	-0-	48508	2			N	-0-			-0-
*03	54136	X	54136	-0-	-0-	-0-	54136	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

10	0	W	19669	-0-	19669	139237	19669	2			N	-0-			-0-
11	0	W	17735	-0-	17735	156972	17735	2			N	-0-			-0-
12	0	W	16824	-0-	16824	173796	16824	2			N	-0-			-0-
01	0	W	15698	-0-	15698	189494	15698	2			N	-0-			-0-
02	202959	X	13465	-0-	-189494	-0-	13465	2			N	-0-			-0-
03	19654	X	14230	-0-	-5424	-0-	14230	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

*10	108066	X	33832	-0-	-74234	-0-	33832	2			N	-0-			-0-
*11	104580	X	32321	-0-	-72259	-0-	32321	2			N	-0-			-0-
*12	108066	X	28827	-0-	-79239	-0-	28827	2			N	-0-			-0-
*01	108066	X	30290	-0-	-77776	-0-	30290	2			N	-0-			-0-
*02	97608	X	22879	-0-	-74729	-0-	22879	2			N	-0-			-0-
*03	108066	X	23053	-0-	-85013	-0-	23053	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

10	0	Z	34462	-0-	34462	246220	34462	2			N	-0-			-0-
11	0	Z	32846	-0-	32846	279066	32846	2			N	-0-			-0-
12	0	Z	34057	-0-	34057	313123	34057	2			N	-0-			-0-
01	0	Z	33311	-0-	33311	346434	33311	2			N	-0-			-0-
02	0	Z	27825	-0-	27825	374259	27825	2			N	-0-			-0-
03	0	Z	30087	-0-	30087	404346	30087	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

10	76291	X	36365	-0-	-39926	-0-	36365	2			N	-0-			-0-
11	73830	X	36277	-0-	-37553	-0-	36277	2			N	-0-			-0-
12	76291	X	38193	-0-	-38098	-0-	38193	2			N	-0-			-0-
01	76291	X	23936	-0-	-52355	-0-	23936	2			N	-0-			-0-
02	68908	X	28503	-0-	-40405	-0-	28503	2			N	-0-			-0-
03	76291	X	47171	-0-	-29120	-0-	47171	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

10	0	W	38580	-0-	38580	366223	38580	2			N	-0-			-0-
11	0	W	35853	-0-	35853	402076	35853	2			N	-0-			-0-
12	0	W	33223	-0-	33223	435299	33223	2			N	-0-			-0-
01	0	W	30181	-0-	30181	465480	30181	2			N	-0-			-0-
02	0	W	24213	-0-	24213	489693	24213	2			N	-0-			-0-
03	0	W	25017	-0-	25017	514710	25017	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

10	0	W	35000	-0-	35000	157747	35000	2			N	-0-			-0-
11	0	W	26674	-0-	26674	184421	26674	2			N	-0-			-0-
12	0	W	14816	-0-	14816	199237	14816	2			N	-0-			-0-
01	199237	X	-0-	-0-	-199237	-0-					N	-0-			-0-
*02	34328	X	11605	-0-	-22723	-0-	11605	2			N	-0-			-0-
03	34999	X	28114	-0-	-6885	-0-	28114	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93527	X	35932	-0-	-57595	-0-	35932	2			N	-0-					-0-
11	90510	X	34214	-0-	-56296	-0-	34214	2			N	-0-					-0-
12	93527	X	31547	-0-	-61980	-0-	31547	2			N	-0-					-0-
01	93527	X	28553	-0-	-64974	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	23611	-0-	-11025	-0-	23611	2			N	-0-					-0-
03	35929	X	23993	-0-	-11936	-0-	23993	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	51627	-0-	51627	173653	51627	2			N	-0-					-0-
11	0	W	44562	-0-	44562	218215	44562	2			N	-0-					-0-
12	0	W	40242	-0-	40242	258457	40242	2			N	-0-					-0-
01	0	W	38935	-0-	38935	297392	38935	2			N	-0-					-0-
02	0	W	33797	-0-	33797	331189	33797	2			N	-0-					-0-
03	0	W	35521	-0-	35521	366710	35521	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	26023	-0-	26023	67464	25931	2	92	9	Y	84	71	1			23
11	0	W	30824	-0-	30824	98288	30824	2			Y	-0-					23
12	0	W	27162	-0-	27162	125450	27162	2			Y	-0-					23
01	151076	X	25626	-0-	-125450	-0-	25626	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	28756	X	23009	-0-	-5747	-0-	23009	2			Y	-0-					-0-
03	31837	X	23540	-0-	-8297	-0-	23497	2	43	9	Y	39	29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	39147	-0-	39147	39147	39112	2	35	9	N	32					32
11	0	Z	39275	-0-	39275	78422	39211	2	64	9	N	58					90
12	115861	X	37439	-0-	-78422	-0-	37433	2	6	9	N	5					95
01	65162	X	33368	-0-	-31794	-0-	33355	2	13	9	N	12					107
02	36652	X	27557	-0-	-9095	-0-	27557	2			N	-0-					107
03	40579	X	27735	-0-	-12844	-0-	27735	2			N	-0-					107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68727	X	49654	-0-	-19073	-0-	49283	2	371	9	N	337	195	1			142
11	66510	X	60924	-0-	-5586	-0-	60421	2	503	9	N	457	465	1			134
12	68727	X	65961	-0-	-2766	-0-	65576	2	385	9	N	350	394	1			90
01	68727	X	65111	-0-	-3616	-0-	64789	2	322	9	N	293	196	1			187
02	56868	X	56117	-0-	-751	-0-	55924	2	193	9	N	175	198	1			164
03	65968	X	60668	-0-	-5300	-0-	60501	2	167	9	N	152	196	1			120

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	21618	-0-	21618	127407	21618	2			Y	-0-					15
11	0	W	19298	-0-	19298	146705	19231	2	67	9	Y	61	61	1			15
12	164737	X	18032	-0-	-146705	-0-	18032	2			Y	-0-					15
01	104625	X	14757	-0-	-89868	-0-	14732	2	25	9	Y	23					38
02	22092	X	3488	-0-	-18604	-0-	3488	2			Y	-0-					38
03	21607	X	12196	-0-	-9411	-0-	12157	2	39	9	Y	35	57	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	23878	-0-	23878	136753	23878	2			Y	-0-					15
11	0	W	21557	-0-	21557	158310	21484	2	73	9	Y	66	65	1			16
12	179376	X	21066	-0-	-158310	-0-	21066	2			Y	-0-					16
01	120900	X	19158	-0-	-101742	-0-	19130	2	28	9	Y	25					41
02	24584	X	18537	-0-	-6047	-0-	18537	2			Y	-0-					41
03	23870	X	18950	-0-	-4920	-0-	18843	2	107	9	Y	97	94	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	14898	-0-	14898	94220	14898	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	12419	-0-	12419	106639	12419	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	13225	-0-	13225	119864	13225	2			Y	-0-					-0-
01	132194	X	12330	-0-	-119864	-0-	12330	2			Y	-0-					-0-
02	14980	X	11175	-0-	-3805	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
03	14911	X	11938	-0-	-2973	-0-	11938	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52917	X	24660	-0-	-28257	-0-	24660	2			Y	-0-					2
11	51210	X	21990	-0-	-29220	-0-	21990	2			Y	-0-					2
12	52917	X	21619	-0-	-31298	-0-	21619	2			Y	-0-					2
01	52917	X	21745	-0-	-31172	-0-	21745	2			Y	-0-					2
02	20524	X	18554	-0-	-1970	-0-	18543	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	24645	X	19156	-0-	-5489	-0-	19156	2			Y	-0-					2

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	24948	-0-	24948	78062	24915	3	33	9	Y	30					77
11	0	W	23899	-0-	23899	101961	23895	3	4	9	Y	4	64	1			17
12	0	W	23737	-0-	23737	125698	23671	3	66	9	Y	60	77	1			-0-
01	0	W	25082	-0-	25082	150780	25082	3			Y	-0-					-0-
02	171555	X	20775	-0-	-150780	-0-	20775	3			Y	-0-					-0-
*03	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	3			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	33330	-0-	33330	97278	33275	3	55	9	Y	50					123
11	0	W	31835	-0-	31835	129113	31825	3	10	9	Y	9	103	1			29
12	0	W	31577	-0-	31577	160690	31490	3	87	9	Y	79	108	1			-0-
01	0	W	27802	-0-	27802	188492	27802	3			Y	-0-					-0-
02	212439	X	23947	-0-	-188492	-0-	23742	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
03	33325	X	27617	-0-	-5708	-0-	27589	3	28	9	Y	25					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	33832	-0-	33832	235393	33832	2			N	-0-					-0-
11	0	W	31243	-0-	31243	266636	31243	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28827	-0-	28827	295463	28827	2			N	-0-					-0-
01	322378	X	26915	-0-	-295463	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	NO RPT	-0-	-33460	-0-					N	NO RPT					-0-
03	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	71322	-0-	71322	328704	71322	2			N	-0-					-0-
11	0	W	66436	-0-	66436	395140	66436	2			N	-0-					-0-
12	0	W	58643	-0-	58643	453783	58643	2			N	-0-					-0-
01	510494	X	56711	-0-	-453783	-0-	56711	2			N	-0-					-0-
02	69188	X	52092	-0-	-17096	-0-	52092	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	56641	-0-	-14690	-0-	56641	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58559	X	51849	-0-	-6710	-0-	51849	2			N	-0-					-0-
11	56670	X	42952	-0-	-13718	-0-	42952	2			N	-0-					-0-
12	58559	X	36446	-0-	-22113	-0-	36446	2			N	-0-					-0-
01	58559	X	37864	-0-	-20695	-0-	37864	2			N	-0-					-0-
02	50792	X	29844	-0-	-20948	-0-	29844	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	29398	-0-	-22465	-0-	29398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89807	X	45424	-0-	-44383	-0-	45424	2			N	-0-					-0-
11	86910	X	38260	-0-	-48650	-0-	38260	2			N	-0-					-0-
12	89807	X	32281	-0-	-57526	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
01	89807	X	32206	-0-	-57601	-0-	32206	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	26900	-0-	-14120	-0-	26900	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	25681	-0-	-19734	-0-	25681	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

10	0	W	35175	-0-	35175	90807	34990	2	185	9	Y	168	173	1			18
11	0	W	33994	-0-	33994	124801	33917	2	77	9	Y	70	65	1			23
*12	0	W	45858	-0-	45858	170659	45738	2	120	9	Y	109	115	1			17
*01	207724	X	37065	-0-	-170659	-0-	37013	2	52	9	Y	47	49	1			15
02	31752	X	30520	-0-	-1232	-0-	30520	2			Y	-0-					15
03	45849	X	30792	-0-	-15057	-0-	30738	2	54	9	Y	49	48	1			16

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

10	0	W	52115	-0-	52115	432189	52115	2			N	-0-					-0-
11	0	W	44404	-0-	44404	476593	44404	2			N	-0-					-0-
12	0	W	44420	-0-	44420	521013	44420	2			N	-0-					-0-
01	564853	X	43840	-0-	-521013	-0-	43840	2			N	-0-					-0-
02	51548	X	37285	-0-	-14263	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
03	52111	X	36838	-0-	-15273	-0-	36838	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

10	0	W	44619	-0-	44619	157552	44445	3	174	9	Y	158	135	1			23
11	0	W	37091	-0-	37091	194643	37000	3	91	9	Y	83	85	1			21
12	0	W	39569	-0-	39569	234212	39459	3	110	9	Y	100	94	1			27
01	272320	X	38108	-0-	-234212	-0-	38000	3	108	9	Y	98	101	1			24
02	47320	X	30855	-0-	-16465	-0-	30692	3	163	9	Y	148	132	1			40
03	44609	X	32413	-0-	-12196	-0-	32262	3	151	9	Y	137	144	1			33

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

10	0	W	24159	-0-	24159	78270	24080	2	79	9	Y	72	65	1			7
11	0	W	20624	-0-	20624	98894	20584	2	40	9	Y	36	32	1			11
*12	0	W	28249	-0-	28249	127143	28161	2	88	9	Y	80	70	1			10
01	0	W	25935	-0-	25935	153078	25881	2	54	9	Y	49	43	1	1	8	15
02	0	W	22076	-0-	22076	175154	22076	2			Y	-0-					15
03	0	W	21174	-0-	21174	196328	21135	2	39	9	Y	35	39	1			11

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

10	0	W	37926	-0-	37926	135616	37926	2			N	-0-					-0-
11	0	W	35564	-0-	35564	171180	35564	2			N	-0-					-0-
12	0	W	34242	-0-	34242	205422	34242	2			N	-0-					-0-
01	244788	X	39366	-0-	-205422	-0-	39366	2			N	-0-					-0-
02	38669	X	38669	-0-	-0-	-0-	38669	2			N	-0-					-0-
*03	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	39763	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

10	50747	X	25453	-0-	-25294	-0-	25453	2			Y	-0-					-0-
11	49110	X	22239	-0-	-26871	-0-	22239	2			Y	-0-					-0-
12	50747	X	17920	-0-	-32827	-0-	17920	2			Y	-0-					-0-
01	50747	X	16039	-0-	-34708	-0-	16029	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
02	30212	X	12176	-0-	-18036	-0-	12176	2			Y	-0-					-0-
03	25451	X	17075	-0-	-8376	-0-	17075	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	20854	-0-	20854	96721	20854	2			N	-0-					-0-
11	0	W	27416	-0-	27416	124137	27416	2			N	-0-					-0-
12	0	W	22594	-0-	22594	146731	22594	2			N	-0-					-0-
01	164649	X	17918	-0-	-146731	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	7279	-0-	-25649	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26457	-0-	-1877	-0-	26457	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	38869	-0-	38869	155766	38869	2			N	-0-					-0-
11	0	W	36872	-0-	36872	192638	36872	2			N	-0-					-0-
12	0	W	31524	-0-	31524	224162	31524	2			N	-0-					-0-
01	256064	X	31902	-0-	-224162	-0-	31902	2			N	-0-					-0-
02	50232	X	25096	-0-	-25136	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	22931	-0-	-15943	-0-	22931	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	31055	-0-	31055	87665	30930	2	125	9	Y	114	110	1			12
11	0	W	21015	-0-	21015	108680	20993	2	22	9	Y	20	26	1			6
*12	0	W	16615	-0-	16615	125295	16590	2	25	9	Y	23	25	1			4
*01	144854	X	19559	-0-	-125295	-0-	19529	2	30	9	Y	27	22	1			9
02	32424	X	22927	-0-	-9497	-0-	22927	2			Y	-0-					9
03	31062	X	23785	-0-	-7277	-0-	23734	2	51	9	Y	46	40	1			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	31904	-0-	31904	103082	31782	2	122	9	Y	111	102	1			31
11	0	W	30528	-0-	30528	133610	30528	2			Y	-0-					31
12	0	W	29858	-0-	29858	163468	29858	2			Y	-0-					31
01	195824	X	32356	-0-	-163468	-0-	32305	2	51	9	Y	46	63	1	1	8	13
02	32144	X	27395	-0-	-4749	-0-	27395	2			Y	-0-					13
03	31899	X	27015	-0-	-4884	-0-	26963	2	52	9	Y	47	48	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	30412	-0-	30412	95295	30268	2	144	9	Y	131	135	1			14
11	0	W	32439	-0-	32439	127734	32386	2	53	9	Y	48	46	1			16
*12	0	W	33476	-0-	33476	161210	33379	2	97	9	Y	88	90	1			14
*01	187907	X	26697	-0-	-161210	-0-	26655	2	42	9	Y	38	40	1			12
02	30268	X	21386	-0-	-8882	-0-	21386	2			Y	-0-					12
03	33511	X	21054	-0-	-12457	-0-	21015	2	39	9	Y	35	36	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	45423	-0-	45423	156012	45423	2			N	-0-					-0-
11	0	W	42811	-0-	42811	198823	42811	2			N	-0-					-0-
12	0	W	43359	-0-	43359	242182	43359	2			N	-0-					-0-
01	287722	X	45540	-0-	-242182	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
02	46241	X	46241	-0-	-0-	-0-	46241	2			N	-0-					-0-
*03	46536	X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	57488	-0-	57488	78979	57488	2			N	-0-					-0-
11	0	W	64997	-0-	64997	143976	64997	2			N	-0-					-0-
12	0	W	63536	-0-	63536	207512	63536	2			N	-0-					-0-
01	266198	X	58686	-0-	-207512	-0-	58686	2			N	-0-					-0-
02	55440	X	47701	-0-	-7739	-0-	47701	2			N	-0-					-0-
03	61380	X	42505	-0-	-18875	-0-	42505	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	46060	-0-	46060	96153	46060	2			N	-0-					-0-
11	0	W	41705	-0-	41705	137858	41705	2			N	-0-					-0-
12	0	W	36939	-0-	36939	174797	36939	2			N	-0-					-0-
01	209315	X	34518	-0-	-174797	-0-	34518	2			N	-0-					-0-
02	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	27681	-0-	-18385	-0-	27681	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	29310	-0-	29310	220923	29310	2			N	-0-					53
11	0	W	26504	-0-	26504	247427	26504	2			N	-0-					53
12	0	W	24224	-0-	24224	271651	24224	2			N	-0-					53
01	296974	X	25323	-0-	-271651	-0-	25115	2	208	9	N	189	198	1			44
02	29288	X	22083	-0-	-7205	-0-	22083	2			N	-0-					44
03	29295	X	23984	-0-	-5311	-0-	23984	2			N	-0-					44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	46556	-0-	46556	159481	46556	2			N	-0-					-0-
11	0	W	40984	-0-	40984	200465	40984	2			N	-0-					-0-
12	0	W	30448	-0-	30448	230913	30448	2			N	-0-					-0-
01	266905	X	35992	-0-	-230913	-0-	35992	2			N	-0-					-0-
02	48944	X	30091	-0-	-18853	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
03	46562	X	30127	-0-	-16435	-0-	30127	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	38448	-0-	38448	136153	38448	2			N	-0-					-0-
11	0	W	33658	-0-	33658	169811	33658	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28921	-0-	28921	198732	28921	2			N	-0-					-0-
01	227310	X	28578	-0-	-198732	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	22502	-0-	-16278	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	22198	-0-	-16242	-0-	22198	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	44087	-0-	44087	119969	44087	2			N	-0-					-0-
11	0	W	38188	-0-	38188	158157	38188	2			N	-0-					-0-
12	0	W	32983	-0-	32983	191140	32983	2			N	-0-					-0-
01	221810	X	30670	-0-	-191140	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
02	47964	X	24605	-0-	-23359	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	10466	-0-	-33616	-0-	10466	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	51647	-0-	51647	70804	51647	2			N	-0-					-0-
11	0	W	52176	-0-	52176	122980	52176	2			N	-0-					-0-
12	0	W	44923	-0-	44923	167903	44923	2			N	-0-					-0-
01	208899	X	40996	-0-	-167903	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	31052	-0-	-17640	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
03	53909	X	32976	-0-	-20933	-0-	32976	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	60821	-0-	60821	114607	60821	2			N	-0-					-0-
11	0	W	53531	-0-	53531	168138	53531	2			N	-0-					-0-
12	0	W	49374	-0-	49374	217512	49374	2			N	-0-					-0-
01	265049	X	47537	-0-	-217512	-0-	47537	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	39729	-0-	-15207	-0-	39729	2			N	-0-					-0-
03	60822	X	40109	-0-	-20713	-0-	40109	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 #: 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
10	0	W	54041	-0-	54041	102336	54041	2			N	-0-					-0-
11	0	W	44971	-0-	44971	147307	44971	2			N	-0-					-0-
12	0	W	38134	-0-	38134	185441	38134	2			N	-0-					-0-
01	221778	X	36337	-0-	-185441	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	29996	-0-	-18808	-0-	29996	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	33336	-0-	-20697	-0-	33336	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
10	0	W	60614	-0-	60614	122210	60614	2			N	-0-					-0-
11	0	W	51265	-0-	51265	173475	51265	2			N	-0-					-0-
12	0	W	42882	-0-	42882	216357	42882	2			N	-0-					-0-
01	258011	X	41654	-0-	-216357	-0-	41654	2			N	-0-					-0-
02	57484	X	34255	-0-	-23229	-0-	34255	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	35641	-0-	-24964	-0-	35641	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/13/2012 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21887	-0-	21887	84245	21700	2	187	9	Y	170	166	1			18
11	0	W	22092	-0-	22092	106337	22031	2	61	9	Y	55	55	1			18
*12	0	W	31296	-0-	31296	137633	31198	2	98	9	Y	89	92	1			14
01	0	W	27170	-0-	27170	164803	27125	2	45	9	Y	41	42	1			13
02	0	W	15219	-0-	15219	180022	15219	2			Y	-0-					13
03	0	W	16712	-0-	16712	196734	16682	2	30	9	Y	27	31	1			9

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
10	T. A.		37153	-0-	37153	251446	37153	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		37234	-0-	37234	288680	37234	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		32704	-0-	32704	321384	32704	2			N	-0-					-0-
01	0	W	31256	-0-	31256	352640	31256	2			N	-0-					-0-
02	0	W	30528	-0-	30528	383168	30528	2			N	-0-					-0-
03	0	W	29546	-0-	29546	412714	29546	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
10	0	W	24629	-0-	24629	149333	24629	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	22016	-0-	22016	171349	22016	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	20793	-0-	20793	192142	20793	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	18751	-0-	18751	210893	18751	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	15409	-0-	15409	226302	15409	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	17551	-0-	17551	243853	17551	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
10	62961	X	45752	-0-	-17209	-0-	45752	2			N	-0-					-0-
11	60930	X	42289	-0-	-18641	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
12	62961	X	37264	-0-	-25697	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
01	62961	X	37293	-0-	-25668	-0-	37293	2			N	-0-					-0-
02	56868	X	31485	-0-	-25383	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	31648	-0-	-14108	-0-	31648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	71424	X	3682	-0-	-67742	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
11	69120	X	61656	-0-	-7464	-0-	61656	2			N	-0-					-0-
12	71424	X	50758	-0-	-20666	-0-	50758	2			N	-0-					-0-
01	71424	X	45580	-0-	-25844	-0-	45580	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	35600	-0-	-28912	-0-	35600	2			N	-0-					-0-
03	63705	X	34543	-0-	-29162	-0-	34543	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

10	0		32698	-0-	32698	76711	32698	2			Y	-0-					-0-
11	105119	X	28408	-0-	-76711	-0-	28408	2			Y	-0-					-0-
12	64263	X	22727	-0-	-41536	-0-	22727	2			Y	-0-					-0-
01	64263	X	8074	-0-	-56189	-0-	8074	2			Y	-0-					-0-
02	58044	X	16	-0-	-58028	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

10	T. A.		41347	-0-	41347	41347	41347	2			N	-0-					-0-
11	0	W	38395	-0-	38395	79742	38395	2			N	-0-					-0-
12	0	W	34664	-0-	34664	114406	34664	2			N	-0-					-0-
01	0	W	32031	-0-	32031	146437	32031	2			N	-0-					-0-
02	0	W	26049	-0-	26049	172486	26049	2			N	-0-					-0-
*03	200590	X	28104	-0-	-172486	-0-	28104	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

10	T. A.		36074	-0-	36074	36074	36074	2			N	-0-					-0-
11	94350	X	35182	-0-	-59168	-0-	35182	2			N	-0-					-0-
12	97495	X	36398	-0-	-61097	-0-	36398	2			N	-0-					-0-
01	97495	X	34464	-0-	-63031	-0-	34464	2			N	-0-					-0-
02	88060	X	31020	-0-	-57040	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	33070	-0-	-3324	-0-	33070	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

10	T. A.		38209	-0-	38209	38209	38209	2			N	-0-					-0-
11	0	W	38604	-0-	38604	76813	38604	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35446	-0-	35446	112259	35446	2			N	-0-					-0-
01	0	W	32299	-0-	32299	144558	32299	2			N	-0-					-0-
02	0	W	26909	-0-	26909	171467	26909	2			N	-0-					-0-
*03	199675	X	28208	-0-	-171467	-0-	28208	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

10	T. A.		55712	-0-	55712	55712	55712	2			N	-0-					-0-
11	0	W	49511	-0-	49511	105223	49511	2			N	-0-					-0-
12	0	W	47148	-0-	47148	152371	47148	2			N	-0-					-0-
01	0	W	41628	-0-	41628	193999	41628	2			N	-0-					-0-
02	0	W	37813	-0-	37813	231812	37813	2			N	-0-					-0-
*03	272613	X	40801	-0-	-231812	-0-	40801	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	44525	-0-	44525	44525	44525	2			N	-0-					-0-
01	0	W	59917	-0-	59917	104442	59917	2			N	-0-					-0-
02	0	W	43615	-0-	43615	148057	43615	2			N	-0-					-0-
03	0	W	40833	-0-	40833	188890	40833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	40472	-0-	40472	40472	40472	2			N	-0-					-0-
01	0	W	60820	-0-	60820	101292	60820	2			N	-0-					-0-
*02	146273	X	44981	-0-	-101292	-0-	44981	2			N	-0-					-0-
*03	72943	X	40301	-0-	-32642	-0-	40301	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		62722	-0-	62722	62722	62722	2			N	-0-					-0-
12	107721	X	44999	-0-	-62722	-0-	44999	2			N	-0-					-0-
01	77810	X	44012	-0-	-33798	-0-	44012	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	32738	-0-	-37542	-0-	32738	2			N	-0-					-0-
*03	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	30476	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	28360	-0-	28360	28360	28360	2			N	-0-					-0-
01	0	W	49864	-0-	49864	78224	49864	2			N	-0-					-0-
*02	116977	X	38753	-0-	-78224	-0-	38753	2			N	-0-					-0-
*03	37920	X	37920	-0-	-0-	-0-	37920	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	80662	X	42616	-0-	-38046	-0-	42616	2			N	-0-					-0-
*01	80662	X	66406	-0-	-14256	-0-	66406	2			N	-0-					-0-
*02	72856	X	51958	-0-	-20898	-0-	51958	2			N	-0-					-0-
*03	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	51947	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	51336	X	25574	-0-	-25762	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
01	51336	X	38696	-0-	-12640	-0-	38696	2			N	-0-					-0-
02	46368	X	29084	-0-	-17284	-0-	29084	2			N	-0-					-0-
*03	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	27915	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	53351	X	27180	-0-	-26171	-0-	27180	2			N	-0-					-0-
01	53351	X	48193	-0-	-5158	-0-	48193	2			N	-0-					-0-
02	48188	X	38867	-0-	-9321	-0-	38867	2			N	-0-					-0-
*03	45813	X	45813	-0-	-0-	-0-	45813	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	57009	X	30630	-0-	-26379	-0-	30630	2			N	-0-					-0-
01	57009	X	54368	-0-	-2641	-0-	54368	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	51280	-0-	-212	-0-	51280	2			N	-0-					-0-
*03	50963	X	50963	-0-	-0-	-0-	50963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	38906	-0-	38906	38906	38906	2			N	-0-					-0-
01	0	W	34471	-0-	34471	73377	34259	2	212	9	N	193	158	1	3	8	32
02	0	W	25933	-0-	25933	99310	25753	2	180	9	N	164	94	1			102
03	0	W	24905	-0-	24905	124215	24684	2	221	9	N	201	174	1			129

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	72090	X	4537	-0-	-67553	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
12	74493	X	49126	-0-	-25367	-0-	49126	2			Y	-0-					-0-
01	74493	X	46798	-0-	-27695	-0-	46796	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	67284	X	38252	-0-	-29032	-0-	38252	2			Y	-0-					-0-
*03	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	35807	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6938 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

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

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. N/A

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

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

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

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 02/06/2012 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 05/06/2012 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	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
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/11/2012 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		19432	-0-	19432	19432	19420	2	12	9	Y	11					11
11	T. A.		40014	-0-	40014	59446	39895	2	119	9	Y	108					119
12	T. A.		10087	-0-	10087	69533	10080	2	7	9	Y	6					125
01	T. A.		32945	-0-	32945	102478	32945	2			Y	-0-					125
*02	T. A.		29064	-0-	29064	131542	28997	2	67	9	Y	61					186
03	T. A.		20652	-0-	20652	152194	20652	2			Y	-0-					186

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 6938 PERF. N/A

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

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	55955	X	47849	-0-	-8106	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
*02	50540	X	40172	-0-	-10368	-0-	40172	2			N	-0-					-0-
*03	55955	X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

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

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

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

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	46314	-0-	46314	46314	46314	46314	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	35278	-0-	35278	81592	35278	35278	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	35200	-0-	35200	116792	35200	35200	2			N	-0-					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	984	-0-	-597	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	842	-0-	-568	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					146
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	482	3	4	9	N	4					150
12	806	N	514	-0-	-292	-0-	511	3	3	9	N	3					153
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	3	2	9	N	2					155
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	N	2	130	1			27
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	N	1					28

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					19
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	N	2					21
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	9	N	2					23
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1					24
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	24	1			-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					146
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					146
12	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					146
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					150
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					150
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	402	2	8	9	N	7					157

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
COX "B" WELL #: 1 RRCID -> 118837 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					192
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					192
01	186	#	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					192
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					192
*03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

10	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					60
11	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					60
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					60
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					60
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					60
*03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

10	434	#	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-					14
11	420	#	241	-0-	-179	-0-	241	3			N	-0-					14
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					14
01	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					14
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					14
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	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

10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

10	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	589	#	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					88
11	570	#	167	-0-	-403	-0-	167	2			N	-0-					88
12	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					88
01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					100
02	540	R	540	-0-	-0-	-0-	525	2	15	9	N	14					114
03	682	#	654	-0-	-28	-0-	637	2	17	9	N	15					129

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
10	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	558	1	1024	3	Y	-0-					-0-
11	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	520	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	518	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	682	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	559	1	934	3	Y	-0-					-0-
03	1581	#	913	-0-	-668	-0-	231	1	682	3	Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

10	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					34
11	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					34
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					34
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					34
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					34
*03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

10	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	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

10	527	#	337	-0-	-190	-0-	334	2	3	9	Y	3					59
11	510	#	122	-0-	-388	-0-	122	2			Y	-0-					59
12	620	#	252	-0-	-368	-0-	252	2			Y	-0-					59
01	589	#	341	-0-	-248	-0-	341	2			Y	-0-					59
02	532	#	267	-0-	-265	-0-	267	2			Y	-0-					59
03	341	#	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					59

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

10	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					14
11	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					14
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	195	3	69	9	Y	63	63	1			14
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					14
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					14
*03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	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

10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CNT OPERATING COMPANY 161429
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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	133	1	34	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	134	1	31	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	83	1	19	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	142	1	30	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	179	1	33	3	N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	1	33	3	N	-0-					-0-

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
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	100	1	2079	2	N	-0-					94
11	1290	N	663	-0-	-627	-0-	97	1	566	2	N	-0-					94
12	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2			N	-0-					94
01	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	93	1	1560	2	N	-0-					94
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	N	-0-					94
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	2	N	-0-					94

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	100	1	3041	2	N	-0-					8
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	100	1	3750	2	N	-0-					8
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2818	2	N	5					13
							6	9									
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	103	1	2879	2	N	1					14
							1	9									
02	2520	X	1768	-0-	-752	-0-	93	1	1675	2	N	-0-					14
*03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	100	1	3146	2	N	-0-	5	5			9

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1					24
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	158	3	41	9	N	37	56	1			5
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	170	3	8	9	N	7					12
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					16
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	105	3	3	9	N	3					19
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					21

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					23
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	175	3	56	9	N	51	65	1			9
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	165	3	9	9	N	8					17
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	N	5					22
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	105	3	7	9	N	6					28
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	160	3	3	9	N	3					31

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					38
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	180	3	17	9	N	15	47	1			6
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	177	3	11	9	N	10					16
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	N	5					21
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	103	3	7	9	N	6					27
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	2					29

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
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					54
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3306	3	151	9	N	137	179	1			12
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					12
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					12
*02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					12
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					12

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
10	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	2			N	-0-					58
11	1230	N	204	-0-	-1026	-0-	204	2			N	-0-					58
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					58
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					58
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					58
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					58

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
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	3			N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	504	N	121	-0-	-383	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	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
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1161	3			N	-0-					153
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					153
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					153
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					153
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					153
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					182
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					182
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					182
01	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	3			N	-0-					182
02	DLQ G-10		520	-0-	520	1117	520	3			N	-0-					182
03	DLQ G-10		111	-0-	111	1228	111	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
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	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
10	1178	#	955	-0-	-223	-0-	927	2	28	9	N	25					178
11	1140	#	928	-0-	-212	-0-	927	2	1	9	N	1					179
12	1178	#	336	-0-	-842	-0-	327	2	9	9	N	8					187
01	961	#	227	-0-	-734	-0-	221	2	6	9	N	5					192
02	868	#	787	-0-	-81	-0-	773	2	14	9	N	13					205
03	961	#	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					205

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EMANUEL WELL #: 2A RRCID -> 151664 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 4476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	23					N	-0-					51
11	14B2 EXT		66	-0-	66	89	15	2	51	9	N	46					97
12	14B2 EXT		101	-0-	101	190	66	2	35	9	N	32					129
01	14B2 EXT		58	-0-	58	248	35	2	23	9	N	21	94	1			56
02	14B2 EXT		36	-0-	36	284	24	2	12	9	N	11	4	8			63
03	14B2 EXT		49	-0-	49	333	32	2	17	9	N	15					78

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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
*07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	828	2	605	9	N	550	547	1			43
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	306	2	220	9	N	200	181	1			62
09	3090	X	581	-0-	-2509	-0-	416	2	165	9	N	150	175	1			37
*10	3193	X	1794	-0-	-1399	-0-	1354	2	440	9	N	400	375	1			62
*11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1304	2	440	9	N	400	372	1			90
*12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	794	2	330	9	N	300	352	1			38
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8					173
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					173
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3339	2	26	9	N	24					197
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3322	2	11	9	N	10					207
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2835	2	14	9	N	13					220
*03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3343	2	20	9	N	18					238

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
10	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					74
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					74
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					74
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					74
*02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					74
*03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					74

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
10	217	#	153	-0-	-64	-0-	120	1	33	2	N	-0-					239
11	180	#	157	-0-	-23	-0-	115	1	42	2	N	-0-					239
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	120	1	60	2	N	-0-					239
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	120	1	63	2	N	-0-					239
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	107	1	59	2	N	-0-					239
*03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	120	1	68	2	N	-0-					239

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
10	248	#	209	-0-	-39	-0-	198	3	11	9	N	10					24
11	240	#	147	-0-	-93	-0-	146	3	1	9	N	1					25
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					25
01	217	#	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					25
02	196	#	92	-0-	-104	-0-	79	3	13	9	N	12					37
*03	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
10	155	#	79	-0-	-76	-0-	78	3	1	9	N	1					15
11	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					15
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	106	3	2	9	N	2					17
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2					19
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1					20
*03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1					21

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					77
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					77
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					77
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					77
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					77
03	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					77

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					97
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					97
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					99
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
02	308	#	304	-0-	-4	-0-	296	2	8	9	N	7					106
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	322	2	15	9	N	14					120

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					176
11	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					176
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					176
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					176
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					176
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					176

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					146
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
*02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					146

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					73
11	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					73
12	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					73
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
02	700	#	566	-0-	-134	-0-	566	2			N	-0-					73
03	775	#	NO RPT	-0-	-775	-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
10	868	#	819	-0-	-49	-0-	796	2	23	9	N	21	176	1			21
11	900	#	792	-0-	-108	-0-	790	2	2	9	N	2					23
12	930	#	835	-0-	-95	-0-	832	2	3	9	N	3					26
01	930	#	825	-0-	-105	-0-	822	2	3	9	N	3					29
02	784	#	767	-0-	-17	-0-	764	2	3	9	N	3					32
*03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10					42

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	450	#	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	364	#	80	-0-	-284	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	496	#	25	-0-	-471	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	428	-0-	-68	-0-	391	2	37	9	N	34	170	1			43
11	480	#	446	-0-	-34	-0-	406	2	40	9	N	36					79
12	434	#	409	-0-	-25	-0-	376	2	33	9	N	30					109
01	434	#	332	-0-	-102	-0-	309	2	23	9	N	21					130
02	420	#	145	-0-	-275	-0-	137	2	8	9	N	7					137
03	465	#	77	-0-	-388	-0-	75	2	2	9	N	2					139

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

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
10	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					28
11	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					28
12	434	#	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					28
01	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					28
02	392	#	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					28
03	434	#	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					28

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	558	#	514	-0-	-44	-0-	504	3	10	9	N	9					91
11	540	#	502	-0-	-38	-0-	494	3	8	9	N	7					98
12	494	R	494	-0-	-0-	-0-	481	3	13	9	N	12					110
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	N	14					124
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	463	3	14	9	N	13					137
*03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	501	3	14	9	N	13					150

GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	381	-0-	-84	-0-	373	3	8	9	N	7					29
11	450	#	392	-0-	-58	-0-	386	3	6	9	N	5					34
12	465	#	371	-0-	-94	-0-	364	3	7	9	N	6					40
01	403	#	398	-0-	-5	-0-	394	3	4	9	N	4					44
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	N	6					50
*03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	N	5					55

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2					45
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	54	3	3	9	N	3					48
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					48
01	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					48
02	84	#	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					48
03	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					48

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	587	-0-	-250	-0-	576	3	11	9	N	10					53
11	810	#	644	-0-	-166	-0-	631	3	13	9	N	12					65
12	837	#	801	-0-	-36	-0-	790	3	11	9	N	10					75
01	806	#	720	-0-	-86	-0-	697	3	23	9	N	21	76	1			20
02	734	R	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	N	15					35
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	726	3	18	9	N	16					51

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
10	341	#	219	-0-	-122	-0-	212	3	7	9	N	6					40
11	330	#	157	-0-	-173	-0-	154	3	3	9	N	3					43
12	310	#	202	-0-	-108	-0-	194	3	8	9	N	7					50
01	310	#	179	-0-	-131	-0-	175	3	4	9	N	4					54
02	252	#	206	-0-	-46	-0-	195	3	11	9	N	10					64
*03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	N	10					74

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
10	248	#	189	-0-	-59	-0-	183	3	6	9	N	5					56
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					56
12	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					56
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					56
02	280	#	129	-0-	-151	-0-	129	3			N	-0-					56
*03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					56

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
10	558	#	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-	54	1			-0-
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	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
10	744	#	731	-0-	-13	-0-	722	3	9	9	N	8					31
11	720	#	703	-0-	-17	-0-	696	3	7	9	N	6					37
12	744	#	737	-0-	-7	-0-	725	3	12	9	N	11					48
01	744	#	717	-0-	-27	-0-	707	3	10	9	N	9					57
02	672	#	632	-0-	-40	-0-	624	3	8	9	N	7					64
03	744	#	689	-0-	-55	-0-	681	3	8	9	N	7	57	1			14

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
10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	N	4					35
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					35
12	496	#	480	-0-	-16	-0-	474	3	6	9	N	5					40
01	496	#	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3					43
02	448	#	425	-0-	-23	-0-	419	3	6	9	N	5					48
*03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					51

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					205
11	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					205
12	558	#	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					205
01	558	#	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					205
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-					205
03	527	#	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					205

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
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
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	462	2	17	9	N	15					96
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8					104
12	403	#	334	-0-	-69	-0-	325	2	9	9	N	8					112
01	403	#	237	-0-	-166	-0-	228	2	9	9	N	8					120
02	364	#	301	-0-	-63	-0-	293	2	8	9	N	7					127
03	403	#	318	-0-	-85	-0-	303	2	15	9	N	14					141

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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLSEY OIL INC. 936238
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	471	3	17	9	N	15					40
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	N	5					45
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	446	3	10	9	N	9					54
01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	421	3	23	9	N	21					75
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	414	3	11	9	N	10					85
*03	646	R	646	-0-	-0-	-0-	628	3	18	9	N	16					101

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
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					60
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1126	2	22	9	N	20					80
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					80
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					80
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1083	2	50	9	N	45					125
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					162

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STALLINGS WELL #: 1 RRCID -> 200787 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5706 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) //CONT.// 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					42
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					42
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					42
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					42
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					42
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	N	2					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			2	7	72
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					72
02	DELQ PR		1670	-0-	1670	1670	1670	2			N	-0-					72
*03	3100	N	1574	-0-	-1526	144	1571	2	3	9	N	3					75

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					66
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	Y	10					92
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	3	9	Y	3					95
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	98	2	8	9	Y	7					102
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					102
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					102
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					102

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

10	186	N	62	-0-	-124	-0-	20	1	42	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	65	1	138	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-					-0-
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	38	1	17	2	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	1	50	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

10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HAWKINS, G. A. 366830
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	2	N	-0-					127
11	630	#	468	-0-	-162	-0-	37	1	431	2	N	-0-					127
12	651	#	411	-0-	-240	-0-	378	1	33	2	N	-0-					127
01	620	#	531	-0-	-89	-0-	489	1	42	2	N	-0-					127
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	489	1	43	2	N	-0-					127
*03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	611	1	53	2	N	-0-					127

PERRIN (CHAPPELL LIME) 70640 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
WALTERS WELL #: 2 RRCID -> 097678 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5706 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	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
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	145	1	893	2	N	-0-					59
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	132	1	834	2	N	-0-					59
12	961	N	655	-0-	-306	-0-	117	1	538	2	N	-0-					59
01	1023	N	420	-0-	-603	-0-	55	1	365	2	N	-0-					59
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	127	1	609	2	N	-0-					59
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	125	1	630	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
SAMUELS (MIDDLETON) WELL #: 3 RRCID -> 063598 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 5180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	95	-0-	-1083	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

	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
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
10	4154	X	2652	-0-	-1502	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1507	-0-	-694	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1360	-0-	-1306	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1956	-0-	-284	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	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
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	N	3					42
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	N	2					44
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	N	1					45
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					46
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1					47
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
10	434	N	71	-0-	-363	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	N	3					164
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3	146	1			21
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					25
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					28
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	3407		3407	-0-	-0-	-0-	3370	2	37	9	N	34					245
11	3294		3294	-0-	-0-	-0-	3244	2	50	9	N	45					290
12	3440		3440	-0-	-0-	-0-	3414	2	26	9	N	24					314
*01	3422		3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-	173	1			141
*02	2948		2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					141
*03	3539		3539	-0-	-0-	-0-	3533	2	6	9	N	5					146

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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
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
	10	124	N		83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8			49
	11	120	N		-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49
	12	124	N		24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					49
	01	122	N		122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					49
	02	97	N		97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					49
*	03	119	N		119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	8			49

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (MARBLE FALLS) 70643 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
MARKS, ELLA WELL #: 1 T RRCID -> 040979 COMPL. DATE 05/30/1966 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5150 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	171	1	365	2	Y	5					109
							6	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	136	1	398	2	Y	2					111
							2	9									
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	104	1	242	2	Y	3					114
							3	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	142	1	281	2	Y	-0-					114
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	133	1	448	2	Y	4					118
							4	9									
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	Y	4					122
							4	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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	3			N	-0-					-0-

PERRIN, N.W. (ATOKA CONGL.) 70645 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
PRICE, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 060884 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, MINNIE WELL #: 2 L RRCID -> 142024 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5234 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			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
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					81
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					81
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					81
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					81
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	13	1			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4762 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	260 22	1 9	2858	2	N	20					123
11	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	280 8	1 9	2556	2	N	7	101	1			29
12	3720	X	2854	-0-	-866	-0-	300 3	1 9	2551	2	N	3					32
01	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	270 21	1 9	2561	2	N	19					51
02	3108	X	2577	-0-	-531	-0-	280 6	1 9	2291	2	N	5					56
03	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	280 18	1 9	2458	2	N	16					72

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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					10
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	N	-0-					10
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	N	-0-					10
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-					10
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	17	1	83	2	N	-0-					10
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					93
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					93
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	878	3	3	9	N	3					96
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	886	3	3	9	N	3					99
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	3			N	-0-					99
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	3	10	9	N	9					108

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	837	N	83	-0-	-754	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					90
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	178	2	1	9	N	1					91
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	132	2	1	9	N	1					92
01	310	N	89	-0-	-221	-0-	87	2	2	9	N	2					94
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					95
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					96

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					194
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	13	1	21	2	N	-0-					194
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					194
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	2	N	-0-					194
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1271	N	876	-0-	-395	-0-	17 2	1 9	857	2	N	2					82
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	14 1	1 9	873	2	N	1					83
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	866	2	N	1					84
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	794	2	N	1					85
02	840	N	650	-0-	-190	-0-	13 2	1 9	635	2	N	2					87
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	1081	2	N	2					89

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
10	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	77 37	1 9	1601	3	Y	34					57
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1419	3	Y	3					60
12	1488	#	1398	-0-	-90	-0-	64	1	1334	3	Y	-0-					60
01	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	62 9	1 9	1304	3	Y	8					68
02	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2628	56 8	1 9	1189	3	Y	7					75
03	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3994	60 17	1 9	1289	3	Y	15					90

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
10	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	194 89	1 9	1488	3	N	81					177
11	1680	#	1585	-0-	-95	-0-	183 48	1 9	1354	3	N	44	167	1			54
12	1736	#	1528	-0-	-208	-0-	185 8	1 9	1335	3	N	7					61
01	1767	#	1630	-0-	-137	-0-	186 133	1 9	1311	3	N	121					182
02	1596	#	1459	-0-	-137	-0-	168 100	1 9	1191	3	N	91	169	1			104
03	1767	#	1578	-0-	-189	-0-	184 57	1 9	1337	3	N	52					156

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
10	3100	N	1808	-0-	-1292	4320	195	1	1505	3	Y	98					223
							108	9									
11	3000	N	1160	-0-	-1840	2480	149	1	954	3	Y	52	242	1			33
							57	9									
12	3100	N	1703	-0-	-1397	1083	193	1	1443	3	Y	61	1	1			93
							67	9									
01	DLQ G-10		1665	-0-	1665	2748	192	1	1440	3	Y	30					123
							33	9									
02	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4265	174	1	1297	3	Y	42					165
							46	9									
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	5979	194	1	1499	3	Y	19					184
							21	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4309		4160	-0-	-149	-0-	4160	2			N	-0-					133
11	4170		4004	-0-	-166	-0-	4004	2			N	-0-					133
12	4309		4134	-0-	-175	-0-	4134	2			N	-0-					133
01	4185		4092	-0-	-93	-0-	4092	2			N	-0-					133
02	3780		3635	-0-	-145	-0-	3635	2			N	-0-					133
03	4154	#	4058	-0-	-96	-0-	4058	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	12					187
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	9					196
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	11					207
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	9					216
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					216
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	#	952	-0-	-1807	-0-	952	2			N	-0-					16
11	2190	#	722	-0-	-1468	-0-	722	2			N	-0-					16
12	1860	#	630	-0-	-1230	-0-	630	2			N	-0-					16
01	1550	#	594	-0-	-956	-0-	594	2			N	-0-					16
02	980	#	506	-0-	-474	-0-	504	2	2	9	N	2					18
03	961	#	442	-0-	-519	-0-	440	2	2	9	N	2					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

	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
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					62
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					62
12	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1535	2			N	-0-					62
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					62
02	1400	N	1193	-0-	-207	-0-	1193	2			N	-0-					62
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					62

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

	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
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					86
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					86
12	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1954	2			N	-0-					86
01	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			N	-0-					86
02	1764	N	1517	-0-	-247	-0-	1517	2			N	-0-					86
*03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	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

	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					14
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					14
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					17
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					18
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					19
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1					20
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	22	2	1	9	N	1					21
03	465	N	177	-0-	-288	-0-	176	2	1	9	N	1					22

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					43
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-					43
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	2	101	9	N	92	102	1			33
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					33
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					33
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					104
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					104
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					104
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					104
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					104
03	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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		138	-0-	138	138	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		120	-0-	120	258	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	391	6	1	127	3	Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	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
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	21	1	597	3	N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	27	1	564	3	N	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	996	3	Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	999	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	47	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		940	-0-	940	1982	42	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3022	46	1	994	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					7
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	3	Y	-0-					7
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		875	-0-	875	875	40	1	835	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		795	-0-	795	1670	36	1	759	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		859	-0-	859	2529	38	1	821	3	Y	-0-					7

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	58	1	1232	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	51	1	1097	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	55	1	1144	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	56	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	-0-					-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
12	806	N	422	-0-	-384	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 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
10	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	99			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	387	205	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	544	157	2			Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56296		23326	-0-	-32970	-0-	22315	2	1011	9	N	919	850	1			384
11	54480		16081	-0-	-38399	-0-	15649	2	432	9	N	393	340	1			437
12	56296		13121	-0-	-43175	-0-	12738	2	383	9	N	348	359	1			426
01	56296		11393	-0-	-44903	-0-	11015	2	378	9	N	344	178	1			592
02	25872	#	7765	-0-	-18107	-0-	7521	2	244	9	N	222	157	1			657
03	23312	#	6573	-0-	-16739	-0-	6402	2	171	9	N	155	170	1			642

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ABER OIL & GAS CO. 001641
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
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					19
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	300	3	10	9	Y	9					52
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	326	3	19	9	Y	17					69
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	308	3	13	9	Y	12					81
01	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					81
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	285	3	21	9	Y	19					100
03	372	#	286	-0-	-86	-0-	279	3	7	9	Y	6					106

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
10	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					52
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					52
01	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					52
02	168	#	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					52
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					52

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
10	3286	#	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			N	-0-					19
11	3240	#	2299	-0-	-941	-0-	2299	3			N	-0-					19
12	3348	#	2079	-0-	-1269	-0-	2079	3			N	-0-					19
01	3348	#	2683	-0-	-665	-0-	2663	3	20	9	N	18					37
02	3024	#	2710	-0-	-314	-0-	2710	3			N	-0-					37
03	3100	#	2821	-0-	-279	-0-	2821	3			N	-0-					37

RIGGS, J. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150166 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5416 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					191
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					191
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					191
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					191
02	504	#	241	-0-	-263	-0-	241	3			N	-0-					191
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					191

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
10	1023	#	336	-0-	-687	-0-	336	3			N	-0-					220
11	990	#	480	-0-	-510	-0-	480	3			N	-0-					220
12	775	#	363	-0-	-412	-0-	363	3			N	-0-					220
01	589	#	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-					220
02	448	#	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					220
03	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					220

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

10	465	#	383	-0-	-82	-0-	379	3	4	9	N	4					146
11	450	#	328	-0-	-122	-0-	322	3	6	9	N	5					151
12	434	#	422	-0-	-12	-0-	411	3	11	9	N	10					161
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	395	3	8	9	N	7	158	1			10
02	392	#	314	-0-	-78	-0-	307	3	7	9	N	6					16
*03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	442	3	18	9	N	16					32

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					21
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					21
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					21
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					21
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					21
*03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	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

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		235	-0-	235	235	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	444	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	675	10	1	221	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	150	1	576	3	Y	12					22
							13	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	147	1	591	3	Y	16					38
							18	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	151	1	632	3	Y	1					39
							1	9									
01	DLQ G-10		790	-0-	790	790	150	1	640	3	Y	-0-					39
02	DLQ G-10		471	-0-	471	1261	114	1	357	3	Y	-0-					39
03	DLQ G-10		605	-0-	605	1866	139	1	465	3	Y	1					40
							1	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	117	1	521	3	N	-0-					22
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	114	1	509	3	N	-0-					22
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	104	1	385	3	N	-0-					22
01	651	N	405	-0-	-246	-0-	87	1	318	3	N	-0-					22
02	588	N	269	-0-	-319	-0-	54	1	215	3	N	-0-					22
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	74	1	314	3	N	-0-					22

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					75
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					75
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					75
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					75
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					75
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					75

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					83
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					83
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					83
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					83
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	3			N	-0-					83
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					83

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

10	589	N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	9	N	2					98
11	630	N	429	-0-	-201	-0-	428	2	1	9	N	1					99
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					100
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					101
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					101

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

10	651	#	204	-0-	-447	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	330	#	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	252	#	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

10	3522	R	3522	-0-	-0-	-0-	249	1	3273	3	Y	-0-					39
11	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	227	1	2948	3	Y	34					73
							37	9									
12	3472	#	3177	-0-	-295	-0-	233	1	2944	3	Y	-0-					73
01	3472	#	3244	-0-	-228	-0-	235	1	2992	3	Y	15					88
							17	9									
02	3136	#	2805	-0-	-331	-0-	201	1	2592	3	Y	11					99
							12	9									
03	3472	#	3202	-0-	-270	-0-	230	1	2965	3	Y	6					105
							7	9									

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

10	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					42
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
01	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					42
02	112	#	43	-0-	-69	-0-	24	2	19	9	N	17	59	1			-0-
*03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					39
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					39
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	3	3	9	N	3					42
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12					54
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	3	7	9	N	6					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

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

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

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

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828

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

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
10	279	N	71	-0-	-208	-0-	1	1	70	2	N	-0-					97
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	N	-0-					97
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					97
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					97
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	N	-0-					97
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					5
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					5
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					5
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					5
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	2			N	-0-					5
03	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			N	-0-					5

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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					117
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					117
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					117
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					117
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					117
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					16
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					16
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					16
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					16
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ADKINS, R. L. CORP. 007937
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
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	3	2	9	N	2					161
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	3	2	9	N	2					163
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					163
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					164
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					166
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	3	2	9	N	2					168

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	14B	DENY	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					13
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					13
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					13
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					13
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					13
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					11
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					11
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					11
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					11
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					96
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					96
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					96
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					96
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					96
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	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

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					1
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					1
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					1
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					1

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					29
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					29
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					29
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1					30
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					30

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	1					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	14B	DENY	-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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					17
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					17
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					17
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					12
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					12
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					12
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					12
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					12
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					60
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					60
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					60
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					60

RUSMAG (MISSISSIPPIAN) 78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
MURPHY, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	135	-0-	135	135	35	2	100	9	N	91					119
11	14B	DENY	87	-0-	87	222	52	2	35	9	N	32					151
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	23	124	1			50
01		222 N	-0-	-0-	-222	-0-					N	14					64
*02	14B	DENY	42	-0-	42	42	18	2	24	9	N	22					86
03	14B	DENY	18	-0-	18	60	3	2	15	9	N	14					100

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					24
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					24
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					24
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					24
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)//CONT.// 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					1
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					1
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					1
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					1
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					1

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
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					153
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					153
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					153
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					153
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					153
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					8
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					8
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					8
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					8
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5

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
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ALLEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 098080 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 4887 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2040	2			N	-0-					197
11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1934	2	20	9	N	18					215
12	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2013	2	23	9	N	21	181	1			55
01	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2035	2	4	9	N	4					59
02	1820	N	1099	-0-	-721	-0-	1098	2	1	9	N	1					60
03	2046	N	1168	-0-	-878	-0-	1164	2	4	9	N	4					64

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
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	678	2	95	9	N	86					145
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	654	2	48	9	N	44					189
12	806	N	484	-0-	-322	-0-	449	2	35	9	N	32	172	1			49
01	775	N	442	-0-	-333	-0-	390	2	52	9	N	47					96
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	365	2	41	9	N	37					133
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	275	2	30	9	N	27					160

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

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

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					90
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					90
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					90
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					90
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					17
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					20
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					20
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					20
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					10
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					10
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		445	-0-	445	445	445	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	445					N	-0-					-0-
08	0	Z	36	-0-	36	481	35	2	1	9	N	1					1
09	0	Z	90	-0-	90	571	89	2	1	9	N	1					2
10	0	Z	102	-0-	102	673	101	2	1	9	N	1					3
11	0	Z	69	-0-	69	742	68	2	1	9	N	1					4
12	0	Z	58	-0-	58	800	58	2			N	-0-					4
01	0	Z	50	-0-	50	850	50	2			N	-0-					4
02	0	Z	34	-0-	34	884	34	2			N	-0-					4
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	884					N	NO RPT					4

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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					116
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					116
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-	37	7			79
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					79
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					79
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	#	2221	-0-	-383	-0-	644	1	1494	2	N	75	1	8			161
							83	9									
11	4738	R	4738	-0-	-0-	-0-	690	1	3675	2	N	339	349	1			151
							373	9									
12	4191	R	4191	-0-	-0-	-0-	690	1	3501	2	N	-0-					151
01	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	713	1	2911	2	N	10					161
							11	9									
02	4424	#	2675	-0-	-1749	-0-	598	1	1900	2	N	161					322
							177	9									
03	4898	#	1806	-0-	-3092	-0-	690	1	1116	2	N	-0-					322

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
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	364	N	50	-0-	-314	-0-	50	2			N	-0-					52
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					52

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT FORK (MCLESTER) 79920 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
CHOATE WELL #: RRCID -> 090518 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2730 - 2750

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2004

CHOATE WELL #: RRCID -> 118116 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3956 - 3959

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2004

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
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	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
10	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1					131
11	2520	#	2241	-0-	-279	-0-	2233	2	8	9	N	7					138
12	2604	#	2600	-0-	-4	-0-	2564	2	36	9	N	33					171
01	2542	N	1595	-0-	-947	-0-	1574	2	21	9	N	19					190
02	2100	N	38	-0-	-2062	-0-	38	2			N	-0-					190
03	2604	N	1922	-0-	-682	-0-	1896	2	26	9	N	24					214

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					58
11	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					58
12	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					58
01	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					58
02	252	#	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					58
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	225	2	3	9	N	3					61

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY 380295
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
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
10	124	#	10	-0-	-114	-0-	8	2	2	9	N	2					170
11	120	#	76	-0-	-44	-0-	59	2	17	9	N	15					185
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	69	2	15	9	N	14	175	1			24
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	64	2	14	9	N	13					37
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	66	2	10	9	N	9					46
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	44	2	9	9	N	8					54

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
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					108
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6					114
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6					120
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	2	8	9	N	7					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	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
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1452	2	61	9	N	55					130
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1358	2	78	9	N	71	170	1			31
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14					45
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1440	2	169	9	N	154	174	1			25
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	N	10					35
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	N	13					48

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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

10	651	N	598	-0-	-53	-0-	596	2	2	9	Y	2					100
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			Y	-0-					100
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					100
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					100
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					100
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					100

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

10	1333	N	407	-0-	-926	-0-	407	2			N	-0-					87
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					87
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					87
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					87
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	239	2			N	-0-					87
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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

10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2711	3	1	9	N	1					81
11	2430	N	2318	-0-	-112	-0-	2315	3	3	9	N	3					84
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2417	3	2	9	N	2					86
01	2697	N	1977	-0-	-720	-0-	1977	3			N	-0-					86
*02	2156	N	1275	-0-	-881	-0-	1273	3	2	9	N	2					88
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	3	1	9	N	1					89

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) //CONT.// 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES //CONT.// 829800
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3260		3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					28
11	3152		3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					28
12	3250		3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					28
*01	3234	R	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					28
*02	3513		3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					28
*03	3791		3791	-0-	-0-	-0-	3791	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
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
10	3100	N	5631	-0-	2531	2607	5631	2			Y	-0-					90
11	3000	N	2508	-0-	-492	2115	2508	2			Y	-0-					90
12	4743		2628	-0-	-2115	-0-	2628	2			Y	-0-					90
01	2506		2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					90
02	2184		2032	-0-	-152	-0-	2032	2			Y	-0-					90
03	2418		2284	-0-	-134	-0-	2284	2			Y	-0-					90

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7331	R	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					206
11	7048	R	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					206
12	7238	R	7238	-0-	-0-	-0-	7237	3	1	9	N	1	80	1			127
01	7272	R	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					127
02	5721	R	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					127
03	7316	#	6793	-0-	-523	-0-	6793	3			N	-0-					127

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4036	R	4036	-0-	-0-	-0-	3993	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	2964	R	2964	-0-	-0-	-0-	2914	3	50	9	Y	45	45	1			2
12	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	2895	3	45	9	Y	41	40	1			3
01	2604	#	2248	-0-	-356	-0-	2208	3	40	9	Y	36	37	1			2
02	2352	#	1827	-0-	-525	-0-	1827	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2604	#	2240	-0-	-364	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 136337 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8162 - 8320

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	2576	R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
12	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
01	2604	#	2390	-0-	-214	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	2408	#	2361	-0-	-47	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
*03	2667	R	2667	-0-	-0-	-0-	2667	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	989	-0-	-34	-0-	981	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	990	#	972	-0-	-18	-0-	964	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	996	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	914	R	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	Y	10	10	1			1
*03	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1004	3	12	9	Y	11	11	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					30
11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					30
12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					30
01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					30
02	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					30
*03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	#	919	-0-	-941	-0-	919	2			N	-0-					119
11	1800	#	1186	-0-	-614	-0-	1186	2			N	-0-					119
12	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					119
01	1705	#	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					119
02	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					119
03	2356	#	1905	-0-	-451	-0-	1905	2			N	-0-					119

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	2601	3	197	9	N	179	491	1			167
11	2790	#	2754	-0-	-36	-0-	2525	3	229	9	N	208	173	1			202
12	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	2568	3	166	9	N	151	175	1			178
01	2755	R	2755	-0-	-0-	-0-	2567	3	188	9	N	171					349
02	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	2430	3	318	9	N	289	178	1			460
*03	2900	R	2900	-0-	-0-	-0-	2673	3	227	9	N	206	349	1			317

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
10	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2203	3	37	9	Y	34	32	1			2
11	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	1938	3	21	9	Y	19	20	1			1
12	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2327	3	41	9	Y	37	36	1			2
01	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	45	44	1			3
02	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2052	3	41	9	Y	37	37	1			3
*03	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2229	3	46	9	Y	42	42	1			3

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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
10	6709	R	6709	-0-	-0-	-0-	6695	3	14	9	Y	13	12	1			1
11	6509	R	6509	-0-	-0-	-0-	6491	3	18	9	Y	16	16	1			1
12	6671	R	6671	-0-	-0-	-0-	6645	3	26	9	Y	24	24	1			1
01	6665	#	6566	-0-	-99	-0-	6532	3	34	9	Y	31	30	1			2
02	6020	#	5835	-0-	-185	-0-	5804	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	6665	#	6438	-0-	-227	-0-	6404	3	34	9	Y	31	31	1			2

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
10	T. A.		161	-0-	161	268	161	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		75	-0-	75	343	75	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		135	-0-	135	478	135	3			Y	-0-					-0-
01	770	R	292	-0-	-478	-0-	279	3	13	9	Y	12					12
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					12
*03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	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
10	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					2
11	2160	#	914	-0-	-1246	-0-	914	3			Y	-0-					2
12	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1798	#	676	-0-	-1122	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	3794	R	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
*03	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2527	3	4	9	Y	4	4	1			-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
10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	272	-0-	-8	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*03	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1402	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1651	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1491	3	12	9	Y	11	10	1			1
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN 8900 PENN. UNIT WELL #: 501 RRCID -> 210210 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9184 - 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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	#	3435	-0-	-99	-0-	3435	2			N	-0-					75
11	4079	R	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					75
12	3410	#	3193	-0-	-217	-0-	3193	2			N	-0-					75
01	3441	#	2898	-0-	-543	-0-	2898	2			N	-0-					75
02	3808	#	2810	-0-	-998	-0-	2810	2			N	-0-					75
03	4216	#	3346	-0-	-870	-0-	3346	2			N	-0-					75

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	#	691	-0-	-425	-0-	691	2			N	-0-					107
11	1080	#	740	-0-	-340	-0-	740	2			N	-0-					107
12	1116	#	554	-0-	-562	-0-	554	2			N	-0-					107
01	775	#	85	-0-	-690	-0-	85	2			N	-0-					107
02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					107
*03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					107

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1954	R	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	1984	#	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	2015	#	1896	-0-	-119	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	1614	-0-	-206	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	#	3485	-0-	-700	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	4050	#	3781	-0-	-269	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
12	4236	R	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4685	R	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
02	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
*03	4543	R	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888		3385	-0-	-10503	-0-	3385	3			Y	-0-					86
11	3130		3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			Y	-0-					86
12	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	3037	3	6	9	Y	5					91
01	3224		2968	-0-	-256	-0-	2968	3			Y	-0-					91
02	2912		2601	-0-	-311	-0-	2598	3	3	9	Y	3					94
03	3224		2925	-0-	-299	-0-	2923	3	2	9	Y	2					96

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

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

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5043	-0-	1943	1943	5043	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2225	-0-	-775	1168	2225	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2315	-0-	-785	383	2315	2			Y	-0-					-0-
01	2571	N	2188	-0-	-383	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1829	-0-	-243	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
03	2480		2046	-0-	-434	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
10	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2091	2	2	9	N	2					39
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	N	3					42
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	N	5					47
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
02	1904	N	843	-0-	-1061	-0-	839	2	4	9	N	4					51
03	1891	N	640	-0-	-1251	-0-	640	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
10	1953	#	1948	-0-	-5	-0-	1924	2	24	9	N	22					47
11	1890	#	1887	-0-	-3	-0-	1862	2	25	9	N	23					70
12	1953	#	1864	-0-	-89	-0-	1840	2	24	9	N	22					92
01	1953	#	1855	-0-	-98	-0-	1829	2	26	9	N	24					116
02	1764	#	1723	-0-	-41	-0-	1697	2	26	9	N	24					140
03	1953	#	1702	-0-	-251	-0-	1682	2	20	9	N	18					158

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
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	733	2	44	9	N	40					242
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	705	2	44	9	N	40	169	1			113
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	712	2	44	9	N	40					153
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	716	2	44	9	N	40					193
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	618	2	44	9	N	40					233
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	N	40	167	1			106

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	7500		1211	-0-	-6289	2115	1211	2			N	-0-					52
*05	2115		-0-	-0-	-2115	-0-					N	-0-					52
06	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
07	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
08	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					52
*10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					52
*11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					52
*12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					52
*01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					52
*02	2800	N	5159	-0-	2359	2386	5159	2			N	-0-					52
*03	3100	N	6465	-0-	3365	5751	6465	2			N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4536 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
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	7500		1212	-0-	-6288	2115	1212	2			N	-0-					-0-
*05	2115		-0-	-0-	-2115	-0-					N	-0-					-0-
06	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5159	-0-	2359	2386	5159	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6466	-0-	3366	5752	6466	2			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
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	308	N	217	-0-	-91 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					15
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					15
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
02	84	#	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					15
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					22
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
*01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					22
*02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					22
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					42
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					42
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					42
01	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					42
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	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
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2257	3	101	9	N	92	157	1			180
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2433	3	112	9	N	102	160	1			122
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2800	3	149	9	N	135	156	1			101
01	3100	N	3132	-0-	32	32	2990	3	142	9	N	129					230
02	2619	N	2587	-0-	-32	-0-	2469	3	118	9	N	107	156	1			181
*03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2635	3	131	9	N	119					300

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1892	3	50	9	N	45					356
11	1770	N	636	-0-	-1134	-0-	627	3	9	9	N	8					364
12	2356	N	386	-0-	-1970	-0-	386	3			N	-0-					364
01	1953	N	307	-0-	-1646	-0-	307	3			N	-0-					364
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					364
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					364

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
10	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	952	#	937	-0-	-15	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	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
10	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	876	-0-	-294	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	112	1	883	3	N	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	112	1	838	3	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					127
11	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	2			N	-0-					127
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					127
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					127
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					127
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					55
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					55
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					55
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					55
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	3			N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	Y	4					50
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	Y	4					54
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6	42	1			18
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3					21
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3					24
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	Y	3					27

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 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
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2					23
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					25
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	20	1			8
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					10
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					11
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2					13

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	59	2	9	9	Y	8					82
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	79	2	9	9	Y	8					90
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	86	2	10	9	Y	9	69	1			30
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	Y	6					36
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5					41
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	76	2	6	9	Y	5					46

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
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	Y	4					49
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4					53
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	Y	5	41	1			17
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					20
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3					23
03	248	#	205	-0-	-43	-0-	202	2	3	9	Y	3					26

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
11	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
12	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
01	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
*03	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
11	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
01	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	768	-0-	-16	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	618	-0-	-12	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	561	-0-	-27	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

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

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1057	3	2	9	N	2					2
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1064	3	2	9	N	2					4
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					4
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1028	3	4	9	N	4					8

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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					29
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					29
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					29
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					29
02	56	#	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					29
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	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
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			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
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					86
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					86
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					86
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					86
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					86
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	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
10	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1340	2			N	-0-					49
11	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	1317	2			N	-0-					49
12	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					49
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					49
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					49
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					85
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					85
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					85
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					85
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					193
11	3000	N	7421	-0-	4421	4421	6738	3	683	9	N	621	691	1			123
12	3100	N	4200	-0-	1100	5521	3676	3	524	9	N	476	352	1			247
01	3100	N	6856	-0-	3756	9277	6266	3	590	9	N	536	692	1			91
*02	2800	N	5370	-0-	2570	11847	4949	3	421	9	N	383	344	1	15	8	115
*03	7750		4300	-0-	-3450	8397	3986	3	314	9	N	285	344	1	1	8	55

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					36
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					36
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36

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

10	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
01	1271	N	1191	-0-	-80	B	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
02	1092	N	1013	-0-	-79	B	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

10	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2			N	-0-				-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-				-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-				-0-
02	924	N	716	-0-	-208	B	-0-	716	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	812	-0-	-118	B	-0-	812	2			N	-0-				-0-

FERGUSON 160 WELL #: 1 RRCID -> 063468 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 3546 - 3566

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	26	1	312	2	N	-0-				-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	26	1	293	2	N	-0-				-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	26	1	313	2	N	-0-				-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	26	1	319	2	N	-0-				-0-
02	308	N	306	-0-	-2	B	-0-	26	1	280	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	26	1	360	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

10	307	R	307	-0-	-0-		-0-	307	3			N	-0-				-0-
11	188	R	188	-0-	-0-		-0-	188	3			N	-0-				-0-
12	186	R	186	-0-	-0-		-0-	186	3			N	-0-				-0-
01	341	#	130	-0-	-211		-0-	130	3			N	-0-				-0-
02	308	#	231	-0-	-77		-0-	231	3			N	-0-				-0-
03	310	#	211	-0-	-99		-0-	211	3			N	-0-				-0-

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
10	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					47
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					47
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					47
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					47
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					47
*03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	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
10	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					85
11	480	#	192	-0-	-288	-0-	192	2			N	-0-					85
12	496	#	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					85
01	403	#	314	-0-	-89	-0-	312	2	2	9	N	2					87
02	364	#	281	-0-	-83	-0-	273	2	8	9	N	7					94
03	341	#	288	-0-	-53	-0-	280	2	8	9	N	7					101

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					37
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					37
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					37
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					37
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					37
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	646	1	1828	3	Y	16					28
							18	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	617	1	1861	3	Y	21					49
							23	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	283	1	1465	3	Y	27					76
							30	9									
01	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	61	1	1717	3	Y	131	107	1			100
							144	9									
02	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3463	52	1	1489	3	Y	-0-					100
03	DLQ G-10		1567	-0-	1567	5030	53	1	1514	3	Y	-0-					100

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	186	N	39	-0-	-147	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	34	1	119	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	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
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	27	1	86	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	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
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	71	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	5	1	219	3	N	-0-					-0-
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	20	1	69	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	3	N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	N	-0-			-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	3	N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	3	1	144	3	N	-0-			-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	168	N	66	-0-	-102	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-			-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	N	-0-			-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 067240 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	3	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	23	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	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
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	25	1	63	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	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
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	33	1	71	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	24	1	76	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	26	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	363	1	745	3	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	842	-0-	-336	-0-	130	1	712	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	135	1	1069	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	25	1	82	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	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
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	31	1	80	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	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 #: 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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	30	1	115	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	16	1	43	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	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
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	64	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	29	1	70	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	93	-0-	-248	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	110	1	292	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	38	1	90	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	33	1	89	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	101	1	287	3	N	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	372	N	195	-0-	-177	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	28	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	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
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	33	1	86	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	16	1	36	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	18	1	42	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	47	1	102	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	17	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	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
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	26	1	53	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	46	1	145	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	3	N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-			-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	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
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	13	1	31	3	N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	35	1	108	3	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	29	1	88	3	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	37	1	117	3	N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 #: 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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

10	155	N	127	-0-	-28	-0-	28	1	99	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	26	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

10	124	N	84	-0-	-40	-0-	19	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

10	124	N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	25	1	88	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	58	1	168	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	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
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	29	1	102	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	32	1	114	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	41	1	143	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	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
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	23	1	81	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	32	1	90	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	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
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	23	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	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
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	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
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	37	1	78	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	40	1	124	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	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
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	49	1	103	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	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
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	55	1	156	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	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
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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 #: 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
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	40	1	108	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	71	1	164	3	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	32	1	113	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239209 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1021 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	47	1	123	3	N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	156	-0-	-216	-0-	53	1	103	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	207	3	N	-0-					-0-
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	165	2	19	9	N	17					51
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	173	2	20	9	N	18					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					159
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					59
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1					60
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	3			Y	-0-					60
01 DLQ G-10			311	-0-	311	311	310	3	1	9	Y	1					61
02 DLQ G-10			441	-0-	441	752	434	3	7	9	Y	6					67
03 DLQ G-10			547	-0-	547	1299	519	3	28	9	Y	25					92

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
10	527	#	468	-0-	-59	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	Y	5					5
							6	9									
01	679	R	679	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	3					8
							3	9									
02	575	R	575	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	4					12
							4	9									
*03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					12

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					49
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					49
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					49
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	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

10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	323	1	748	3	Y	-0-					28
11	1170	N	991	-0-	-179	-0-	812	1	179	3	Y	-0-					28
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	400	1	574	3	Y	-0-					28
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	535	1	594	3	Y	-0-					28
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	356	1	496	3	Y	-0-					28
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-					28

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) //CONT.// 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	93	N	19	-0-	-74	-0-	17	2	2	9	N	2					97
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					97
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	23	2	3	9	N	3					100
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					102
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102

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

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2					51
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2					53
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	Y	2					55
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	162	3	1	9	Y	1					60
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					62

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	Y	5					45
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	560	3	7	9	Y	6					51
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	3	3	9	Y	3					54
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	Y	4					58
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					58
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	Y	7					65

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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
10	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					26
11	1080	N	768	-0-	-312	-0-	768	2			N	-0-					26
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					26
01	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					26
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	623	2			N	-0-					26
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					26

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					42
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	N	7					49
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	609	3	34	9	N	31					80
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	585	3	17	9	N	15					95
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	487	3	2	9	N	2	56	1			41
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	505	3	3	9	N	3					44

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

10	1395	N	332	-0-	-1063	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					13
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					13
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					13
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					13
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
KINDRED WELL #: 1 RRCID -> 189067 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5865 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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12

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
10	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	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
10	1333	#	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-					164
11	1290	#	1061	-0-	-229	-0-	1061	2			N	-0-					164
12	1302	#	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					164
01	1302	#	1256	-0-	-46	-0-	1253	2	3	9	N	3					167
02	1176	#	1160	-0-	-16	-0-	1159	2	1	9	N	1					168
*03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	162	1			8

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
10	341	#	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	330	#	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	341	#	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	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
10	744	#	319	-0-	-425	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	720	#	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	744	#	384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	744	#	394	-0-	-350	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	336	#	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	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
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					44
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					44
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					44
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					44
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					44
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		1080	-0-	1080	1080	944	2	136	9	N	124	160	1			37
12	14B2 EXT		380	-0-	380	1460	380	2			N	-0-					37
01	14B2 EXT		687	-0-	687	2147	685	2	2	9	N	2					39
02	14B2 EXT		303	-0-	303	2450	303	2			N	-0-					39
*03	2660	X	210	-0-	-2450	-0-	210	2			N	-0-					39

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
10	52071	X	52071	-0-	-0-	-0-	51616	2	455	9	N	414	376	1			195
11	48369	X	48369	-0-	-0-	-0-	47955	2	414	9	N	376	371	1			200
12	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	50448	2	271	9	N	246	179	1			267
01	45835	X	45835	-0-	-0-	-0-	45601	2	234	9	N	213	367	1			113
02	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	37350	2	239	9	N	217	173	1			157
03	48980	X	35429	-0-	-13551	-0-	35328	2	101	9	N	92	177	1			72

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25131	2	163	9	N	148					233
11	20250	X	15865	-0-	-4385	-0-	15804	2	61	9	N	55	173	1			115
12	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	23149	2	47	9	N	43					158
01	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19468	2	46	9	N	42					200
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12409	2	39	9	N	35	173	1			62
03	25296	X	19585	-0-	-5711	-0-	19485	2	100	9	N	91					153

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					112
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-					112
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	2	N	-0-					112
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					112
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					112
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
10	248	#	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	240	#	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168	#	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	62	1			53
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					53
12	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					53
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					53
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	3			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CONTINENTAL EXPORT CORPORATION 173650
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					58
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					58
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					58
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					58
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					58
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PTC DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 099538 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3997 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

GUFFEY, G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129675 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5024 - 6264

10	62	#	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					5
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	3					8
							3	9									
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	1					9
							1	9									
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					9
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					9
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

10	989	R	989	-0-	-0-	-0-	966	3	23	9	Y	21					49
11	926	R	926	-0-	-0-	-0-	901	3	25	9	Y	23					72
12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	746	3	19	9	Y	17					89
01	832	R	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	Y	4					93
02	937	R	937	-0-	-0-	-0-	916	3	21	9	Y	19					112
*03	991	R	991	-0-	-0-	-0-	963	3	28	9	Y	25					137

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 249784 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4639 - 6149

10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	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

10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					23
11	270	#	223	-0-	-47	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					23
12	310	#	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					23
01	310	#	242	-0-	-68	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					23
02	280	#	227	-0-	-53	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					23
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					23

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	#	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-	120	1			-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	291	3	12	9	N	11					11
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	333	3	2	9	N	2					13
01	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					13
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					13
03	341	#	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					13

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

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

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*03	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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

10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	60	1	321	3	Y	21					38
							23	9									
11	399	R	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	3	Y	-0-					38
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					38
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	Y	-0-					38
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					38
*03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	72	1	334	3	Y	-0-					38

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					547
11	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					547
12	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					547
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					547
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	93	3			N	-0-					547
*03	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	29	-0-	29	58	29	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					10
11	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-					10
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					10
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					7
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					7
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	5	1	103	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		97	-0-	97	205	5	1	92	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		99	-0-	99	304	5	1	94	3	Y	-0-					7

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					1
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					1
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	21	1	427	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		437	-0-	437	437	20	1	417	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		403	-0-	403	840	19	1	384	3	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		440	-0-	440	1280	20	1	420	3	Y	-0-					1

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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	126	1	715	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	122	1	677	3	Y	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	134	1	844	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		797	-0-	797	797	125	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		546	-0-	546	1343	99	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		760	-0-	760	2103	122	1	638	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	5	1	232	3	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	5	1	225	3	N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	5	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					20
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					20
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					20
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					20
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	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
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	12	1	480	3	Y	-0-					1
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		377	-0-	377	805	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		426	-0-	426	1231	9	1	417	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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	14	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		857	-0-	857	857	20	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		687	-0-	687	1544	16	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		855	-0-	855	2399	20	1	835	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	499	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	113	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	234	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		787	-0-	787	787	176	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		644	-0-	644	1431	130	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		715	-0-	715	2146	153	1	562	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

10	961	N	894	-0-	-67	-0-	21	1	873	3	Y	-0-					75
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					75
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	22	1	908	3	Y	-0-					75
01	DLQ G-10		881	-0-	881	881	20	1	861	3	Y	-0-					75
02	DLQ G-10		823	-0-	823	1704	19	1	804	3	Y	-0-					75
03	DLQ G-10		909	-0-	909	2613	21	1	888	3	Y	-0-					75

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD, N. (CADDO CONGL.) 98320 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
CHERRY HOMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 038239 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4923 - 4927

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

10	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1784	3	6	9	Y	5					17
11	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1681	3	1	9	Y	1					18
12	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1667	3	2	9	Y	2					20
01	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	1643	3	14	9	Y	13					33
02	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3224	1554	3	13	9	Y	12					45
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	4943	1709	3	10	9	Y	9					54

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

10	3100	N	3385	-0-	285	285	3372	3	13	9	Y	12					114
11	3000	N	4228	-0-	1228	1513	4217	3	11	9	Y	10					124
12	3100	N	5860	-0-	2760	4273	5849	3	11	9	Y	10					134
01	DLQ G-10		5623	-0-	5623	9896	5598	3	25	9	Y	23					157
02	DLQ G-10		2344	-0-	2344	12240	2324	3	20	9	Y	18					175
03	DLQ G-10		2103	-0-	2103	14343	2079	3	24	9	Y	22					197

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	424	2	6	9	Y	5					7
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	Y	7					14
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					14
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					14
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3					17
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	909	2	80	9	Y	73					90

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TRESAMI, INC. 868365
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					291
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					291
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					291
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					291
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					291

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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					234
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					234
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					234
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					234
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					234

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					15
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					15
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					17
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	7	10	1			14
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	1736	N	260	-0-	-1476	-0-	260	2			N	-0-					56
11	540	N	169	-0-	-371	-0-	169	2			N	-0-					56
12	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	2			N	-0-					56
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					56
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	154	3	21	9	N	19	45	1	2	8	90
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	145	3	89	9	N	81					171
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	89	3	47	9	N	43	166	1			48
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	60	3	59	9	N	54	1	8			101
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	68	3	41	9	N	37					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					82
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					83
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	352	2	26	9	N	24					107
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5					112
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					113
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					114

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWAN PC, LP 831614
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

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

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	74	178	1			55
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	3	196	9	N	178					233
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	73	3	425	9	N	386	576	1			43
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	3	279	9	N	254	193	1			104
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	67	3	142	9	N	129	183	1			50
03	496	N	191	-0-	-305	-0-	69	3	122	9	N	111					161

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 111838 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5600 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

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

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					201
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					201
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					201
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					201
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					201
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					201

WORTHINGTON //CONT.// 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					19
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					19
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3					28
11	1020	N	563	-0-	-457	-0-	561	2	2	9	N	2					30
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2					32
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	742	2	2	9	N	2					34
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					92
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					93
12	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					93
01	465	#	420	-0-	-45	-0-	412	2	8	9	N	7					100
02	420	#	373	-0-	-47	-0-	371	2	2	9	N	2					102
03	465	#	419	-0-	-46	-0-	415	2	4	9	N	4					106

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

ATWOOD, FRED WELL #: 5 RRCID -> 224099 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3976 - 4023

10	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

ATWOOD, FRED WELL #: 4 RRCID -> 224909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4087 PERF. 2542 - 2567

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

ATWOOD, FRED WELL #: 1 RRCID -> 225265 COMPL. DATE 01/00/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	140	#	37	-0-	-103	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675

HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

10	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					31
11	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					31
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					31
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					31
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					31
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					31

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 224101 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4048 - 4052

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 104438 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4414 - 4423

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

HAWKINS, G. A. 366830

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
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	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
10	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-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
10	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					53
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					53
12	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					53
01	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					53
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					53
*03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709

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
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					122
*02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					122
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	175	3	20	9	N	18	57	1	1	8	18
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	N	12					30
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	131	3	14	9	N	13					43
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	122	3	77	9	N	70	57	1			56
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	101	3	61	9	N	55	57	1			54
*03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					55

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	212	-0-	-129	-0-	175	3	37	9	N	34	113	1	3	8	35
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	230	3	21	9	N	19					54
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	262	3	29	9	N	26					80
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	248	3	166	9	N	151	117	1			114
*02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	206	3	124	9	N	113	116	1			111
03	248	#	192	-0-	-56	-0-	190	3	2	9	N	2					113

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
10	1798		1152	-0-	-646	5765	1152	3			Y	-0-					17
11	1740		1419	-0-	-321	5444	1419	3			Y	-0-					17
12	1798		1034	-0-	-764	4680	1034	3			Y	-0-					17
01	1798		1172	-0-	-626	4054	1172	3			Y	-0-					17
02	1624		965	-0-	-659	3395	965	3			Y	-0-					17
*03	1798		1812	-0-	14	3409	1812	3			Y	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL			03/16/2007											
10	992	#	975	-0-	-17	-0-	968	3	7	9	Y	6					9
11	960	#	946	-0-	-14	-0-	939	3	7	9	Y	6					15
12	992	#	952	-0-	-40	-0-	944	3	8	9	Y	7	17	1			5
01	992	#	955	-0-	-37	-0-	947	3	8	9	Y	7					12
02	868	#	863	-0-	-5	-0-	857	3	6	9	Y	5					17
03	961	#	943	-0-	-18	-0-	937	3	6	9	Y	5	16	1			6
10	589	#	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					3
11	570	#	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					3
12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					3
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					3
02	476	#	428	-0-	-48	-0-	428	3			N	-0-					3
*03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					3
10	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					3
11	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					3
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					3
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					3
02	252	#	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					3
*03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					3
10	1798		562	-0-	-1236	15935	548	2	14	9	N	13					291
11	1740		704	-0-	-1036	14899	704	2			N	-0-	120	1			171
12	1798		722	-0-	-1076	13823	722	2			N	-0-					171
01	1798		694	-0-	-1104	12719	694	2			N	-0-					171
02	1624		594	-0-	-1030	11689	594	2			N	-0-					171
*03	1798		757	-0-	-1041	10648	677	2	80	9	N	73					244

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

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
10	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					25
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					25
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					25
01	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					25
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					25
*03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					25

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	1288 #	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					88
11	270 N	63	-0-	-207	-0-	62	2	1	9	N	1					89
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					89
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					94
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					95
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					99

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7					107
11	390 N	105	-0-	-285	-0-	101	2	4	9	N	4					111
12	1488 N	583	-0-	-905	-0-	581	2	2	9	N	2	2	8			111
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1718	2	151	9	N	137	170	1	2	8	76
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1					77
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	542	2	59	9	N	54					131

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	N	1	1	8			93
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	N	1	1	8			93
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					93
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					93
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					93
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3621	-0-	3621	3621	3581	2	40	9	N	36	174	1			117
*07	0	W	3038	-0-	3038	6659	3004	2	34	9	N	31					148
*08	0	W	2205	-0-	2205	8864	2170	2	35	9	N	32					180
09	0	W	1493	-0-	1493	10357	1492	2	1	9	N	1					181
10	0	W	1458	-0-	1458	11815	1457	2	1	9	N	1					182
11	0	W	3282	-0-	3282	15097	3253	2	29	9	N	26	149	1			59
12	0	W	2879	-0-	2879	17976	2783	2	96	9	N	87					146
01	0	W	2725	-0-	2725	20701	2672	2	53	9	N	48					194
02	0	W	1452	-0-	1452	22153	1432	2	20	9	N	18	169	1			43
03	0	W	1662	-0-	1662	23815	1641	2	21	9	N	19					62

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					92
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					92
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					92
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					92
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					81
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					81
12	2201	N	1217	-0-	-984	-0-	1217	3			N	-0-					81
01	1829	N	849	-0-	-980	-0-	849	3			N	-0-					81
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	776	3	124	9	N	113	174	1			20
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

D & B OIL COMPANY 195869
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
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	1			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 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
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	1			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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					2
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					2
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					2
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					2
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-					2
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-					2
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					2
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					2
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					2
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
10	0	Z	1024	-0-	1024	17016	822	3	202	9	N	184	184	1			2
11	0	Z	1105	-0-	1105	18121	905	3	200	9	N	182	182	1			2
12	0	Z	1017	-0-	1017	19138	815	1	202	9	N	184	184	1			2
01	SHUT IN		987	-0-	987	20125	786	3	201	9	N	183	183	1			2
02	SHUT IN		713	-0-	713	20838	514	3	199	9	N	181	181	1			2
03	SHUT IN		798	-0-	798	21636	592	3	206	9	N	187	187	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	#	538	-0-	-1384	-0-	480	2	58	9	N	53					100
11	1680	#	1364	-0-	-316	-0-	1331	2	33	9	N	30					130
12	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1474	2	12	9	N	11					141
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2341	2	19	9	N	17					158
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 229319
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750		5149	-0-	-2601	48352	5129	2	20	9	N	18					94
11	7500		2369	-0-	-5131	43221	2367	2	2	9	N	2					96
12	7750		3133	-0-	-4617	38604	3133	2			N	-0-					96
01	7750		4395	-0-	-3355	35249	4349	2	46	9	N	42					138
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	35249					N	NO RPT					138
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	35249					N	NO RPT					138

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
BURNETT-MCCARVER WELL #: 1 C RRCID -> 072394 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 4246 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	407	2	1	9	N	1					48
11	840	N	577	-0-	-263	-0-	576	2	1	9	N	1					49
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					50
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					51
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	340	2	1	9	N	1					52
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	481	2	1	9	N	1					53

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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	3	46	9	N	42					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					171
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					171
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

GINNINGS COMPANY 307243
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-	38	1			98
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	455	3	11	9	N	10	31	1			77
12	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					77
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					77
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	3			N	-0-					77
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					77

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-

HAWKINS, G. A. 366830

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
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					57
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					57
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					57
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					57
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					57
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					57

ELLIS-WHALEY WELL #: 4 RRCID -> 141063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4078 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYS, JOHN H. 369100

RAMSEY-CORLEY WELL #: 4 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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					1
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					100
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					102
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					102
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					102
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	222	2			N	-0-					102
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					102

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					143
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					143
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					143
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					143
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					143
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					122
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					125
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	N	3					128
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					131
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	281	2	2	9	N	2					133
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					133

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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4585 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

10	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					132
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					132
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					132
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					132
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-					132
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					132

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
CLARK (SOUTHLAND ROYALTY) WELL #: 2 RRCID -> 116028 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4160 - 4164

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P&A 12-13-2012

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	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

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	47	3	15	9	Y	14					81
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	3	15	9	Y	14					95
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	110	3	15	9	Y	14					109
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	112	3	24	9	Y	22					131
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	3	13	9	Y	12					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

JE MARCHMAN ENERGY LLC 430618
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1151	3	20	9	N	18					36
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	3	17	9	N	15					51
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	3	15	9	N	14					65
01	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1040	3	14	9	N	13					78
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16					94
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	953	3	15	9	N	14					108

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
EASTERLY WELL #: 1 RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011 - PLUGGED 06/09/11

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	3	10	9	N	9					188
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5	168	1			25
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1024	3	35	9	N	32					57
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	3	20	9	N	18					75
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	3	17	9	N	15					90
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					97

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					11
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					11
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			Y	-0-					11
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					11
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					11
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					9
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					9
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					9
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					9
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					9
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					9
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					9
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9

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
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6 9	N	5					295
11	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2		N	-0-					295
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					295
01	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2		N	-0-					295
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2 9	N	2		1	8		296
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					296

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-					9
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-					9
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		Y	-0-					9
01	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2		Y	-0-					9
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2		Y	-0-					9
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-

R & R PRODUCTION 687324
MAHANEY, 'A' WELL #: 8 RRCID -> 125491 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4010 - 4028

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-					118
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					118
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	2	6 9	N	5					123
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-					123
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2		N	-0-		78	1		45
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					45

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					207
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	N	1					208
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	335	2	1	9	N	1					209
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	N	1					210
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					211
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	N	1					212

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
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					5
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					5
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					5
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					5
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					5
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					5

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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					14
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					14
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					14
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					14
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					14
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		107	-0-	107	212	107	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	312	100	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		107	-0-	107	419	107	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
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					32
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					32
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					32
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					32
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	181	-0-	-222	-0-	180	2	1	9	N	1					169
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	252	2	26	9	N	24					193
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	N	9	166	1			36
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					46
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					50
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	348	2	6	9	N	5					55

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
10	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					83
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					84
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4					88
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					89
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	325	2	12	9	N	11					100
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					105

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	346	2	N	16					76
							18	9									
*05	403	N	174	-0-	-229	-0-	56	1	118	2	N	-0-					76
*06	450	N	112	-0-	-338	-0-	56	1	56	2	N	-0-					76
*07	465	N	94	-0-	-371	-0-	56	1	38	2	N	-0-					76
*08	186	N	81	-0-	-105	-0-	56	1	25	2	N	-0-					76
*09	120	N	75	-0-	-45	-0-	56	1	19	2	N	-0-					76
*10	93	N	82	-0-	-11	-0-	56	1	26	2	N	-0-					76
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	N	-0-					76
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	-0-					76
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	1					77
							1	9									
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-					77
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	56	1	400	2	N	-0-					77

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

10	1457	N	933	-0-	-524	-0-	932	2	1	9	N	1					30
11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1099	2	4	9	N	4					34
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2					36
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					39
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	1021	2	3	9	N	3					42
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4					46

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					91
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					91
12	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					91
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					91
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					91
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					91

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					163
*05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					163
*06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					163
*07	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					163
*08	155	N	22	-0-	-133	-0-	18	2	4	9	N	4	164	1			3
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					3
*10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					3
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					4
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					5
*01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			5
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1	1	8			5

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

10	899	N	871	-0-	-28	-0-	849	2	22	9	N	20					143
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	840	2	29	9	N	26					169
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	862	2	26	9	N	24					193
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	851	2	69	9	N	63					256
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	753	2	23	9	N	21	159	1			118
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	818	2	20	9	N	18					136

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1240	N	862	-0-	-378	-0-	572	2	290	9	N	264	184	1	1	8	203
11	1110	N	645	-0-	-465	-0-	438	2	207	9	N	188	186	1			205
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	499	2	228	9	N	207	184	1			228
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	437	2	206	9	N	187	368	1			47
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	370	2	213	9	N	194					241
03	713	N	313	-0-	-400	-0-	271	2	42	9	N	38	185	1			94

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
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					106
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					106
12	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					106
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					106
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1045	2	1	9	N	1					107
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					107

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
10	3782		2616	-0-	-1166	-0-	2213	2	403	9	N	366	540	1	2	8	208
11	3660		2391	-0-	-1269	-0-	2042	2	349	9	N	317	351	1	1	8	173
12	3782		2205	-0-	-1577	-0-	1849	2	356	9	N	324	351	1	1	8	145
01	2728		2136	-0-	-592	-0-	1851	2	285	9	N	259	346	1	1	8	57
02	2464		1947	-0-	-517	-0-	1636	2	311	9	N	283	183	1	1	8	156
03	2604	#	2062	-0-	-542	-0-	1748	2	314	9	N	285	163	1	2	8	276

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
10	7750		2340	-0-	-5410	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	7500		9060	-0-	1560	1560	9060	2			N	-0-					-0-
12	7750		8141	-0-	391	1951	8141	2			N	-0-					-0-
01	7750		7083	-0-	-667	1284	7083	2			N	-0-					-0-
02	7000		4627	-0-	-2373	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	7750		5398	-0-	-2352	-0-	5398	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
10	0	W	5532	-0-	5532	5532	5018	2	514	9	N	467	335	1			132
11	0	W	4675	-0-	4675	10207	4383	2	292	9	N	265	165	1			232
12	0	W	5766	-0-	5766	15973	5549	2	217	9	N	197	160	1			269
01	0	W	4077	-0-	4077	20050	3897	2	180	9	N	164	340	1	1	8	92
02	0	W	2954	-0-	2954	23004	2799	2	155	9	N	141					233
03	0	W	2966	-0-	2966	25970	2804	2	162	9	N	147	166	1	1	8	213

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450

KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	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

10	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	3			N	-0-			9
11	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-			9
12	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	3			N	-0-			9
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			9
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			5
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			5
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-			5
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-			5
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-			5
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-			5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			29
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-			29
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			29
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			29
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-			29
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-			29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	320	2	99	9	N	90			110

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	54	1	75	2	N	1	1	8			115
							1	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					115
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	2	N	-0-					115
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-					115
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	76	2	N	1	1	8			115
							1	9									

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	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

10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	#	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	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

10	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	510	#	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	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

10	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					213
11	2130	#	1761	-0-	-369	-0-	1761	3			N	-0-					213
12	2201	#	1855	-0-	-346	-0-	1845	3	10	9	N	9					222
01	2201	#	2006	-0-	-195	-0-	1989	3	17	9	N	15					237
02	1876	#	1862	-0-	-14	-0-	1854	3	8	9	N	7					244
03	1922	#	1772	-0-	-150	-0-	1766	3	6	9	N	5					249

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

10	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					93
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	475	3	6	9	N	5					98
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					98
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	3	1	9	N	1					99
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	420	3	3	9	N	3					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102